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

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCCARTNEY A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274974 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6374 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1279	-0-	1279	17829	690	3	589	9	N	535	705	1			175
07	T. A.		1289	-0-	1289	19118	711	3	578	9	N	525	522	1			178
08	T. A.		1225	-0-	1225	20343	674	3	551	9	N	501	537	1			142
09	T. A.		1170	-0-	1170	21513	669	3	501	9	N	455	533	1	1	8	63
10	T. A.		1221	-0-	1221	22734	701	3	520	9	N	473	348	1	1	8	187
11	T. A.		1097	-0-	1097	23831	645	3	452	9	N	411	354	1			244

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

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

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
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-

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
06	2280	N	2223	-0-	-57	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2037	-0-	-183	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2030	-0-	-264	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1856	-0-	-364	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

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
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	194	2	23	9	N	21	111	1			28
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	194	2	14	9	N	13					41
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	186	2	8	9	N	7					48
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3	35	1			16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					97
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					97
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					97
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
06	2550	#	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					41
07	248	#	13	-0-	-235	-0-	9	2	4	9	N	4	4	8			41
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					41
11	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					41

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
06	960	#	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					84
07	992	#	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					84
08	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					84
09	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					84
10	992	#	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					84
11	1290	#	972	-0-	-318	-0-	972	2			N	-0-					84

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

06	690	#	552	-0-	-138	-0-	552	3			N	-0-					63
07	713	#	523	-0-	-190	-0-	522	3	1	9	N	1					64
08	620	#	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					64
09	600	#	468	-0-	-132	-0-	468	3			N	-0-					64
10	589	#	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					64
*11	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					64

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

06	930	#	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					100
07	930	#	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					100
08	930	#	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					100
09	900	#	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					100
10	930	#	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					100
11	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					100

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

06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	476	2	10	9	N	9					48
07	465	#	464	-0-	-1	-0-	451	2	13	9	N	12					60
08	465	#	403	-0-	-62	-0-	399	2	4	9	N	4					64
09	450	#	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					64
10	465	#	328	-0-	-137	-0-	306	2	22	9	N	20					84
11	450	#	282	-0-	-168	-0-	259	2	23	9	N	21					105

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

06	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1355	2	9	9	N	8					99
07	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1399	2	36	9	N	33					132
08	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	1412	2	10	9	N	9					141
09	1350	#	1309	-0-	-41	-0-	1297	2	12	9	N	11					152
10	1426	#	1311	-0-	-115	-0-	1299	2	12	9	N	11					163
11	1380	#	1269	-0-	-111	-0-	1260	2	9	9	N	8					171

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

06	150	#	101	-0-	-49	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	81	-0-	-74	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
10	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
*11	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

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

06	752	R	752	-0-	-0-	-0-	35	1	710	3	Y	6					33
							7	9									
07	807	R	807	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	Y	17	50	1			-0-
							19	9									
08	832	R	832	-0-	-0-	-0-	41	1	784	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	811	R	811	-0-	-0-	-0-	40	1	763	3	Y	7					10
							8	9									
10	836	R	836	-0-	-0-	-0-	43	1	782	3	Y	10					20
							11	9									
*11	765	R	765	-0-	-0-	-0-	41	1	713	3	Y	10					30
							11	9									

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

06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*11	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

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

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-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

06	654	R	654	-0-	-0-	-0-	650	3	4	9	Y	4					95
07	678	R	678	-0-	-0-	-0-	676	3	2	9	Y	2					97
08	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					97
09	600	#	570	-0-	-30	-0-	562	3	8	9	Y	7					104
10	620	#	287	-0-	-333	-0-	287	3			Y	-0-					104
11	600	#	251	-0-	-349	-0-	248	3	3	9	Y	3					107

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	554	R	554	-0-	-0-	-0-	21	1	500	3	Y	30					140
							33	9									
07	571	R	571	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	Y	30					170
							33	9									
08	559	R	559	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	Y	26	169	1			27
							29	9									
09	510	R	510	-0-	-0-	-0-	19	1	479	3	Y	11					38
							12	9									
10	485	R	485	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	Y	12					50
							13	9									
11	450	#	442	-0-	-8	-0-	16	1	426	3	Y	-0-					50

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 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
06	1050	#	711	-0-	-339	-0-	28	1	676	3	Y	6	162	1			21
							7	9									
07	992	#	841	-0-	-151	-0-	30	1	799	3	Y	11					32
							12	9									
08	1023	#	871	-0-	-152	-0-	34	1	818	3	Y	17					49
							19	9									
09	990	#	798	-0-	-192	-0-	32	1	745	3	Y	19					68
							21	9									
10	1023	#	819	-0-	-204	-0-	34	1	764	3	Y	19					87
							21	9									
11	840	#	751	-0-	-89	-0-	28	1	719	3	Y	4	73	1			18
							4	9									

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 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
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					1
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					1
08	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					1
09	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					1
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					1
11	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					1

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 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
06	990	#	700	-0-	-290	-0-	693	3	7	9	Y	6					194
07	1023	#	948	-0-	-75	-0-	939	3	9	9	Y	8					202
08	1023	#	1012	-0-	-11	-0-	1002	3	10	9	Y	9	184	1			27
09	960	#	799	-0-	-161	-0-	790	3	9	9	Y	8					35
10	961	#	925	-0-	-36	-0-	912	3	13	9	Y	12					47
*11	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1165	3	12	9	Y	11	40	1			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	90	1	265	3	Y	14					78
							15	9									
07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	93	1	262	3	Y	-0-					78
08	314	R	314	-0-	-0-	-0-	93	1	221	3	Y	-0-					78
09	395	R	395	-0-	-0-	-0-	84	1	291	3	Y	18					96
							20	9									
10	422	R	422	-0-	-0-	-0-	93	1	316	3	Y	12					108
							13	9									
*11	426	R	426	-0-	-0-	-0-	90	1	325	3	Y	10	72	1			46
							11	9									

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

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

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
06	630	#	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					86
07	651	#	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					86
08	651	#	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					86
09	630	#	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					86
10	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					86
*11	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					86

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
06	792	R	792	-0-	-0-	-0-	737	2	55	9	N	50					139
07	799	R	799	-0-	-0-	-0-	748	2	51	9	N	46	173	0			12
08	811	R	811	-0-	-0-	-0-	759	2	52	9	N	47					59
09	719	R	719	-0-	-0-	-0-	680	2	39	9	N	35					94
10	771	R	771	-0-	-0-	-0-	725	2	46	9	N	42					136
*11	773	R	773	-0-	-0-	-0-	664	2	109	9	N	99					235

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	#	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1178	#	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	1147	#	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

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

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
06	990	#	852	-0-	-138	-0-	54	1	791	3	N	6					63
							7	9									
07	1023	#	853	-0-	-170	-0-	56	1	788	3	N	8					71
							9	9									
08	930	#	599	-0-	-331	-0-	50	1	546	3	N	3					74
							3	9									
09	900	#	660	-0-	-240	-0-	50	1	603	3	N	6					80
							7	9									
10	919	R	919	-0-	-0-	-0-	56	1	856	3	N	6					86
							7	9									
11	840	#	784	-0-	-56	-0-	54	1	723	3	N	6					92
							7	9									

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

06	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

06	750	#	740	-0-	-10	-0-	721	3	19	9	N	17					130
07	837	#	731	-0-	-106	-0-	724	3	7	9	N	6					136
08	837	#	776	-0-	-61	-0-	770	3	6	9	N	5					141
09	810	#	712	-0-	-98	-0-	708	3	4	9	N	4					145
10	791	R	791	-0-	-0-	-0-	783	3	8	9	N	7					152
11	750	#	737	-0-	-13	-0-	723	3	14	9	N	13					165

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

06	780	#	761	-0-	-19	-0-	746	3	15	9	N	14	36	1			86
07	806	#	792	-0-	-14	-0-	788	3	4	9	N	4					90
08	806	#	315	-0-	-491	-0-	311	3	4	9	N	4					94
09	780	#	734	-0-	-46	-0-	732	3	2	9	N	2					96
10	806	#	154	-0-	-652	-0-	150	3	4	9	N	4					100
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	3					103

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

06	1843	R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					174
07	1741	R	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					174
08	1922	#	1637	-0-	-285	-0-	1637	3			N	-0-					174
09	1860	#	1504	-0-	-356	-0-	1504	3			N	-0-					174
10	1922	#	1518	-0-	-404	-0-	1518	3			N	-0-					174
11	1830	#	1438	-0-	-392	-0-	1438	3			N	-0-					174

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

06	402	R	402	-0-	-0-	-0-	379	3	23	9	N	21	171	1			19
07	465	#	400	-0-	-65	-0-	394	3	6	9	N	5					24
08	496	#	392	-0-	-104	-0-	384	3	8	9	N	7					31
09	480	#	373	-0-	-107	-0-	367	3	6	9	N	5					36
10	496	#	409	-0-	-87	-0-	403	3	6	9	N	5					41
11	390	#	389	-0-	-1	-0-	381	3	8	9	N	7					48

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
06	990	#	874	-0-	-116	-0-	871	2	3	9	N	3					120
07	961	#	945	-0-	-16	-0-	942	2	3	9	N	3					123
08	961	#	935	-0-	-26	-0-	932	2	3	9	N	3					126
09	930	#	867	-0-	-63	-0-	865	2	2	9	N	2					128
10	992	R	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	N	2					130
*11	918	R	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	N	2					132

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

06	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					2
07	651	#	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					2
08	651	#	419	-0-	-232	-0-	419	3			N	-0-					2
09	630	#	285	-0-	-345	-0-	285	3			N	-0-					2
10	527	#	268	-0-	-259	-0-	268	3			N	-0-					2
11	450	#	204	-0-	-246	-0-	204	3			N	-0-					2

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

06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					68
07	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					68
08	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					68
09	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					68
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					68
11	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					68

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

06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-

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

06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					24
07	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					24
08	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					24
09	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					24
10	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					24
11	270	#	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					24

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

06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	341	#	17	-0-	-324	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	1200	#	1073	-0-	-127	-0-	1073	2			N	-0-					141
07	1240	#	1060	-0-	-180	-0-	1060	2			N	-0-					141
08	1240	#	1013	-0-	-227	-0-	1013	2			N	-0-					141
09	1200	#	949	-0-	-251	-0-	949	2			N	-0-					141
10	1209	#	966	-0-	-243	-0-	966	2			N	-0-					141
11	1080	#	903	-0-	-177	-0-	903	2			N	-0-					141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	R	282	-0-	-0-	-0-	278	3	4	9	Y	4					23
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					23
08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	Y	3					26
09	180	#	35	-0-	-145	-0-	35	3			Y	-0-					26
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					26
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	24	1			-0-

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

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

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
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-

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
06	627	R	627	-0-	-0-	-0-	573	2	54	9	N	49					225
07	615	R	615	-0-	-0-	-0-	574	2	41	9	N	37	185	1			77
08	655	R	655	-0-	-0-	-0-	610	2	45	9	N	41					118
09	456	R	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2					120
10	556	R	556	-0-	-0-	-0-	498	2	58	9	N	53					173
*11	759	R	759	-0-	-0-	-0-	598	2	161	9	N	146	189	1			130

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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

06	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	15	1	890	3	N	92	181	1				34
							101	9										
07	900	R	900	-0-	-0-	-0-	16	1	786	3	N	89						123
							98	9										
08	796	R	796	-0-	-0-	-0-	16	1	752	3	N	25						148
							28	9										
09	1020	#	684	-0-	-336	-0-	13	1	652	3	N	17						165
							19	9										
10	1054	#	840	-0-	-214	-0-	16	1	793	3	N	28						193
							31	9										
11	1020	#	748	-0-	-272	-0-	15	1	709	3	N	22						215
							24	9										

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

06	480	#	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-						19
07	496	#	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-						19
08	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-						19
09	480	#	347	-0-	-133	-0-	347	3			N	-0-						19
10	496	#	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-						19
11	480	#	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-						19

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

*06	180	#	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-						1
*07	186	#	90	-0-	-96	-0-	89	3	1	9	N	1						2
*08	186	#	91	-0-	-95	-0-	85	3	6	9	N	5						7
*09	180	#	78	-0-	-102	-0-	78	3			N	-0-						7
*10	186	#	93	-0-	-93	-0-	81	3	12	9	N	11						18
*11	77	R	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	N	2						20

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

06	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-						154
07	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-						154
08	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-						154
09	90	#	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-						154
10	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-						154
11	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-						154

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					162
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					162
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					162
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					162
10	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					162
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					25
07	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					25
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					25
09	240	#	238	-0-	-2	-0-	237	3	1	9	N	1					26
10	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					26
11	240	#	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					26

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

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

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
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					70
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					70
08	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					70
09	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					70
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					70
11	360	#	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					23
07	465	#	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					23
08	434	#	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					23
09	480	#	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					23
10	496	#	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					23
11	480	#	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	#	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					20
07	465	#	429	-0-	-36	-0-	429	3			Y	-0-					20
08	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					20
09	450	#	403	-0-	-47	-0-	403	3			Y	-0-					20
10	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					20
*11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					20

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
06	900	#	865	-0-	-35	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
07	930	#	892	-0-	-38	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
08	930	#	904	-0-	-26	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
09	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
10	922	R	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
*11	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-

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
06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	309	-0-	-1	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	289	-0-	-11	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	222	-0-	-88	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	300	#	138	-0-	-162	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-

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
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	205	R	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-

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
06	720	#	641	-0-	-79	-0-	28	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	744	#	722	-0-	-22	-0-	38	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	713	#	692	-0-	-21	-0-	34	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	690	#	675	-0-	-15	-0-	33	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	745	R	745	-0-	-0-	-0-	35	1	673	3	Y	34					34
							37	9									
11	690	#	601	-0-	-89	-0-	33	1	568	3	Y	-0-	34	1			-0-

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
06	575	R	575	-0-	-0-	-0-	81	1	479	3	Y	14					125
							15	9									
07	595	R	595	-0-	-0-	-0-	85	1	487	3	Y	21					146
							23	9									
08	615	R	615	-0-	-0-	-0-	83	1	507	3	Y	23	160	1			9
							25	9									
09	581	R	581	-0-	-0-	-0-	79	1	484	3	Y	16					25
							18	9									
10	558	#	544	-0-	-14	-0-	83	1	450	3	Y	10					35
							11	9									
11	540	#	509	-0-	-31	-0-	75	1	419	3	Y	14					49
							15	9									

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
06	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	78	1	2034	3	Y	2					42
							2	9									
07	2170	R	2170	-0-	-0-	-0-	78	1	2058	3	Y	31	36	1			37
							34	9									
08	2172	R	2172	-0-	-0-	-0-	84	1	2084	3	Y	4	2	1			39
							4	9									
09	2010	#	1321	-0-	-689	-0-	48	1	1272	3	Y	1					40
							1	9									
10	2311	R	2311	-0-	-0-	-0-	86	1	2221	3	Y	4					44
							4	9									
*11	2230	R	2230	-0-	-0-	-0-	86	1	2138	3	Y	5					49
							6	9									

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

06	330	#	326	-0-	-4	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
07	341	#	331	-0-	-10	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
08	341	#	333	-0-	-8	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
09	330	#	327	-0-	-3	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
10	341	#	334	-0-	-7	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
11	330	#	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-

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

06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	Y	-0-					5
07	444	R	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	-0-					5
08	446	R	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	Y	-0-					5
09	431	R	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	Y	-0-					5
10	457	R	457	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	Y	13					18
							14	9									
11	420	#	415	-0-	-5	-0-	20	1	395	3	Y	-0-	18	1			-0-

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

06	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	184	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	1147	#	1014	-0-	-133	-0-	185	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	1147	#	1107	-0-	-40	-0-	176	1	931	3	Y	-0-					-0-
09	1110	#	1092	-0-	-18	-0-	187	1	905	3	Y	-0-					-0-
10	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	192	1	1011	3	Y	-0-					-0-
11	1080	#	913	-0-	-167	-0-	178	1	735	3	Y	-0-					-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
GREEN, G. W. WELL #: 2A RRCID -> 110073 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5823 - 5879

06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

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
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

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

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

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

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
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

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2240	R	2240	-0-	-0-	-0-	2232	2	8	9	N	7					61
07	1906	R	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-	46	1			15
08	2044	R	2044	-0-	-0-	-0-	2038	2	6	9	N	5					20
09	2250	#	2049	-0-	-201	-0-	2045	2	4	9	N	4					24
10	2325	#	1865	-0-	-460	-0-	1864	2	1	9	N	1					25
11	2250	#	1947	-0-	-303	-0-	1940	2	7	9	N	6					31

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXAS INDEPENDENT THREADING SERV 846543
SMITH, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 093433 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-

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
06	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-

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
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	81	81	1			74
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					74
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
06	270	#	217	-0-	-53	-0-	216	3	1	9	N	1					89
07	279	#	250	-0-	-29	-0-	247	3	3	9	N	3					92
08	279	#	164	-0-	-115	-0-	163	3	1	9	N	1					93
09	240	#	34	-0-	-206	-0-	34	3			N	-0-					93
10	248	#	46	-0-	-202	-0-	45	3	1	9	N	1					94
11	240	#	36	-0-	-204	-0-	36	3			N	-0-					94

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
06	240	#	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					97
07	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					97
08	217	#	206	-0-	-11	-0-	204	3	2	9	N	2					99
09	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					99
10	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					99
11	210	#	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					99

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06	540	#	301	-0-	-239	-0-	295	3	6	9	N	5					94
07	571	R	571	-0-	-0-	-0-	562	3	9	9	N	8					102
08	558	#	425	-0-	-133	-0-	422	3	3	9	N	3					105
09	450	#	441	-0-	-9	-0-	439	3	2	9	N	2					107
10	558	#	399	-0-	-159	-0-	397	3	2	9	N	2					109
*11	550	R	550	-0-	-0-	-0-	547	3	3	9	N	3					112

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

06	450	#	366	-0-	-84	-0-	362	3	4	9	N	4					68
07	465	#	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					68
08	434	#	377	-0-	-57	-0-	374	3	3	9	N	3					71
09	420	#	362	-0-	-58	-0-	360	3	2	9	N	2					73
10	403	#	374	-0-	-29	-0-	372	3	2	9	N	2					75
*11	366	R	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	N	5					80

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

06	2310	#	2301	-0-	-9	-0-	2297	3	4	9	N	4					175
07	2449	#	2319	-0-	-130	-0-	2315	3	4	9	N	4					179
08	2449	#	2406	-0-	-43	-0-	2405	3	1	9	N	1					180
09	2370	#	2261	-0-	-109	-0-	2260	3	1	9	N	1					181
10	2438	R	2438	-0-	-0-	-0-	2437	3	1	9	N	1					182
11	2340	#	2334	-0-	-6	-0-	2334	3			N	-0-					182

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

06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					19
07	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					19
08	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					19
09	240	#	86	-0-	-154	-0-	86	3			N	-0-					19
10	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					19
11	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

06	814	R	814	-0-	-0-	-0-	797	3	17	9	N	15	175	1			22
07	848	R	848	-0-	-0-	-0-	841	3	7	9	N	6					28
08	837	#	674	-0-	-163	-0-	668	3	6	9	N	5					33
09	810	#	632	-0-	-178	-0-	628	3	4	9	N	4					37
10	837	#	728	-0-	-109	-0-	721	3	7	9	N	6					43
11	810	#	722	-0-	-88	-0-	716	3	6	9	N	5					48

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

06	300	#	280	-0-	-20	-0-	274	3	6	9	N	5					41
07	310	#	246	-0-	-64	-0-	240	3	6	9	N	5					46
08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	290	3	8	9	N	7					53
09	270	#	203	-0-	-67	-0-	199	3	4	9	N	4					57
10	279	#	240	-0-	-39	-0-	233	3	7	9	N	6					63
11	300	#	298	-0-	-2	-0-	292	3	6	9	N	5					68

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

06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	#	142	-0-	-68	-0-	140	3	2	9	N	2					48
07	217	#	131	-0-	-86	-0-	129	3	2	9	N	2					50
08	217	#	122	-0-	-95	-0-	119	3	3	9	N	3					53
09	210	#	94	-0-	-116	-0-	92	3	2	9	N	2					55
10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	238	3	3	9	N	3					58
*11	177	R	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	N	1					59

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
06	450	#	435	-0-	-15	-0-	428	3	7	9	N	6					55
07	465	#	385	-0-	-80	-0-	382	3	3	9	N	3					58
08	451	R	451	-0-	-0-	-0-	444	3	7	9	N	6					64
09	450	#	342	-0-	-108	-0-	340	3	2	9	N	2					66
10	465	#	404	-0-	-61	-0-	400	3	4	9	N	4					70
11	450	#	413	-0-	-37	-0-	411	3	2	9	N	2					72

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
06	2010	#	1887	-0-	-123	-0-	1878	3	9	9	N	8					47
07	2263	#	2039	-0-	-224	-0-	2038	3	1	9	N	1					48
08	2263	#	2040	-0-	-223	-0-	2040	3			N	-0-					48
09	2190	#	1944	-0-	-246	-0-	1944	3			N	-0-					48
10	2046	#	1861	-0-	-185	-0-	1861	3			N	-0-					48
*11	2020	R	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					48

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
06	818	R	818	-0-	-0-	-0-	807	3	11	9	N	10					123
07	783	R	783	-0-	-0-	-0-	769	3	14	9	N	13					136
08	775	#	591	-0-	-184	-0-	589	3	2	9	N	2					138
09	750	#	602	-0-	-148	-0-	602	3			N	-0-					138
10	775	#	738	-0-	-37	-0-	736	3	2	9	N	2					140
11	750	#	264	-0-	-486	-0-	264	3			N	-0-					140

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
06	330	#	234	-0-	-96	-0-	227	3	7	9	N	6					175
07	341	#	321	-0-	-20	-0-	312	3	9	9	N	8					183
08	341	#	196	-0-	-145	-0-	192	3	4	9	N	4	170	1			17
09	330	#	228	-0-	-102	-0-	222	3	6	9	N	5					22
10	341	#	277	-0-	-64	-0-	273	3	4	9	N	4					26
11	300	#	173	-0-	-127	-0-	171	3	2	9	N	2					28

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
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					127
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					127
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					127
*10	217	#	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-					127
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	#	1	-0-	-779	-0-	1	2			N	-0-					17
07	806	#	16	-0-	-790	-0-	16	2			N	-0-					17
08	775	#	16	-0-	-759	-0-	16	2			N	-0-					17
09	180	#	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					17
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	128					145

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
06	270	#	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					19
07	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					19
08	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					19
09	270	#	134	-0-	-136	-0-	134	3			N	-0-					19
10	279	#	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					19
11	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					19

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
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					27
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					27
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					27

RWA, LLC 687608
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					175
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	1			N	-0-					175
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	1			N	-0-					175
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	1			N	-0-					175
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	1			N	-0-					175
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					175

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
06	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
07	1085	#	776	-0-	-309	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1181	3	129	9	N	117					117
10	1085	#	987	-0-	-98	-0-	987	3			N	-0-					117
11	1050	#	764	-0-	-286	-0-	764	3			N	-0-					117

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

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

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 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
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-

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

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-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

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

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-

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

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-

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

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-

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

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-

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
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-

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

06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	35	1	692	3	N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	3	N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	3	N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	N	-0-					-0-

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

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	4714				N	-0-					54
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	4714				N	-0-					54
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	4714				N	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4714																		
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	4714				N	-0-	54	1			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	4714				N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	4714				N	-0-					-0-

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

06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	N	4					136
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	N	6					142
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1972	2	4	9	N	4					146
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1791	2	9	9	N	8	4	8			150
*10	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1813	2	6	9	N	5					155
*11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	N	2					157

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421

06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					65
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					65
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					65
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					65
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					65
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	481	2	22	9	N	20	162	1			252
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	365	2	15	9	N	14					266
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	426	2	15	9	N	14					280
09	510	N	329	-0-	-181	-0-	307	2	22	9	N	20					300
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	371	2	20	9	N	18	172	1			146
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	423	2	11	9	N	10					156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					24
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					24
08	2480	#	301	-0-	-2179	-0-	299	2	2	9	N	2					26
09	2400	#	142	-0-	-2258	-0-	142	2			N	-0-					26
10	2480	#	186	-0-	-2294	-0-	186	2			N	-0-					26
11	1620	#	137	-0-	-1483	-0-	137	2			N	-0-					26

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

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

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

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

WILSON-FREY WELL #: 1074 RRCID -> 159344 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1491 - 1501

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

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
MCCORMICK, ED GRAF WELL #: 1 RRCID -> 163569 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1509 - 1519

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

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

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-

ENSERCH "45" WELL #: 1 RRCID -> 171155 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1598 - 1694

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-

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

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-

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

06	60	#	39	-0-	-21	-0-	38	2	1	9	Y	1					50
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					50
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					50
09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					51
10	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					51
*11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					51

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

06	60	#	39	-0-	-21	-0-	38	2	1	9	Y	1					49
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	Y	1					50
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					51
09	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					51
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					51
*11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					51

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
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

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

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-

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

06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9	N	5					85
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	182	3	3	9	N	3					88
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	3	6	9	N	5					93
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	3	6	9	N	5					98
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	156	3	4	9	N	4					102
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-	3	5			99

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	#	949	-0-	-371	-0-	23	1	926	2	N	-0-					23
07	1364	#	763	-0-	-601	-0-	763	2			N	-0-					23
08	1798	#	734	-0-	-1064	-0-	734	2			N	-0-					23
09	1740	#	883	-0-	-857	-0-	883	2			N	-0-					23
10	1612	#	941	-0-	-671	-0-	941	2			N	-0-					23
11	960	#	737	-0-	-223	-0-	737	2			N	-0-					23

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	210	N	49	-0-	-161	-0-	39	3	10	9	N	9					215
07	217	N	22	-0-	-195	-0-	15	3	7	9	N	6					221
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	94	3	4	9	N	4					225
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	176	1			49
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					49
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					49

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

06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	244	3	24	9	N	22					111
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	224	3	23	9	N	21					132
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	337	3	24	9	N	22					154
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	371	3	25	9	N	23					177
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	343	3	31	9	N	28					205
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					205

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

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

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

06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					106
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					106
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					106
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					106
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					106
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					106

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

06	120	N	34	-0-	-86	B -0-	34	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	B -0-	58	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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

06	120	N	32	-0-	-88	B -0-	32	2			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	B -0-	57	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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

06	120	N	32	-0-	-88	B -0-	32	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	B -0-	58	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					8

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

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

06	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	168	-0-	-42	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

06	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	105	1	830	2	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	105	1	467	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

06	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			N	-0-					33
07	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2			N	-0-					33
08	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	538	-0-	-92	B	-0-	538	2			N	-0-					33
10	713	N	550	-0-	-163	B	-0-	550	2			N	-0-					33
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-					N	NO RPT					33

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
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865

06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1050	N	907	-0-	-143	-0-	907	3			N	-0-					118
07	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-					118
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	888	3	1	9	N	1					119
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	821	3	1	9	N	1					120
10	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	3			N	-0-					120
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					120

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					15
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					15
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					15
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					15
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					15
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) //CONT.// 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	N	-0-					9
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	N	-0-	2	7			7
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	584	2	N	-0-	1	5			6
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	5	5			1
10	651 N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-	1	5			-0-
11	600 N	318	-0-	-282	-0-	318	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	540 N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					3
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					3
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					3
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					3
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					3
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					3

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
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	2			N	-0-					-0-

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

06	540	N	470	-0-	-70	-0-	77	1	393	2	N	-0-					-0-
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	72	1	359	2	N	-0-					-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	73	1	398	2	N	-0-					-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	72	1	370	2	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	84	1	440	2	N	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	85	1	416	2	N	-0-					-0-

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

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-

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

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-

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

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-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: 4 RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013																		

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 3572

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-

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

06	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	15	N	8	-0-	-7	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	11	-0-	-19	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

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

06	30	N	8	-0-	-22	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

06	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					13
07	93	N	58	-0-	-35	B	-0-	58	2			N	-0-					13
08	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	111	-0-	-9	B	-0-	111	2			N	-0-					13
10	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					13
11	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	108	2			N	-0-					13

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

06	240	N	112	-0-	-128	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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
06	300	N	260	-0-	-40	B	-0-	260	3			N	-0-					45
07	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3			N	-0-					45
08	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					45
10	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					45
*11	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					45

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
06	570	N	521	-0-	-49	B	-0-	521	3			N	-0-					67
07	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					67
08	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					67
10	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					67
11	600	N	555	-0-	-45	B	-0-	555	3			N	-0-					67

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
06	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					26
07	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					26
08	465	N	462	-0-	-3	B	-0-	462	3			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	436	-0-	-14	B	-0-	436	3			N	-0-					26
10	465	N	427	-0-	-38	B	-0-	427	3			N	-0-					26
11	450	N	401	-0-	-49	B	-0-	401	3			N	-0-					26

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
06	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	372	N	290	-0-	-82	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	266	-0-	-64	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

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
06	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	233	2			N	-0-					5
07	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	2			N	-0-					5
08	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	226	-0-	-14	B	-0-	226	2			N	-0-					5
10	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					5
*11	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					5

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	90	N	65	-0-	-25	-0-	57	3	8	9	N	7					190
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					190
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					190
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					190
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	190	7			-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

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

06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					201
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					201
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	196	3	3	9	N	3					204
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	175	3	52	9	N	47	64	1			187
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	309	3	23	9	N	21	187	7			21
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	308	3	20	9	N	18					39

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

06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	527	N	178	-0-	-349	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

3 S PRODUCTION, INC. 953796
MENCHACA-TED LOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

06	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1350	#	1266	-0-	-84	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1581	#	350	-0-	-1231	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	1560	#	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1083	-0-	-477	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1146	-0-	-466	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3148	-0-	-1409	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2992	-0-	-449	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3473	-0-	-1567	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3097	-0-	-2111	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-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
06	15000		1773	-0-	-13227	-0-	1773	2			N	-0-					264
07	10850		2863	-0-	-7987	-0-	2863	2			N	-0-					264
08	10850		2751	-0-	-8099	-0-	2751	2			N	-0-					264
09	5468	R	5468	-0-	-0-	-0-	5462	2	6	9	N	5	144	1			125
10	3534	#	2994	-0-	-540	-0-	2994	2			N	-0-					125
11	2760	#	2273	-0-	-487	-0-	2273	2			N	-0-					125

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
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-

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
06	5610	X	2623	-0-	-2987	-0-	2476	2	147	9	N	134	321	1			207
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	5614	2	674	9	N	613	651	1			169
08	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	5671	2	553	9	N	503	322	1			350
09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5014	2	397	9	N	361	320	1			391
10	6293	X	5851	-0-	-442	-0-	5422	2	429	9	N	390	322	1			459
11	6090	X	5672	-0-	-418	-0-	5126	2	546	9	N	496	643	1			312

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
06	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					107
07	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					107
08	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					107
09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					107
10	1209	X	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					107
11	1170	X	991	-0-	-179	-0-	991	2			N	-0-					107

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	3029	-0-	-2251	-0-	3029	2			N	-0-					1
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					1
08	5425	X	5102	-0-	-323	-0-	5102	2			N	-0-					1
09	5250	X	4987	-0-	-263	-0-	4987	2			N	-0-					1
10	5797	X	4941	-0-	-856	-0-	4941	2			N	-0-					1
11	5610	X	4579	-0-	-1031	-0-	4579	2			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					51
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					51
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	2	N	-0-					51
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	1					52
							1	9									
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	24	2	N	3					55
							3	9									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	N	-0-					55

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	635	2	N	-0-					92
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					92
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	37	1	1058	2	N	-0-					92
09	360	N	97	-0-	-263	-0-	3	1	94	2	N	-0-					92
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-					92
11	360	N	203	-0-	-157	-0-	6	1	182	2	N	14					106
							15	9									

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	47	1	124	2	Y	3	40	1			18
							3	9									
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	48	1	115	2	Y	3					21
							3	9									
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	48	1	125	2	Y	3					24
							3	9									
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	47	1	111	2	Y	6					30
							7	9									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	47	1	134	2	Y	7					37
							8	9									
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	47	1	122	2	Y	3					40
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	47	1	126	2	N	-0-					12
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	49	1	125	2	N	-0-					12
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	50	1	108	2	N	-0-					12
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	48	1	76	2	N	-0-					12
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	52	1	234	2	N	-0-					12
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	50	1	151	2	N	1					13
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	868	2	N	21					188
							23	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	1050	2	N	19	140	1			67
							21	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	57	1	894	2	N	26					93
							29	9									
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	54	1	795	2	N	28					121
							31	9									
10	1085	N	95	-0-	-990	-0-	45	1	17	2	N	30					151
							33	9									
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	55	1	813	2	N	26					177
							29	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	47	1	182	2	N	10					50
							11	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	4					54
							4	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	48	1	151	2	N	2					56
							2	9									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	47	1	149	2	N	51	53	1			54
							56	9									
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	47	1	165	2	N	18					72
							20	9									
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	47	1	147	2	N	12					84
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	49	1	241	2	N	5					91
							6	9									
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2	N	1					92
							1	9									
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	49	1	258	2	N	-0-					92
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	47	1	184	2	N	-0-					92
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	48	1	257	2	N	12					104
							13	9									
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	47	1	165	2	N	2					106
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	71	1	2024	2	N	13					54
							14	9									
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	63	1	2089	2	N	22					76
							24	9									
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	78	1	2387	2	N	21					97
							23	9									
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	77	1	2231	2	N	21					118
							23	9									
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	79	1	2526	2	N	10					128
							11	9									
*11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	76	1	2205	2	N	30					158
							33	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	243	2	N	-0-					62
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	2	N	-0-					62
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	50	1	206	2	N	-0-					62
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	48	1	191	2	N	-0-					62
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	48	1	222	2	N	-0-					62
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	48	1	193	2	N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					15
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					15
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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
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	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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					139
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	968	-0-	-148	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	2			N	-0-					-0-
10	961	N	649	-0-	-312	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			N	-0-					85
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					85
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					85
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					85
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					85
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					85

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					15
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					15
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					15
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					15
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					15
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		132	-0-	132	132	132	3			N	-0-					63
09	14B2 EXT		189	-0-	189	321	189	3			N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	321					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	321					N	-0-					63

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	#	787	-0-	-53	-0-	729	2	58	9			N	53	4	8					88
07	868	#	670	-0-	-198	-0-	629	2	41	9			N	37	9	8					116
08	925	R	925	-0-	-0-	-0-	859	2	66	9			N	60	7	8					169
09	989	R	989	-0-	-0-	-0-	930	2	59	9			N	54	172	1	5	8			46
10	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1009	2	63	9			N	57	4	8					99
*11	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1056	2	61	9			N	55	2	8					152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					25
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					25
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					25
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					25
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					25
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					25

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					136
07	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					136
08	248	N	119	-0-	-129	-0-	108	3	11	9	N	10	8	8			138
09	180	N	47	-0-	-133	-0-	39	3	8	9	N	7	5	8			140
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	3	8	9	N	7	5	8			142
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	N	1					143

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
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	297	3	18	9	N	16					132
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	300	3	18	9	N	16					148
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	294	3	20	9	N	18					166
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	264	3	9	9	N	8					174
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	N	1					175
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	288	3	7	9	N	6					181

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
06	688	R	688	-0-	-0-	-0-	669	3	19	9	N	17					94
07	835	R	835	-0-	-0-	-0-	811	3	24	9	N	22	2	8			114
08	558	R	558	-0-	-0-	-0-	540	3	18	9	N	16	2	8			128
09	671	R	671	-0-	-0-	-0-	647	3	24	9	N	22	2	8			148
10	888	R	888	-0-	-0-	-0-	851	3	37	9	N	34	2	8			180
*11	998	R	998	-0-	-0-	-0-	945	3	53	9	N	48	169	1			59

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					270
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	147	1			123
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					123
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					123
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					123
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					123

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

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

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

06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					70
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					70
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					70
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					70
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					70
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					70

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
06	2040	N	1729	-0-	-311	-0-	1721	2	8	9	N	7					96
07	2418	N	2363	-0-	-55	-0-	2353	2	10	9	N	9					105
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2140	2	22	9	N	20	5	8			120
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2260	2	72	9	N	65	45	8			140
*10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2309	2	52	9	N	47	30	8			157
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					157

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

06	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					19
07	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					19
08	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					19
09	1588	R	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					19
*10	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					19
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19

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

06	780	N	629	-0-	-151	-0-	122	1	507	3	N	-0-					72
07	744	N	529	-0-	-215	-0-	105	1	424	3	N	-0-					72
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	112	1	440	3	N	2					74
							2	9									
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	148	1	416	3	N	3					77
							3	9									
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	146	1	550	3	N	2					79
							2	9									
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	152	1	508	3	N	10					89
							11	9									

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

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					20
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					20
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					20
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					20
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					20
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					112
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					112
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					112
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					112
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					112
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					112

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
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	900	-0-	-210	-0-	900	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					29
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					36
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					36
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					36
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					36
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					55
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					55
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					55
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					55
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					9
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					9
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					9
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					9
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					9
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					9
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					9
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					9
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 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
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	248	1	757	3	N	-0-					30
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	248	1	1400	3	N	-0-					30
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	248	1	1349	3	N	-0-					30
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	248	1	831	3	N	-0-					30
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	248	1	1018	3	N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 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
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					43
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					43
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					43
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					43
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					6
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					6
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					6
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					6
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					34
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					34
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					34
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					34
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					132
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					132
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					132
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					132
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					132
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					123
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					123
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					123
*10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					19
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					19
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					19
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					19
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	120	1	539	3	N	-0-					9
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	128	1	522	3	N	-0-					9
08	3100	N	8153	-0-	5053	5053	90	1	8063	3	N	-0-					9
09	3000	N	940	-0-	-2060	2993	133	1	807	3	N	-0-					9
*10	3100	N	791	-0-	-2309	684	112	1	679	3	N	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	684					N	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					15
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					15
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					15
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					15
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					95
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					95
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					95
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					95
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					95
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	128	1	574	3	N	-0-					54
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	120	1	486	3	N	-0-					54
08	3100	N	14215	-0-	11115	11115	158	1	14057	3	N	-0-					54
09	3000	N	814	-0-	-2186	8929	115	1	699	3	N	-0-					54
*10	3100	N	959	-0-	-2141	6788	136	1	823	3	N	-0-					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6788					N	NO RPT					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					55
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					55
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					55
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					55
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					150
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					150
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					150
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					150
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					150
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	73	2	27	3	N	-0-					112
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	73	2	26	3	N	-0-					112
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	73	2	26	3	N	-0-					112
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	112	7			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					35
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					35
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					35
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	3	2	9	N	2					37
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	56	3	3	9	N	3					40

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

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

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014 - PLUGGED 08/19/14

COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

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

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 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
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	52	2	164	3	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	50	2	157	3	N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	54	2	169	3	N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	51	2	162	3	N	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	51	2	162	3	N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	52	2	166	3	N	-0-					-0-

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
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	63	2	227	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	37	2	133	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	32	2	114	3	N	-0-					-0-
*09	150	N	98	-0-	-52	-0-	22	2	76	3	N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	13	2	44	3	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	2	27	3	N	-0-					-0-

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
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	15	2	60	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	12	2	49	3	N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	7	2	27	3	N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	13	2	53	3	N	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	24	2	96	3	N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	2	128	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	2	11	3	N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	2	30	3	N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	2	15	3	N	-0-			-0-
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	2	12	3	N	-0-			-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-			-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

06	510	N	507	-0-	-3	-0-	107	2	400	3	N	-0-			-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	68	2	253	3	N	-0-			-0-
08	620	N	417	-0-	-203	-0-	88	2	329	3	N	-0-			-0-
09	510	N	315	-0-	-195	-0-	67	2	248	3	N	-0-			-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	22	2	82	3	N	-0-			-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	36	2	131	3	N	-0-			-0-

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

06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	3	N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	14	2	44	3	N	-0-			-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	14	2	44	3	N	-0-			-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	7	2	22	3	N	-0-			-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-			-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	2	23	3	N	-0-			-0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	2	69	3	N	-0-			-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	19	2	60	3	N	-0-			-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	21	2	64	3	N	-0-			-0-
*09	90	N	61	-0-	-29	-0-	15	2	46	3	N	-0-			-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16	2	48	3	N	-0-			-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	2	50	3	N	-0-			-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

06	90	N	54	-0-	-36	-0-	10	2	44	3	N	-0-			-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	2	29	3	N	-0-			-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	2	25	3	N	-0-			-0-
*09	60	N	33	-0-	-27	-0-	6	2	27	3	N	-0-			-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	2	49	3	N	-0-			-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	2	30	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	52	2	217	3	N	-0-			-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	85	2	342	3	N	-0-			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	61	2	252	3	N	-0-			-0-
*09	270	N	268	-0-	-2	-0-	53	2	215	3	N	-0-			-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	47	2	189	3	N	-0-			-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	41	2	169	3	N	-0-			-0-

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
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	41	2	162	3	N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	20	2	81	3	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	2	72	3	N	-0-					-0-
*09	120	N	103	-0-	-17	-0-	20	2	83	3	N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	2	87	3	N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	2	85	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
*09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	107	2	402	3	N	-0-					-0-
07	899	N	690	-0-	-209	-0-	146	2	544	3	N	-0-					-0-
08	713	N	503	-0-	-210	-0-	106	2	397	3	N	-0-					-0-
09	510	N	390	-0-	-120	-0-	84	2	306	3	N	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	73	2	264	3	N	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	70	2	256	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	59	2	210	3	N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	59	2	212	3	N	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	44	2	159	3	N	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	41	2	146	3	N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	42	2	148	3	N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	47	2	170	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	2	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	2	20	3	N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	2	21	3	N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	2	51	3	N	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	2	63	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9	-0-	9	9	2	2	7	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9	-0-	9	18	2	2	7	3	N	-0-					-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

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-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

06	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	62	2	227	3	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	85	2	310	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	74	2	268	3	N	-0-					-0-
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	50	2	179	3	N	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	29	2	104	3	N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	2	62	3	N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

06	6000	X	3064	-0-	-2936	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2906	-0-	-287	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2797	-0-	-520	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2606	-0-	-604	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
*10	3162	X	2604	-0-	-558	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
*11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	2129	-0-	-2971	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	1856	-0-	-3414	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	1837	-0-	-3433	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	1763	-0-	-3337	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

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-

BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					194
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					194
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					194
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					194
10	T. A.		98	-0-	-106	-0-	98	2			N	-0-					194
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

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

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-

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

06	540	N	153	-0-	-387	-0-	153	3			N	-0-					82
07	713	N	160	-0-	-553	-0-	160	3			N	-0-					82
08	527	N	103	-0-	-424	-0-	103	3			N	-0-					82
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					82
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					82
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	744	N	503	-0-	-241	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	114	3	6	9	N	5					102
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	92	3	2	9	N	2					104
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					104
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					104
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					104
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1					105

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
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

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
06	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2875	3	21	9	N	19					94
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2976	3	19	9	N	17					111
08	2790	N	1930	-0-	-860	-0-	1896	3	34	9	N	31					142
09	2700	N	888	-0-	-1812	-0-	851	3	37	9	N	34	159	1			17
10	2790	N	1659	-0-	-1131	-0-	1659	3			N	-0-					17
*11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1892	3	35	9	N	32					49

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
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					35
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					35
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					35
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					35
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					35
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					35

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
06	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1704	2	1	9	N	1					135
07	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-	126	1			9
08	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	1743	2			N	-0-					9
09	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1460	2			N	-0-					9
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					9
11	1680	N	954	-0-	-726	-0-	954	2			N	-0-					9

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
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					32
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					32
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					32
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					32
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					32
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					32

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
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-

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
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	29	1	136	2	N	-0-					-0-
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	29	1	186	2	N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	29	1	140	2	N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	N	-0-					-0-
11	360	N	109	-0-	-251	-0-	29	1	80	2	N	-0-					-0-

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
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	146	1	513	2	Y	-0-					66
07	775	N	566	-0-	-209	-0-	146	1	420	2	Y	-0-					66
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	146	1	349	2	Y	-0-					66
09	660	N	494	-0-	-166	-0-	146	1	348	2	Y	-0-					66
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	146	1	468	2	Y	-0-					66
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	146	1	456	2	Y	-0-					66

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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					105
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					105
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					105
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					105
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					105
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					105

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333

SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 107411 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4044 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					19
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					19
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					19
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					19
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					19

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
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

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
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	179	2	9	9	N	8					27
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					27
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	N	3					30
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					30
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					30

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
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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

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

06	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					25
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	N	3					28
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	N	8					36
09	870	N	744	-0-	-126	-0-	744	2			N	-0-					36
10	961	N	810	-0-	-151	-0-	810	2			N	-0-					36
11	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					36

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

06	480	N	289	-0-	-191	-0-	289	2			N	-0-					28
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					28
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					28
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					28
10	589	N	246	-0-	-343	-0-	246	2			N	-0-					28
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					28

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					28
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					28
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					28
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					28
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					28
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					28

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					32
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					32
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					32
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					32
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					32
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

06	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	1305	2	3	9	N	3					26
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					26
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					26
09	1320	N	848	-0-	-472	-0-	848	2			N	-0-					26
10	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					26
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					26

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

06	930	N	726	-0-	-204	-0-	725	2	1	9	N	1					47
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					47
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1					48
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					48
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	N	7					55
11	810	N	531	-0-	-279	-0-	531	2			N	-0-					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	3870	X	3429	-0-	-441	-0-	3429	2			N	-0-					59
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					59
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					59
09	3360	X	3253	-0-	-107	-0-	3253	2			N	-0-					59
10	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	3359	2			N	-0-					59
11	3360	X	3197	-0-	-163	-0-	3197	2			N	-0-					59

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
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					27
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					27
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					27
09	1080	N	567	-0-	-513	-0-	567	2			N	-0-					27
10	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					27
11	1140	N	666	-0-	-474	-0-	666	2			N	-0-					27

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
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					16
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					16
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					16
09	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-					16
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					16
11	1170	N	990	-0-	-180	-0-	990	2			N	-0-					16

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
06	960	N	700	-0-	-260	-0-	700	2			N	-0-					21
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1	22	1			-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

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
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3750	2	2	9	N	2					20
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					20
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					20
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3684	2	2	9	N	2					22
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3801	2	11	9	N	10					32
*11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3828	2	4	9	N	4					36

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
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					23
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					23
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1485	2	4	9	N	4					27
09	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1388	2	1	9	N	1					28
10	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	2			N	-0-					28
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1350	2	1	9	N	1					29

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
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					43
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					43
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					43
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					43
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					43
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					43

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
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2186	2	4	9	N	4					56
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	N	2					58
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	2	3	9	N	3					61
09	2190	N	2103	-0-	-87	-0-	2103	2			N	-0-					61
10	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	2057	2			N	-0-					61
11	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	2029	2			N	-0-					61

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
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					27
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					27
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					27
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					27
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					27

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
06	4380	X	3813	-0-	-567	-0-	3	1	3799	2	N	10					59
							11	9									
07	4526	X	2382	-0-	-2144	-0-	3	1	2373	2	N	5					64
							6	9									
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	3	1	4813	2	N	25					89
							28	9									
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3	1	4001	2	N	40	102	1			27
							44	9									
10	3937	X	3897	-0-	-40	-0-	3	1	3894	2	N	-0-					27
11	4170	X	3653	-0-	-517	-0-	3	1	3650	2	N	-0-					27

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3869	-0-	-1	-0-	3841	2	28	9	N	25					139
07	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	3914	2			N	-0-					139
08	3942	X	3320	-0-	-622	-0-	3303	2	17	9	N	15	129	1			25
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					25
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					25
11	3660	X	1856	-0-	-1804	-0-	1856	2			N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	N	5					33
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5					38
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					38
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	651	2	6	9	N	5					43
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					43
11	780	N	421	-0-	-359	-0-	421	2			N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					24
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					24
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					24
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					24
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					24
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					24

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
06	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					141
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					141
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					141
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					141
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-	93	1			48
*11	3000	N	3513	-0-	513	513	3358	2	155	9	N	141	157	1			32

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

06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					23
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					23
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					23
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					23

BURNETT OIL CO., INC. 110016
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

06	1620	N	1399	-0-	-221	-0-	1398	3	1	9	N	1					89
07	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1422	3	2	9	N	2					91
08	1643	N	1247	-0-	-396	-0-	1239	3	8	9	N	7					98
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	3	1	9	N	1					99
10	1426	N	742	-0-	-684	-0-	741	3	1	9	N	1					100
*11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2270	3	3	9	N	3					103

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					36
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					36
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					36
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					36
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					36
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					36

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	3			N	-0-					164
07	1395	N	807	-0-	-588	-0-	806	3	1	9	N	1					165
08	1395	N	3	-0-	-1392	-0-	1	3	2	9	N	2	144	1			23
09	1290	N	162	-0-	-1128	-0-	162	3			N	-0-					23
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					23
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					196
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					196
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					196
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	163	1			33
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					33
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					33

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
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					80
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					80
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					80
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					80
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					80
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					80

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					32
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					32
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					32
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					32
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					32
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					32

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
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	503	3	35	9	N	32					179
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	576	3	30	9	N	27	158	1			48
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	616	3	28	9	N	25					73
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	545	3	35	9	N	32					105
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	598	3	43	9	N	39					144
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	639	3	25	9	N	23					167

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
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	279	3	41	9	N	37					181
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	237	3	21	9	N	19	166	1			34
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	253	3	21	9	N	19					53
09	330	N	63	-0-	-267	-0-	27	3	36	9	N	33					86
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	27					113
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	29					142

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
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	594	3	131	9	N	119	168	1			166
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	626	3	113	9	N	103	172	1			97
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	560	3	119	9	N	108	161	1			44
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	489	3	102	9	N	93					137
10	744	N	558	-0-	-186	-0-	463	3	95	9	N	86	172	1			51
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	444	3	132	9	N	120					171

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
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	750	N	403	-0-	-347	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	837	N	477	-0-	-360	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	720	N	255	-0-	-465	-0-	255	2			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					48
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					48
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					48
09	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					48
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					48
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					44
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	84	2	1	9	N	1					45
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	9	N	1					46
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					47
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					47
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					47

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

06	780	N	779	-0-	-1	-0-	773	2	6	9	N	5					109
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	788	2	3	9	N	3					112
08	992	N	824	-0-	-168	-0-	816	2	8	9	N	7					119
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	N	3					122
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	N	2					124
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	799	2	7	9	N	6					130

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

06	720	N	314	-0-	-406	-0-	314	2			N	-0-					73
07	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					73
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					73
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					73
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					73
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					73

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 029165 COMPL. DATE 08/12/1958 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6054 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					138
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					138
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					138
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	138	1			-0-
10	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND, C. C. GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 038497 COMPL. DATE 02/03/1961 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 4722 - 4760

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-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	60	1	3135	2	N	9					114
							10	9									
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	60	1	3788	2	N	11					125
							12	9									
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	60	1	4145	2	N	9					134
							10	9									
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	60	1	2924	2	N	4					138
							4	9									
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	60	1	3811	2	N	7					145
							8	9									
*11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	60	1	3658	2	N	6					151
							7	9									

DEES, W. J. "C" WELL #: 2 RRCID -> 105135 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4827 - 5097

06	300	N	258	-0-	-42	-0-	8	1	250	2	N	-0-					95
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	N	-0-					95
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	9	1	291	2	N	-0-					95
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					95
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	8	1	268	2	N	-0-					95
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	8	1	275	2	N	-0-					95

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

06	480	N	239	-0-	-241	-0-	239	2			N	-0-					101
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					101
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					101
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					101
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					101
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					101

STARNES WELL #: 2 RRCID -> 187720 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3960 - 4024

06	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1331	2			N	-0-					37
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	N	5					42
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1181	2	174	9	N	158	158	1			42
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					42
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1354	2	6	9	N	5					47
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1354	2	41	9	N	37					84

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	840	N	527	-0-	-313	-0-	527	2			N	-0-					-0-

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
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					152
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					152
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					152
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	1867	3			N	-0-					152
10	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	1800	3			N	-0-					152
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					152

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
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					7
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					34
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
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
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	N	10					68
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1126	2	17	9	N	15					83
08	1054	N	784	-0-	-270	-0-	781	2	3	9	N	3					86
09	1170	N	683	-0-	-487	-0-	677	2	6	9	N	5					91
10	1147	N	817	-0-	-330	-0-	806	2	11	9	N	10					101
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	874	2	6	9	N	5					106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D AND J RESOURCES INCORPORATED //CONT.// 196230
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
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					5
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					5
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					5
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					57
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					57
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					57
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					57
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					57
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					57

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					126
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					126
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					126
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					126
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					126
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	462	3	N	41					201
							45	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	522	3	N	60	179	1			82
							66	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	466	3	N	51					133
							56	9									
09	570	N	441	-0-	-129	-0-	60	1	346	3	N	32					165
							35	9									
*10	651	N	512	-0-	-139	-0-	58	1	435	3	N	17					182
							19	9									
11	570	N	440	-0-	-130	-0-	54	1	339	3	N	43					225
							47	9									

DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					41
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					41
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					41
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					41
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					41
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					41

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					59
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					59
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					59
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					59
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					59
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					130
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					130
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					130
09	1170	N	623	-0-	-547	-0-	623	3			N	-0-					130
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					130
11	1170	N	361	-0-	-809	-0-	361	3			N	-0-					130

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

06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					5
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					5
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					5
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					5
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					5
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					5

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

06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	77	1	1449	3	Y	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	68	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	62	1	1086	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	52	1	1062	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	56	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	70	1	1274	3	Y	-0-					-0-

STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					9
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					9
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					9
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					9
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					9
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					9

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

06	480	N	469	-0-	-11	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	23	1	451	3	N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	28	1	453	3	N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	26	1	437	3	N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-

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

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
06	1770	N	1333	-0-	-437	-0-	63	1	1270	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	68	1	1287	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	63	1	1220	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	60	1	1227	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	63	1	1245	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	63	1	1159	3	Y	-0-					-0-

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
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-

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
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	9	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-

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
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	40	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	38	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	581	-0-	-163	-0-	33	1	548	3	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	721	3	Y	-0-					-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	3	Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	21	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	3	Y	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	152	1	1101	3	Y	14					230
							15	9									
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	159	1	1104	3	Y	11	166	1			75
							12	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	161	1	1163	3	Y	20					95
							22	9									
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	155	1	1148	3	Y	4					99
							4	9									
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	161	1	1164	3	Y	-0-	97	1			2
*11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	150	1	971	3	Y	37	15	1			24
							41	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	3	N	-0-					9
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	30	1	632	3	N	-0-					9
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	780	3	N	-0-					9
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	39	1	701	3	N	-0-					9
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	3	N	-0-					9
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	35	1	674	3	N	-0-					9

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
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	3	N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	3	N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	599	3	N	-0-					-0-
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	29	1	628	3	N	-0-					-0-
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	Y	10					283
							11	9									
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	81	1	1365	3	Y	14					297
							15	9									
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1	1340	3	Y	10	178	1			129
							11	9									
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1293	3	Y	11					140
							12	9									
10	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	75	1	1279	3	Y	12					152
							13	9									
11	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	68	1	1190	3	Y	18					170
							20	9									

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	100	1	2099	3	Y	11					26
							12	9									
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	146	1	2920	3	Y	2					28
							2	9									
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	161	1	3132	3	Y	3					31
							3	9									
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	167	1	3394	3	Y	-0-					31
10	2573	N	2138	-0-	-435	-0-	106	1	2032	3	Y	-0-					31
11	2490	X	2049	-0-	-441	-0-	100	1	1949	3	Y	-0-					31

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 #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	702	1	818	3	Y	1					34
							1	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	712	1	596	3	Y	13	47	1			-0-
							14	9									
*08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	772	1	1761	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	726	1	1332	3	Y	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	468	1	948	3	Y	-0-					-0-
*11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	723	1	1244	3	Y	10					10
							11	9									

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	764	1	2015	3	Y	-0-					15
07	2728	X	2404	-0-	-324	-0-	766	1	1638	3	Y	-0-					15
08	2728	X	2387	-0-	-341	-0-	772	1	1615	3	Y	-0-					15
09	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	751	1	1697	3	Y	-0-					15
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	773	1	1686	3	Y	-0-					15
*11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	738	1	1475	3	Y	-0-					15

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	716	1	1107	3	Y	1					1
							1	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	743	1	1149	3	Y	-0-					1
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	524	1	899	3	Y	-0-					1
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	719	1	1151	3	Y	-0-					1
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	745	1	1166	3	Y	-0-					1
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	680	1	1019	3	Y	-0-					1

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

06	750	N	714	-0-	-36	-0-	35	1	679	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	38	1	699	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	34	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	33	1	683	3	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	35	1	678	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	113	1	2270	3	Y	5					6
							6	9									
07	2387	N	1772	-0-	-615	-0-	84	1	1681	3	Y	6					12
							7	9									
08	2480	N	1989	-0-	-491	-0-	97	1	1890	3	Y	2					14
							2	9									
09	2400	N	1290	-0-	-1110	-0-	66	1	1224	3	Y	-0-					14
10	1767	N	1201	-0-	-566	-0-	63	1	1138	3	Y	-0-					14
*11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	141	1	2677	3	Y	-0-					14

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

06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					4
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					4
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					4
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	N	-0-					4
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	-0-					4
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	497	1	701	3	Y	-0-					12
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	8	1			4
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					4
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
06	1050	N	272	-0-	-778	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	155	-0-	-899	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
08	806	N	294	-0-	-512	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	N	-0-					-0-
*11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	84	1	1540	3	N	-0-					-0-

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
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	3	N	-0-					-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	38	1	724	3	N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	3	N	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	40	1	756	3	N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	982	3	N	-0-					-0-
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	85	1	1623	3	N	-0-					-0-

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
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
08	620	N	330	-0-	-290	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
09	600	N	455	-0-	-145	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	N	-0-					-0-

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
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1062	1	829	3	Y	-0-					28
07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	1124	1	1790	3	Y	-0-					28
08	3100	N	3310	-0-	210	210	1140	1	2168	3	Y	2					30
							2	9									
09	3000	N	3295	-0-	295	505	1127	1	2160	3	Y	7					37
							8	9									
10	3589	X	3084	-0-	-505	-0-	1153	1	1929	3	Y	2					39
							2	9									
11	3210	X	2609	-0-	-601	-0-	1098	1	1510	3	Y	1					40
							1	9									

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
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	13	1	250	3	N	-0-					30
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					30
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					30
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	13	1	187	3	N	-0-					30
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	13	1	221	3	N	-0-					30
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	13	1	219	3	N	-0-					30

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

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
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-

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
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					28
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					28
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	Y	-0-					28
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	598	3	Y	-0-					28
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	3	Y	-0-					28
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	Y	-0-					28

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
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	2					2
							2	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	-0-					2
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					2
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	1					3
							1	9									

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
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	132	1	2574	3	Y	1	54	1			-0-
							1	9									
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	175	1	3402	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
08	2697	X	2067	-0-	-630	-0-	104	1	1962	3	Y	1					4
							1	9									
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	152	1	2929	3	Y	5					9
							6	9									
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	141	1	2633	3	Y	4					13
							4	9									
*11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	174	1	3256	3	Y	7					20
							8	9									

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
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	50	1	1037	3	N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	30	1	565	3	N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	987	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	939	-0-	-141	-0-	46	1	893	3	N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	43	1	870	3	N	-0-					-0-
11	990	N	722	-0-	-268	-0-	35	1	687	3	N	-0-					-0-

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
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	3	N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	40	1	768	3	N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	3	N	-0-					-0-
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	3	N	-0-					-0-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-

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

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

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
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	Y	-0-					9
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	Y	-0-					9
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	3	Y	-0-					9
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	3	Y	-0-					9
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	Y	-0-					9
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	26	1	382	3	Y	-0-					9

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
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1406	3	Y	-0-					4
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	91	1	1784	3	Y	-0-					4
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	70	1	1388	3	Y	-0-					4
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	66	1	1379	3	Y	-0-					4
10	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	78	1	1503	3	Y	-0-					4
*11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	72	1	1457	3	Y	-0-					4

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
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-

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
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	3	Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	39	1	832	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	742	-0-	-188	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	33	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	36	1	713	3	Y	-0-					-0-
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	3	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1038	3	N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	1037	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1028	3	N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	50	1	987	3	N	-0-					-0-

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
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	3	N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	3	N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	3	N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	621	3	N	-0-					-0-
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	33	1	570	3	N	-0-					-0-

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	70	1	1336	3	Y	2					45
							2	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	75	1	1388	3	Y	-0-					45
08	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	75	1	1404	3	Y	1					46
							1	9									
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	72	1	1361	3	Y	-0-					46
10	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	76	1	1321	3	Y	1					47
							1	9									
11	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	61	1	1077	3	Y	-0-					47

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

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	27	1	503	3	Y	-0-					5
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	30	1	522	3	Y	-0-					5
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	33	1	538	3	Y	-0-					5
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					5
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	Y	-0-					5
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	3	Y	-0-					5

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	74	1	1258	3	N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	81	1	1282	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	78	1	1272	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	81	1	1314	3	N	-0-					-0-
*11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	75	1	1278	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	279	-0-	-471	-0-	14	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	38	1	745	3	Y	-0-			-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	615	3	Y	-0-			-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	35	1	662	3	Y	-0-			-0-
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	782	3	Y	-0-			-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 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
06	960	N	554	-0-	-406	-0-	28	1	526	3	N	-0-			-0-
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	38	1	728	3	N	-0-			-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	49	1	928	3	N	-0-			-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	47	1	951	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	3	N	-0-			-0-
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	958	3	N	-0-			-0-

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 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
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	35	1	655	3	N	-0-			-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	3	N	-0-			-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	N	-0-			-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	N	-0-			-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	35	1	700	3	N	-0-			-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	35	1	652	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	98	1	171	3	Y	-0-			1
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	102	1	203	3	Y	-0-			1
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	101	1	196	3	Y	-0-			1
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	103	1	196	3	Y	-0-			1
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	100	1	196	3	Y	-0-			1
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	98	1	188	3	Y	-0-			1

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	-0-			5
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	Y	-0-			5
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	22	1	435	3	Y	-0-			5
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	-0-			5
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	Y	-0-			5
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-			5

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	28	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	30	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	741	-0-	-65	-0-	28	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	26	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	3	Y	-0-					-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	-0-					-0-

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
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-

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
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	35	1	711	3	Y	-0-					1
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	774	3	Y	8					9
							9	9									
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	34	1	700	3	Y	-0-					9
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	877	3	Y	-0-					9
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	3	Y	-0-					9
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	3	Y	-0-					9

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
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	20	1	369	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT, LEWIS F. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028680 COMPL. DATE 07/03/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5470 - 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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

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
06	3990	X	3965	-0-	-25	-0-	845	1	3117	3	Y	3					133
							3	9									
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	896	1	3601	3	Y	13					146
							14	9									
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	901	1	3579	3	Y	10	130	1			26
							11	9									
09	3990	X	3963	-0-	-27	-0-	826	1	3134	3	Y	3					29
							3	9									
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	864	1	3275	3	Y	6					35
							7	9									
*11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	866	1	3318	3	Y	-0-					35

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 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
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	57	1	1217	3	Y	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	62	1	1248	3	Y	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	63	1	1231	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	47	1	944	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	881	-0-	-421	-0-	43	1	838	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	845	-0-	-415	-0-	43	1	802	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 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
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	48	1	817	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	52	1	857	3	Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	3	Y	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	828	3	Y	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	54	1	872	3	Y	-0-					-0-
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	53	1	856	3	Y	-0-					-0-

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
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	95	1	1691	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	573	-0-	-1070	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	170	-0-	-1752	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3521	-0-	521	521	193	1	3328	3	Y	-0-					-0-
10	2997	N	2476	-0-	-521	-0-	137	1	2339	3	Y	-0-					-0-
*11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	108	1	1796	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 10 C RRCID -> 028693 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5076 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/2015

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
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	21	1	360	3	N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	21	1	370	3	N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

06	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	181	1	1779	3	Y	-0-					56
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	200	1	2130	3	Y	1					57
							1	9									
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	203	1	2063	3	Y	1					58
							1	9									
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	196	1	2005	3	Y	-0-					58
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	199	1	2027	3	Y	-0-					58
*11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	189	1	1921	3	Y	1					59
							1	9									

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	258	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	246	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

06	780	N	755	-0-	-25	-0-	35	1	720	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	38	1	754	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	34	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	761	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	37	1	768	3	Y	-0-					-0-
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	768	3	N	-0-					-0-
08	806	N	723	-0-	-83	-0-	34	1	689	3	N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	3	N	-0-					-0-
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	36	1	733	3	N	-0-					-0-
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5359 - 5469

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-

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 #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 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
06	3390	X	2884	-0-	-506	-0-	139	1	2745	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2922	-0-	-488	-0-	151	1	2771	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2234	-0-	-1021	-0-	106	1	2128	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2303	-0-	-757	-0-	107	1	2196	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	175	1	3483	3	Y	-0-					-0-
*11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	163	1	3217	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

06	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	50	1	1080	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	53	1	969	3	Y	5					5
							6	9									
08	1209	N	884	-0-	-325	-0-	42	1	836	3	Y	5					10
							6	9									
09	1140	N	749	-0-	-391	-0-	33	1	710	3	Y	5					15
							6	9									
10	1023	N	874	-0-	-149	-0-	43	1	828	3	Y	3					18
							3	9									
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	Y	1					19
							1	9									

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

06	2100	X	2062	-0-	-38	-0-	98	1	1964	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	2124	-0-	-46	-0-	100	1	2024	3	N	-0-					-0-
08	2139	X	2113	-0-	-26	-0-	105	1	2008	3	N	-0-					-0-
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	100	1	2003	3	N	-0-					-0-
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	106	1	2082	3	N	-0-					-0-
*11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	106	1	2041	3	N	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

06	300	N	260	-0-	-40	-0-	13	1	247	3	Y	-0-					34
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					34
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					34
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	40	1	969	3	Y	-0-					34
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1057	3	Y	1					35
							1	9									
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	3	Y	2					37
							2	9									

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	3	Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	815	3	Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	805	3	Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	780	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	48	1	790	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	41	1	726	3	Y	-0-					-0-

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

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	588	3	N	-0-					-0-
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	N	-0-					-0-

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
06	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	77	1	1466	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	76	1	1419	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	83	1	1481	3	Y	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	79	1	1504	3	Y	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	84	1	1566	3	Y	-0-					-0-
*11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	77	1	1432	3	Y	-0-					-0-

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
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	N	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-

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
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	28	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	28	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	595	3	Y	-0-					-0-
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	Y	-0-					-0-

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
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	3	Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	53	1	991	3	Y	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	55	1	1016	3	Y	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	3	Y	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	56	1	1081	3	Y	-0-					-0-
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	983	3	Y	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	65	1	1789	3	Y	-0-					50
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	70	1	1892	3	Y	2					52
							2	9									
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	72	1	1844	3	Y	-0-					52
09	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	60	1	1649	3	Y	-0-					52
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	113	1	2169	3	Y	-0-					52
*11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	105	1	2014	3	Y	-0-					52

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

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

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-

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
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	110	1	385	3	Y	3					14
							3	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	116	1	444	3	Y	6					20
							7	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	115	1	425	3	Y	-0-					20
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	109	1	382	3	Y	-0-					20
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	113	1	336	3	Y	3					23
							3	9									
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	110	1	402	3	Y	-0-					23

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
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-

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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 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
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	98	1	1933	3	Y	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	84	1	1665	3	Y	-0-					-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	90	1	1732	3	Y	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1684	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	78	1	1457	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	84	1	1554	3	Y	-0-					-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	112	1	2157	3	Y	5	53	1			-0-
							6	9									
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	106	1	2036	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	89	1	1617	3	Y	1					2
							1	9									
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	3	Y	6					8
							7	9									
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2205	3	Y	3					11
							3	9									
*11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	113	1	2112	3	Y	8					19
							9	9									

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
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	133	1	2658	3	Y	7	33	1			17
							8	9									
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	136	1	2666	3	Y	4					21
							4	9									
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	138	1	2541	3	Y	6					27
							7	9									
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	126	1	2393	3	Y	5					32
							6	9									
10	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	133	1	2509	3	Y	6					38
							7	9									
11	2610	N	2496	-0-	-114	-0-	125	1	2364	3	Y	6					44
							7	9									

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
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					14
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	596	1	1825	3	Y	-0-					14
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	741	1	1689	3	Y	-0-					14
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	722	1	1732	3	Y	-0-					14
10	2418	N	2152	-0-	-266	-0-	564	1	1588	3	Y	-0-					14
11	2340	N	1939	-0-	-401	-0-	414	1	1525	3	Y	-0-	14	1			-0-

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
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	7	1	196	3	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	7	1	199	3	N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-

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
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	N	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	28	1	579	3	N	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	28	1	559	3	N	-0-					-0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	218	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	146	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	95	-0-	-153	-0-	77	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	194	-0-	-106	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-

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
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	228	1	849	3	Y	-0-					18
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	236	1	1050	3	Y	-0-					18
08	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	190	1	918	3	Y	-0-					18
09	1080	N	993	-0-	-87	-0-	160	1	833	3	Y	-0-					18
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	212	1	938	3	Y	-0-					18
11	1080	N	672	-0-	-408	-0-	153	1	519	3	Y	-0-					18

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
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	708	3	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	3	N	-0-					-0-
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	34	1	678	3	N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	792	3	N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	767	3	N	-0-					-0-
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	3	N	-0-					-0-

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
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	13 1	1 9	222	3	Y	1					6
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	111	-0-	-168	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-

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
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	671	1	1159	3	Y	-0-					64
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	607	1	1171	3	Y	-0-					64
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	713	1	1158	3	Y	-0-					64
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	689	1	1147	3	Y	6					70
							7	9									
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	720	1	1224	3	Y	9					79
							10	9									
11	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	460	1	1076	3	Y	10	75	1			14
							11	9									

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 028795 COMPL. DATE 08/03/1988 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 0 - 6033

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-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

06	510	N	499	-0-	-11	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	20	1	473	3	N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	22	1	499	3	N	-0-					-0-
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-

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

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
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	3	Y	-0-					-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	99	1	2053	3	Y	31					108
							34	9									
07	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	107	1	2118	3	Y	-0-					108
08	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	105	1	2039	3	Y	1					109
							1	9									
09	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	100	1	1984	3	Y	12					121
							13	9									
10	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	100	1	1978	3	Y	4					125
							4	9									
11	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	100	1	1941	3	Y	7	125	1			7
							8	9									

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

06	780	N	673	-0-	-107	-0-	35	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	862	3	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	3	Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	775	3	Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	703	-0-	-107	-0-	40	1	663	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	864	3	N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	53	1	989	3	N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	63	1	1213	3	N	-0-					-0-
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	3	N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	63	1	1194	3	N	-0-					-0-
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	57	1	1109	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	153	1	1177	3	Y	10					90
							11	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	146	1	1223	3	Y	8					98
							9	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	140	1	1384	3	Y	8					106
							9	9									
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	128	1	1347	3	Y	9					115
							10	9									
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	122	1	1177	3	Y	11					126
							12	9									
*11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	152	1	1119	3	Y	7	115	1			18
							8	9									

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

06	480	N	465	-0-	-15	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	3	N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	3	N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	61	1	963	3	N	-0-					-0-
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	925	3	N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	681	1	537	3	Y	1					82
							1	9									
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	704	1	422	3	Y	-0-					82
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	622	1	471	3	Y	-0-					82
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	648	1	492	3	Y	-0-					82
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	629	1	218	3	Y	4					86
							4	9									
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			Y	-0-	59	1			23

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	3	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	13	1	313	3	N	-0-					-0-
10	372	N	259	-0-	-113	-0-	7	1	252	3	N	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	8	1	254	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	86	1	1813	3	N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	107	1	2138	3	N	-0-					-0-
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	105	1	2024	3	N	-0-					-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	100	1	1964	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	106	1	2005	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	100	1	1950	3	N	-0-					-0-

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

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
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					50
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					50
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	Y	1					51
							1	9									
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	Y	-0-					51
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	Y	-0-					51
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	-0-					51

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
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	159	1	384	3	Y	-0-					99
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	228	1	548	3	Y	-0-					99
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	152	1	506	3	Y	-0-					99
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	141	1	449	3	Y	-0-					99
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	157	1	521	3	Y	-0-					99
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	137	1	452	3	Y	-0-					99

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
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	28	1	464	3	Y	-0-					-0-

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
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	Y	-0-					2
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	-0-					2
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	3	Y	-0-					2
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	33	1	565	3	Y	-0-					2
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	21	1	409	3	Y	-0-					2
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					2

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
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	21	1	357	3	N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	21	1	411	3	N	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-

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
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	N	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	123	1	2526	3	N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	77	1	1477	3	N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	88	1	1755	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1620	3	N	-0-					-0-
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	57	1	1123	3	N	-0-					-0-

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

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
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	15	1	307	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	94	1	2627	3	Y	6	75	1			6
							7	9									
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	100	1	2678	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	106	1	2754	3	Y	7					13
							8	9									
09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	102	1	2784	3	Y	12					25
							13	9									
*10	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	108	1	2841	3	Y	6					31
							7	9									
11	2580	N	2387	-0-	-193	-0-	114	1	2259	3	Y	13					44
							14	9									

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	580	1	602	3	Y	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	599	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	602	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	581	1	554	3	Y	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	600	1	576	3	Y	-0-					-0-
*11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	583	1	518	3	Y	-0-					-0-

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

06	870	N	849	-0-	-21	-0-	42	1	807	3	Y	-0-					2
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	44	1	786	3	Y	-0-					2
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	42	1	789	3	Y	-0-					2
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	Y	-0-					2
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	41	1	748	3	Y	-0-					2
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	28	1	766	3	Y	-0-					2

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

06	900	N	690	-0-	-210	-0-	35	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	440	-0-	-428	-0-	23	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	417	-0-	-482	-0-	21	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	420	-0-	-270	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	300	-0-	-134	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	143	-0-	-247	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					3
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					3
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					3
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					3
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					3
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUNICIPAL WELL #: 1 RRCID -> 029135 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6188 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANK, GERALD E. WELL #: 1 RRCID -> 029151 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4682 - 5416

06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	23	1	685	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	386	-0-	-172	-0-	16	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	437	-0-	-193	-0-	22	1	415	3	Y	-0-					-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

06	180	N	128	-0-	-52	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

06	570	N	536	-0-	-34	-0-	22	1	510	3	Y	4					92
							4	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	Y	4					96
							4	9									
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	22	1	520	3	Y	5					101
							6	9									
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	20	1	499	3	Y	4					105
							4	9									
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	22	1	507	3	Y	4					109
							4	9									
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	22	1	479	3	Y	3					112
							3	9									

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	3	Y	-0-					1
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	3	Y	-0-					1
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	55	1	923	3	Y	-0-					1
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	3	Y	-0-					1
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	54	1	918	3	Y	-0-					1
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	49	1	871	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1133	3	Y	-0-					2
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	3	Y	-0-					2
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	3	Y	-0-					2
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	3	Y	-0-					2
10	806	N	725	-0-	-81	-0-	35	1	690	3	Y	-0-					2
11	780	N	673	-0-	-107	-0-	35	1	638	3	Y	-0-					2

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	215	1	916	3	Y	-0-					12
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	216	1	819	3	Y	20					32
							22	9									
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	221	1	971	3	Y	16					48
							18	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	221	1	1111	3	Y	2					50
							2	9									
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	229	1	1071	3	Y	10					60
							11	9									
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	222	1	1066	3	Y	19					79
							21	9									

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

*06	810	N	803	-0-	-7	-0-	35	1	768	3	Y	-0-	17	1			-0-
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	Y	-0-					-0-
*08	837	N	780	-0-	-57	-0-	40	1	740	3	Y	-0-					-0-
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	Y	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	43	1	854	3	Y	-0-					-0-
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

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-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	20	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	23	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	21	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	228	-0-	-206	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	294	-0-	-96	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					-0-

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
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	3	N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	861	3	N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	42	1	863	3	N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	N	-0-					-0-
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	43	1	837	3	N	-0-					-0-
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	43	1	809	3	N	-0-					-0-

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
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	3	N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	62	1	1267	3	N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	60	1	1205	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	63	1	1194	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	57	1	1164	3	N	-0-					-0-

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
06	510	N	211	-0-	-299	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					1
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	623	3	Y	1					2
							1	9									
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	Y	1					3
							1	9									
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					3
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	1					4
							1	9									
11	450	N	321	-0-	-129	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					4

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
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	42	1	942	3	Y	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	925	3	Y	1					1
							1	9									
08	930	N	830	-0-	-100	-0-	42	1	788	3	Y	-0-					1
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	41	1	858	3	Y	-0-					1
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	889	3	Y	-0-					1
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	43	1	819	3	Y	-0-					1

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
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-

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 #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	28	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	Y	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	Y	-0-					-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-

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
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	47	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	789	-0-	-51	-0-	46	1	743	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	42	1	764	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	42	1	764	3	Y	-0-					-0-

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
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-

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
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					18
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					18
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					18
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					18
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					18
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			Y	-0-					18

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

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	630	1	1150	3	Y	-0-	67	1			-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	481	1	1176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	330	1	1268	3	Y	1					1
							1	9									
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	297	1	797	3	Y	1					2
							1	9									
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	341	1	1187	3	Y	1					3
							1	9									
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	319	1	926	3	Y	9					12
							10	9									

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
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-

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
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	28	1	519	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	30	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	Y	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	Y	-0-					-0-

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
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	179	1	1588	3	Y	-0-					10
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	189	1	1634	3	Y	-0-					10
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	187	1	1622	3	Y	14					24
							15	9									
*09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	181	1	1601	3	Y	1					25
							1	9									
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	189	1	1629	3	Y	-0-					25
11	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	178	1	1529	3	Y	9					34
							10	9									

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
06	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	688	1	787	3	Y	-0-					6
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	534	1	1048	3	Y	-0-					6
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	391	1	1275	3	Y	-0-					6
09	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	378	1	1068	3	Y	-0-					6
10	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	378	1	866	3	Y	-0-					6
11	1440	N	1050	-0-	-390	-0-	316	1	734	3	Y	-0-					6

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

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

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
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	N	-0-					-0-

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
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	56 1	1 9	1131	3	Y	1	35	1			-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	1297	3	Y	1	1	1			-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	63	1	1216	3	Y	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	65	1	1218	3	Y	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	70	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	1314	3	Y	2					2

LEONARD, H. G. WELL #: 2 D RRCID -> 033150 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5450 - 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
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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-

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
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	13	1	236	3	N	-0-					8
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	9	1	207	3	N	-0-					8
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	8	1	150	3	N	-0-					8
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	7	1	154	3	N	-0-					8
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	183	3	N	-0-					8
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	256	-0-	-302	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	290	-0-	-268	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	3	Y	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

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

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	690	3	N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	38	1	696	3	N	-0-					-0-
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	34	1	690	3	N	-0-					-0-
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	33	1	673	3	N	-0-					-0-
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	35	1	679	3	N	-0-					-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	35	1	642	3	N	-0-					-0-

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
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	3	N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	69	1	1338	3	N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	70	1	1342	3	N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	66	1	1346	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	63	1	1149	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1084	-0-	-266	-0-	55	1	1029	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-	18	1			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	3	Y	-0-					-0-
*11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	72	1	1868	3	Y	9					9
							10	9									

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
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-

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
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	2					56
							2	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	Y	1					57
							1	9									
08	403	N	303	-0-	-100	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					57
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	Y	1					58
							1	9									
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	Y	2					60
							2	9									
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	Y	5					65
							6	9									

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	98	1	2006	3	Y	1	32	1			-0-
							1	9									
07	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	84	1	1643	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	78	1	1959	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	81	1	1580	3	Y	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	98	1	1859	3	Y	3					3
							3	9									
11	1380	N	1071	-0-	-309	-0-	50	1	1021	3	Y	-0-					3

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
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-

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
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	567	3	N	-0-					-0-
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	16	1	497	3	N	-0-					-0-
08	496	N	302	-0-	-194	-0-	8	1	294	3	N	-0-					-0-
09	570	N	269	-0-	-301	-0-	7	1	262	3	N	-0-					-0-
10	527	N	273	-0-	-254	-0-	7	1	266	3	N	-0-					-0-
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	8	1	245	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-			5
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-			5
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	3	Y	-0-			5
09	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	3			Y	-0-			5
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	3	Y	-0-			5
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	Y	-0-			5

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 035623 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 3950 - 6125

M O															
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	14	1	272	3	Y	-0-			7
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	3	Y	-0-			7
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	Y	-0-			7
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-			7
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-			7
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-			7

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
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-			2
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-			2
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	Y	-0-			2
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	Y	-0-			2
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			2
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-			2

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
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	Y	-0-			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-			-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	Y	-0-			-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	-0-			-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	20	1	383	3	Y	-0-			-0-

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
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	30	1	68	3	N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			Y	-0-			-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-			-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-			-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			Y	-0-			-0-

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

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	455	3	N	-0-					9
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	16	1	451	3	N	-0-					9
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	21	1	443	3	N	-0-					9
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	3	N	-0-					9
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-					9
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	N	-0-					9

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
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-

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
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-
07	775	N	673	-0-	-102	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	34	1	639	3	N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	656	3	N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	N	-0-					-0-
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	3	N	-0-					-0-

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
06	810	N	668	-0-	-142	-0-	22	1	646	3	Y	-0-					15
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	31	1	809	3	Y	-0-					15
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	808	3	Y	66	69	1			12
							73	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	34	1	961	3	Y	-0-					12
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	36	1	896	3	Y	-0-					12
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	841	3	Y	-0-					12

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
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	28	1	514	3	Y	-0-					3
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	3	Y	-0-					3
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	90	1	1709	3	Y	-0-					3
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	80	1	1564	3	Y	2					5
							2	9									
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	Y	8					13
							9	9									
*11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	3	Y	7					20
							8	9									

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
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	20	1	345	3	Y	-0-					-0-

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

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	13	1	232	3	N	-0-			-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-			-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	13	1	235	3	N	-0-			-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-			-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-			-0-

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
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	N	-0-			-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-			-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	N	-0-			-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	26	1	465	3	N	-0-			-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	28	1	452	3	N	-0-			-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	27	1	438	3	N	-0-			-0-

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
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	3	Y	-0-			-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	Y	-0-			-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	3	Y	-0-			-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	-0-			-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	Y	-0-			-0-

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
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	111	1	578	3	Y	-0-			-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	116	1	588	3	Y	-0-			-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	116	1	574	3	Y	-0-			-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	111	1	583	3	Y	-0-			-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	115	1	605	3	Y	-0-			-0-
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	111	1	544	3	Y	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	N	-0-			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-			-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	15	1	375	3	N	-0-			-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	N	-0-			-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	15	1	386	3	N	-0-			-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	3	N	-0-			-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

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

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

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	Y	-0-					7
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	Y	-0-					7
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	34	1	581	3	Y	-0-					7
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	3	Y	-0-					7
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	3	Y	-0-					7
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	3	Y	-0-					7

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
06	930	N	902	-0-	-28	-0-	29	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	31	1	889	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	35	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	34	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	31	1	882	3	Y	-0-					-0-
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	877	3	Y	-0-					-0-

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
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	28	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	30	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	22	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	20	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	563	3	Y	-0-					-0-
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					-0-

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
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	14	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	15	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	14	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					-0-

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
06	900	N	770	-0-	-130	-0-	35	1	735	3	Y	-0-	38	1			44
07	930	N	754	-0-	-176	-0-	38	1	715	3	Y	1	1	1			44
							1	9									
08	899	N	718	-0-	-181	-0-	34	1	677	3	Y	6					50
							7	9									
09	780	N	680	-0-	-100	-0-	33	1	647	3	Y	-0-					50
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	35	1	640	3	Y	-0-					50
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	35	1	624	3	Y	-0-					50

SAUDER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 043339 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6051 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 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
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	831	3	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	N	-0-					-0-
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	3	Y	-0-	15	1			-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	3	Y	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	50	1	1337	3	Y	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	48	1	1291	3	Y	1					1
							1	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	51	1	1352	3	Y	1					2
							1	9									
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	57	1	1394	3	Y	-0-					2

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
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	3	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	3	N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	N	-0-					-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	N	-0-					-0-

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
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	54	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	69	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	57	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	42	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	48	1	224	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	318	1	252	3	Y	-0-					-0-

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
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	25	1	706	3	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	3	N	-0-					-0-
10	744	N	540	-0-	-204	-0-	16	1	524	3	N	-0-					-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	768	3	N	-0-					-0-

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
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					7
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	-0-					7
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	-0-					7
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	-0-					7
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	Y	-0-					7
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	Y	-0-					7

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

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
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	191	1	574	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	140	-0-	-542	-0-	22	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	329	-0-	-353	-0-	47	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	739	-0-	-41	-0-	159	1	580	3	Y	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	185	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	194	1	104	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

06	1380	N	612	-0-	-768	-0-	28 6	1 9	578	3	Y	5					14
07	1240	N	568	-0-	-672	-0-	30	1	538	3	Y	-0-					14
08	1116	N	484	-0-	-632	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					14
09	600	N	436	-0-	-164	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					14
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	28	1	482	3	Y	-0-					14
11	480	N	192	-0-	-288	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					14

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	28	1	834	3	Y	-0-					2
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	643	3	Y	-0-					2
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	-0-					2
09	870	N	608	-0-	-262	-0-	21	1	587	3	Y	-0-					2
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	22	1	577	3	Y	-0-					2
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					2

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	62 1	1 9	1141	3	Y	1					25
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	61 2	1 9	1172	3	Y	2					27
08	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	61 2	1 9	1056	3	Y	2					29
09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	58 2	1 9	1047	3	Y	2					31
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	63 7	1 9	1101	3	Y	6					37
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	61 6	1 9	1051	3	Y	5					42

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

06	630	N	613	-0-	-17	-0-	21	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	647	3	Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	638	3	Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	633	3	Y	-0-					-0-
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	3	Y	-0-					-0-

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

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
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	882	3	N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	943	3	N	-0-					-0-
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	-0-	35	1	897	3	N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	888	3	N	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	-0-	48	1	920	3	N	-0-					-0-
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	886	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	-0-	14	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-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
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	Y	-0-					25
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	687	3	Y	-0-					25
08	682	N	429	-0-	-253	-0-	-0-	15	1	414	3	Y	-0-					25
09	660	N	385	-0-	-275	-0-	-0-	14	1	371	3	Y	-0-					25
10	713	N	644	-0-	-69	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	23					48
								25	9									
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	689	3	Y	17	51	1			14
								19	9									

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
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	723	3	Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	769	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	-0-	41	1	694	3	Y	-0-					-0-

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
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-	
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-	
08	248	N	77	-0-	-171	-0-	77	3			N	-0-					-0-	
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			N	-0-					-0-	
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-	

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

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
06	930	N	4	-0-	-926	-0-	4	3			Y	-0-					10
07	806	N	4	-0-	-802	-0-	4	3			Y	-0-					10
08	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					10
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
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-

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
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	3	Y	-0-					4
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	775	3	Y	-0-					4
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	768	3	Y	-0-					4
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	26	1	744	3	Y	-0-					4
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	29	1	773	3	Y	-0-					4
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	28	1	720	3	Y	-0-					4

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
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	91	1	1817	3	Y	-0-					29
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	92	1	1857	3	Y	2					31
							2	9									
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	96	1	1797	3	Y	-0-					31
09	1830	N	1677	-0-	-153	-0-	81	1	1596	3	Y	-0-					31
10	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	91	1	1726	3	Y	-0-					31
11	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	85	1	1661	3	Y	-0-					31

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
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	N	-0-					16
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	673	3	N	-0-					16
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	673	3	N	-0-					16
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	3	N	-0-					16
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	N	-0-					16
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	35	1	651	3	N	-0-					16

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
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	923	3	Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	3	Y	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	924	3	Y	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	46	1	881	3	Y	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	919	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	43	1	865	3	Y	-0-					-0-

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

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
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	Y	-0-					1
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	20	1	534	3	Y	-0-					1
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	Y	-0-					1
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					1

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
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	3	Y	-0-					-0-
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-

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
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	56	1	1088	3	Y	-0-					3
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	54	1	1091	3	Y	-0-					3
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	70	1	1267	3	Y	-0-					3
09	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	52	1	1012	3	Y	-0-					3
10	1147	N	986	-0-	-161	-0-	50	1	936	3	Y	-0-					3
11	1290	N	1075	-0-	-215	-0-	55	1	1020	3	Y	-0-					3

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
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	36	1	1042	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	39	1	988	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	967	-0-	-118	-0-	35	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	34	1	968	3	Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	43	1	1097	3	Y	23					23
							25	9									
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	3	Y	-0-	23	1			-0-

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
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	712	1	784	3	Y	-0-					60
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	790	1	1525	3	Y	-0-					60
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	773	1	1224	3	Y	-0-					60
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	693	1	1338	3	Y	-0-					60
10	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	775	1	1270	3	Y	-0-					60
11	1920	N	1535	-0-	-385	-0-	728	1	807	3	Y	-0-					60

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
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	3	N	-0-					-0-
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	N	-0-					-0-

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

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
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	8	1	201	3	N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	3	N	-0-					-0-

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
06	600	N	454	-0-	-146	-0-	28 1	1 9	425	3	Y	1	1	1			1
07	589	N	445	-0-	-144	-0-	29 4	1 9	412	3	Y	4					5
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	27 1	1 9	370	3	Y	1					6
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	29 3	1 9	390	3	Y	3					9
10	434	N	296	-0-	-138	-0-	20 1	1 9	275	3	Y	1					10
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	-0-					10

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
06	1050	N	726	-0-	-324	-0-	28	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	28	1	703	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	26	1	690	3	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28 17	1 9	701	3	Y	15					15
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	28 6	1 9	662	3	Y	5	20	1			-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
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	52	1	781	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	57	1	804	3	Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	810	3	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	59	1	797	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	513	-0-	-355	-0-	35	1	478	3	Y	-0-					-0-
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	66	1	795	3	Y	-0-					-0-

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-

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

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					9
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					9
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					9
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					9
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					9
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

06	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	122	1	3318	3	Y	1					23
							1	9									
07	3999	X	3682	-0-	-317	-0-	133	1	3549	3	Y	-0-					23
08	3999	X	3623	-0-	-376	-0-	136	1	3487	3	Y	-0-					23
09	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	127	1	3408	3	Y	-0-					23
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	138	1	3668	3	Y	-0-					23
*11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	138	1	3506	3	Y	-0-					23

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

06	1650	N	1211	-0-	-439	-0-	681	1	530	3	Y	-0-					9
07	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	317	1	856	3	Y	-0-					9
08	1302	N	782	-0-	-520	-0-	118	1	664	3	Y	-0-					9
09	1200	N	950	-0-	-250	-0-	177	1	773	3	Y	-0-					9
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	198	1	1082	3	Y	2					11
							2	9									
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	188	1	1040	3	Y	-0-					11

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

06	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	64	1	1283	3	Y	-0-					3
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1312	3	Y	-0-					3
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	64	1	1284	3	Y	2					5
							2	9									
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	66	1	1287	3	Y	1					6
							1	9									
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	78	1	1484	3	Y	2					8
							2	9									
11	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	64	1	1239	3	Y	2					10
							2	9									

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	344	1	1445	3	Y	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	355	1	1397	3	Y	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	396	1	1585	3	Y	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	424	1	1468	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	423	1	1566	3	Y	-0-					-0-
*11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	402	1	1501	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	360	N	340	-0-	-20	-0-	77	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	81	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	83	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	81	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	94	1	434	3	Y	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	87	1	320	3	Y	-0-					-0-

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 #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	556	1	244	3	Y	-0-					15
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	565	1	101	3	Y	-0-					15
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	568	1	137	3	Y	-0-					15
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	552	1	160	3	Y	-0-					15
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	574	1	216	3	Y	-0-					15
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	554	1	168	3	Y	-0-					15

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	64	1	1631	3	Y	-0-					1
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1659	3	Y	8					9
							9	9									
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	3	Y	2					11
							2	9									
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	60	1	1527	3	Y	-0-					11
10	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	64	1	1544	3	Y	-0-					11
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	64	1	1506	3	Y	18					29
							20	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					3
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	3	Y	-0-					3
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	476	3	Y	-0-					3
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	14	1	451	3	Y	-0-					3
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	Y	-0-					3
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	3	Y	-0-					3

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

06	660	N	659	-0-	-1	-0-	97	1	562	3	Y	-0-					1
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	103	1	583	3	Y	-0-					1
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	105	1	593	3	Y	-0-					1
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	103	1	584	3	Y	-0-					1
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	123	1	826	3	Y	-0-					1
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	107	1	563	3	Y	-0-					1

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

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

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

*06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	1009	3	Y	-0-	43	1			-0-
*07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	53	1	970	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	55	1	975	3	Y	-0-					-0-
*09	990	N	883	-0-	-107	-0-	46	1	837	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3215	-0-	115	115	161	1	3054	3	Y	-0-					-0-
*11	2680	N	2565	-0-	-115	-0-	132	1	2433	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

06	360	N	257	-0-	-103	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					10
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					10
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					10
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	Y	-0-					10
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	929	3	Y	10					20
							11	9									
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	861	3	Y	2	22	1			-0-
							2	9									

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	508	1	719	3	Y	-0-					9
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	519	1	586	3	Y	-0-					9
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	530	1	849	3	Y	-0-					9
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	506	1	733	3	Y	-0-					9
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	524	1	671	3	Y	-0-					9
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	391	1	591	3	Y	-0-					9

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1222	3	Y	-0-					5
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	62	1	1235	3	Y	9					14
							10	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	3	Y	6					20
							7	9									
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	3	Y	-0-					20
10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	63	1	1215	3	Y	1					21
							1	9									
11	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	57	1	1132	3	Y	4					25
							4	9									

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

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 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
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1052	3	15	9	Y	14					98
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1050	3	36	9	Y	33					131
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1207	3	26	9	Y	24	131	1			24
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1347	3	19	9	Y	17					41
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1501	3	10	9	Y	9					50
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1548	3	13	9	Y	12					62

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
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	3	Y	-0-					3
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	15	1	275	3	Y	3					6
							3	9									
08	558	N	204	-0-	-354	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					6
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	-0-					6
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					6
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					6

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
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	895	3	Y	-0-	35	1			15
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	15	1	355	3	Y	3					18
							3	9									
09	480	N	112	-0-	-368	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					18
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					18
11	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	3			Y	-0-					18

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
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	688	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	705	1	557	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	634	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	655	1	956	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	737	1	1216	3	Y	-0-					-0-
*11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	615	1	897	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	13	1	314	3	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-

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
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	904	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	23	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	299	-0-	-166	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	15	1	384	3	Y	25					25
							28	9									
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	3	Y	-0-	25	1			-0-

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
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	3	Y	-0-					-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	368	1	194	3	Y	-0-					-0-

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	98	1	202	3	Y	-0-					20
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	102	1	171	3	Y	20					40
							22	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	108	1	367	3	Y	45					85
							50	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	109	1	466	3	Y	40					125
							44	9									
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	114	1	500	3	Y	84					209
							92	9									
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	111	1	439	3	Y	36	160	1			85
							40	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	29	1	895	3	Y	24	142	1			8
							26	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	32	1	897	3	Y	10					18
							11	9									
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	35	1	840	3	Y	3					21
							3	9									
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	27	1	805	3	Y	9					30
							10	9									
10	930	N	804	-0-	-126	-0-	29	1	762	3	Y	12					42
							13	9									
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	821	3	Y	15	46	1			11
							17	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	994	3	Y	1					1
							1	9									
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	48	1	907	3	Y	-0-					1
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	Y	-0-					1
10	1054	N	878	-0-	-176	-0-	43	1	835	3	Y	-0-					1
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	3	Y	-0-					1

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

06	210	N	192	-0-	-18	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-

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
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

06	900	N	849	-0-	-51	-0-	42	1	807	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	623	-0-	-245	-0-	30	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	803	-0-	-251	-0-	42	1	761	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	783	-0-	-57	-0-	40	1	743	3	Y	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	715	-0-	-65	-0-	35	1	680	3	Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	Y	-0-					3
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	55	1	782	3	Y	-0-					3
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	62	1	843	3	Y	-0-					3
09	840	N	634	-0-	-206	-0-	44	1	590	3	Y	-0-					3
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	61	1	824	3	Y	-0-					3
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	63	1	752	3	Y	-0-					3

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	744	1	1634	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	766	1	1652	3	Y	2					5
							2	9									
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	771	1	1604	3	Y	15					20
							17	9									
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	760	1	1913	3	Y	5					25
							6	9									
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	766	1	1599	3	Y	7					32
							8	9									
*11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	742	1	1728	3	Y	8					40
							9	9									

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	51	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	154	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	170	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	154	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	62	1	180	3	Y	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	829	3	Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	3	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	48	1	837	3	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	43	1	800	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	707	-0-	-163	-0-	35	1	672	3	Y	-0-					-0-

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
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-

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
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	61	1	1197	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	55	1	1042	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	951	-0-	-369	-0-	47	1	904	3	N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1243	3	N	-0-					-0-
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	62	1	1092	3	N	-0-					-0-

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

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	15	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	16	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	15	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	14	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	475	3	Y	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	21	1	539	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

06	990	N	974	-0-	-16	-0-	48	1	923	3	Y	3					8
							3	9									
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	46	1	892	3	Y	6					14
							7	9									
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	48	1	889	3	Y	3					17
							3	9									
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	46	1	862	3	Y	2					19
							2	9									
10	930	N	737	-0-	-193	-0-	35	1	699	3	Y	3					22
							3	9									
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	41	1	707	3	Y	-0-					22

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	23	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	21	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	26	1	471	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	28	1	490	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	375	-0-	-135	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	271	3	Y	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	220	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	230	1	744	3	Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	227	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	219	1	723	3	Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	227	1	735	3	Y	-0-					-0-
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	221	1	679	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

06	780	N	751	-0-	-29	-0-	35	1	716	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	38	1	749	3	Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	755	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	39	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-					-0-
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	3	Y	-0-					-0-

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

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	Y	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	13	1	241	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	341	1	2953	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2790	N	2738	-0-	-52	-0-	349	1	2389	3	Y	-0-					-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	376	1	2604	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	368	1	2440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3410	X	2191	-0-	-1219	-0-	356	1	1833	3	Y	2					2
							2	9									
11	3300	X	2135	-0-	-1165	-0-	381	1	1748	3	Y	5					7
							6	9									

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	837	N	824	-0-	-13	-0-	124	1	700	3	Y	-0-					15
*01	837	N	502	-0-	-335	-0-	111	1	391	3	Y	-0-					15
*02	756	N	488	-0-	-268	-0-	100	1	388	3	Y	-0-					15
*03	806	N	606	-0-	-200	-0-	118	1	488	3	Y	-0-					15
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	112	1	431	3	Y	-0-					15
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	115	1	456	3	Y	-0-					15
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	112	1	463	3	Y	-0-					15
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	116	1	465	3	Y	-0-					15
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	115	1	447	3	Y	-0-					15
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	109	1	394	3	Y	-0-					15
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	115	1	449	3	Y	-0-					15
*11	540	N	517	-0-	-23	-0-	110	1	407	3	Y	-0-					15

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
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	898	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	918	3	N	-0-					-0-
08	961	N	465	-0-	-496	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-
*09	960	N	513	-0-	-447	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	69	1	1246	3	N	-0-					-0-
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	54	1	970	3	N	-0-					-0-

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
06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	132	1	844	3	Y	-0-					15
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	139	1	893	3	Y	-0-					15
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	141	1	910	3	Y	-0-					15
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	136	1	883	3	Y	-0-					15
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	143	1	938	3	Y	-0-					15
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	139	1	902	3	Y	-0-					15

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
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	35	1	782	3	Y	-0-					2
07	961	N	450	-0-	-511	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					2
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	64	1	1261	3	Y	-0-					2
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	88	1	1748	3	Y	-0-					2
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	63	1	1151	3	Y	-0-					2
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	3	Y	-0-					2

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
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-

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
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1419	3	Y	-0-					21
07	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	70	1	1474	3	Y	-0-					21
08	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	70	1	1419	3	Y	-0-					21
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	73	1	1466	3	Y	-0-					21
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	72	1	1478	3	Y	-0-					21
11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	70	1	1338	3	Y	-0-					21

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
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	46	1	783	3	N	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	51	1	824	3	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	829	3	N	-0-					-0-
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	51	1	773	3	N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	775	3	N	-0-					-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	N	-0-					-0-

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
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	N	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	N	-0-					-0-

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
06	1500	N	1092	-0-	-408	-0-	36	1	1056	3	Y	-0-					50
07	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	40	1	1116	3	Y	-0-					50
08	1426	N	796	-0-	-630	-0-	29	1	767	3	Y	-0-					50
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	48	1	1379	3	Y	2	52	1			-0-
							2	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	59	1	1555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	73	1	1862	3	Y	-0-					-0-

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
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	N	-0-					-0-

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
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	120	1	139	3	Y	4					18
							4	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	124	1	225	3	Y	4					22
							4	9									
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	124	1	195	3	Y	6					28
							7	9									
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	100	1	168	3	Y	2					30
							2	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	124	1	204	3	Y	2					32
							2	9									
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	120	1	208	3	Y	4					36
							4	9									

KELLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 084549 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6011 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

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
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	69	1	1198	3	Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	66	1	1160	3	Y	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1269	3	Y	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	66	1	1236	3	Y	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	69	1	1216	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	69	1	1175	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1306	3	1	9	Y	1					14
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					14
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					14
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					14
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					14
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					14

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
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	50	1	1000	3	Y	22	2	1			40
							24	9									
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	941	3	Y	4					44
							4	9									
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	995	3	Y	8	50	1			2
							9	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	979	3	Y	12	4	1			10
							13	9									
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	986	3	Y	5					15
							6	9									
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	50	1	951	3	Y	7	20	1			2
							8	9									

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
06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	62	1	1125	3	Y	-0-					20
07	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	60	1	1092	3	Y	-0-					20
08	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	62	1	1082	3	Y	-0-					20
09	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	59	1	1076	3	Y	-0-					20
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	62	1	1091	3	Y	-0-					20
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	3	Y	-0-					20

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
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	3	Y	6	42	1			-0-
							7	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	62	1	1234	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	48	1	885	3	Y	2					3
							2	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	975	3	Y	2					5
							2	9									
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	63	1	1183	3	Y	5					10
							6	9									
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	3	Y	3					13
							3	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1076	1	998	3	Y	-0-	59	1			-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	825	1	1078	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	575	1	1153	3	Y	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	551	1	1051	3	Y	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	583	1	1045	3	Y	2					2
							2	9									
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	564	1	958	3	Y	9					11
							10	9									

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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					10
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					10
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					10
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					10
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					10
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					10

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
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-

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
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	624	1	1618	3	Y	4	35	1			-0-
							4	9									
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	482	1	1884	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
08	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	350	1	1759	3	Y	9					21
							10	9									
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	343	1	1871	3	Y	15					36
							17	9									
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	357	1	1939	3	Y	15					51
							17	9									
*11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	348	1	1857	3	Y	1	40	1			12
							1	9									

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
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	48	1	959	3	Y	-0-					2
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	53	1	1032	3	Y	-0-					2
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	3	Y	-0-					2
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	52	1	970	3	Y	-0-					2
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	55	1	964	3	Y	-0-					2
11	1140	N	912	-0-	-228	-0-	49	1	863	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	668	1	296	2	Y	9	34	1			-0-
							889	3	10	9							
07	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	322	1	307	2	Y	1	1	1			-0-
							923	3	1	9							
08	1798	N	1194	-0-	-604	-0-	132	1	265	2	Y	-0-					-0-
							797	3									
09	1740	N	1151	-0-	-589	-0-	177	1	243	2	Y	-0-					-0-
							731	3									
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	189	1	227	2	Y	-0-					-0-
							683	3									
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	183	1	212	2	Y	-0-					-0-
							637	3									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

06	450	N	381	-0-	-69	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-
07	465	N	327	-0-	-138	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
08	434	N	292	-0-	-142	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	N	-0-					-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	Y	-0-					13
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	Y	-0-					13
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	15	1	372	3	Y	-0-					13
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	14	1	415	3	Y	-0-					13
10	496	N	313	-0-	-183	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					13
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					13

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1324	3	Y	6					53
							7	9									
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	31	1	854	3	Y	1					54
							1	9									
08	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1069	3	Y	8					62
							9	9									
09	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	66	1	1324	3	Y	-0-					62
10	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	78	1	1503	3	Y	10					72
							11	9									
*11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	78	1	1428	3	Y	6					78
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	69	1	1341	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	70	1	1337	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	66	1	1242	3	N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	63	1	1252	3	N	-0-					-0-
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	64	1	1255	3	N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1197	3	N	18					36
							20	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	98	1	1848	3	Y	1	37	1			-0-
							1	9									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1632	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1534	3	Y	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	83	1	1581	3	Y	19					19
							21	9									
*11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	3	Y	-0-					19

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	53	1	374	3	Y	12					65
							13	9									
07	825	X	825	-0-	-0-	-0-	120	1	658	3	Y	43					108
							47	9									
08	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	142	1	972	3	Y	62					170
							68	9									
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	97	1	871	3	Y	40	159	1			51
							44	9									
10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	85	1	865	3	Y	29					80
							32	9									
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	74	1	700	3	Y	31					111
							34	9									

ROGERS, LUCY WELL #: 4 RRCID -> 091022 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5784 - 5964

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/15

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

06	960	N	946	-0-	-14	-0-	42	1	902	3	Y	2					27
							2	9									
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	76	1	1554	3	Y	-0-	27	1			-0-
08	1023	N	611	-0-	-412	-0-	28	1	573	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
09	960	N	6	-0-	-954	-0-	6	3			Y	-0-					7
10	930	N	428	-0-	-502	-0-	21	1	407	3	Y	-0-					7
11	600	N	379	-0-	-221	-0-	20	1	359	3	Y	-0-					7

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
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	-0-					7
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-					7
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	N	-0-					7
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					7
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	1					8
							1	9									
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	6	14	1			-0-
							7	9									

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	588	1	950	3	Y	18					70
							20	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	604	1	882	3	Y	13					83
							14	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	613	1	976	3	Y	-0-	76	1			7
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	599	1	1108	3	Y	21	7	1			21
							23	9									
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	483	1	1246	3	Y	26					47
							29	9									
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	211	1	892	3	Y	2	48	1			1
							2	9									

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

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

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	78	1	1592	3	Y	-0-					2
07	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	84	1	1609	3	Y	-0-					2
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1631	3	Y	-0-					2
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	73	1	1476	3	Y	-0-					2
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	85	1	1613	3	Y	-0-					2
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	3	Y	-0-					2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 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
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	61	1	971	3	Y	-0-					24
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	3	Y	-0-					24
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	66	1	992	3	Y	-0-					24
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	63	1	991	3	Y	-0-					24
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	60	1	950	3	Y	-0-					24
11	1020	N	794	-0-	-226	-0-	47	1	747	3	Y	-0-					24

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

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	28	1	496	3	Y	-0-			17
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	30	1	475	3	Y	-0-			17
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	28	1	486	3	Y	-0-			17
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	Y	1			18
							1	9							
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	34	1	579	3	Y	4			22
							4	9							
*11	3000	N	10501	-0-	7501	7501	577	1	9916	3	Y	7			29
							8	9							

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	111	1	1266	3	Y	4			22
							4	9							
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	108	1	1353	3	Y	1			23
							1	9							
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	120	1	1329	3	Y	7			30
							8	9							
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	95	1	1264	3	Y	2			32
							2	9							
10	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	68	1	1150	3	Y	-0-			32
11	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	92	1	1231	3	Y	-0-			32

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	64	1	1309	3	Y	-0-			-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	69	1	1366	3	Y	-0-			-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	70	1	1329	3	Y	-0-			-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	66	1	1286	3	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	70	1	1339	3	Y	-0-			-0-
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	70	1	1285	3	Y	-0-			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

06	840	N	214	-0-	-626	-0-	8	1	206	3	Y	-0-			-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	53	1	937	3	Y	-0-			-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	Y	-0-			-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	3	Y	-0-			-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	Y	2			2
							2	9							
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	828	3	Y	-0-			2

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

06	240	N	228	-0-	-12	-0-	8	1	220	3	Y	-0-			14
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-			14
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	8	1	216	3	Y	-0-			14
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	7	1	207	3	Y	-0-			14
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	-0-			14
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	-0-			14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					4
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					4
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	27	1	399	3	Y	-0-					4
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	Y	-0-					4
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	3	Y	-0-					4
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	20	1	345	3	Y	-0-					4

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
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6112	3	51	9	N	46	160	1			54
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5501	3	59	9	N	54					108
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5662	3	59	9	N	54					162
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5135	3	54	9	N	49					211
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	6980	3	101	9	N	92	157	1			146
*11	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6655	3	262	9	N	238	164	1			220

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
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	20	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	559	3	Y	-0-					-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	3	Y	-0-					-0-

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
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	3	Y	-0-					23
07	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	78	1	1621	3	Y	-0-					23
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	3	Y	-0-					23
09	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	74	1	1538	3	Y	-0-					23
10	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	77	1	1431	3	Y	1					24
							1	9									
11	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	71	1	1375	3	Y	-0-					24

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
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-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	35	1	927	3	N	-0-					2
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	39	1	955	3	N	-0-					2
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	960	3	N	-0-					2
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	930	3	N	-0-					2
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	961	3	N	-0-					2
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	37	1	925	3	N	-0-					2

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

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	412	-0-	-398	-0-	14	1	398	3	Y	-0-					25
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	16	1	381	3	Y	-0-					25
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	15	1	355	3	Y	-0-					25
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					25
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	14	1	320	3	Y	-0-					25
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					25

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
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	3	N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	68	1	1264	3	N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	68	1	1242	3	N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	3	N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	76	1	1314	3	N	-0-					-0-
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	69	1	1225	3	N	-0-					-0-

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
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	3	Y	-0-					5
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	38	1	720	3	Y	-0-					5
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	742	3	Y	9					14
							10	9									
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	722	3	Y	-0-					14
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	738	3	Y	-0-					14
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	54	1	993	3	Y	18	26	1			6
							20	9									

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
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	522	1	943	3	Y	-0-					62
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	542	1	938	3	Y	-0-					62
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	458	1	793	3	Y	-0-					62
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	527	1	951	3	Y	-0-					62
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	546	1	975	3	Y	-0-					62
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	372	1	747	3	Y	1					63
							1	9									

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	44	1	743	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	47	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	46	1	786	3	Y	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	805	3	Y	-0-					-0-
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	751	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	64	1	1704	3	Y	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	69	1	1839	3	Y	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	63	1	1618	3	Y	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	60	1	1474	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1313	-0-	-609	-0-	51	1	1262	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	900	-0-	-720	-0-	36	1	864	3	Y	-0-					-0-

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

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	117	1	2231	3	Y	-0-					125
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	148	1	2643	3	Y	-0-					125
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	122	1	2169	3	Y	-0-					125
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	118	1	2068	3	Y	-0-	119	1			6
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	124	1	2150	3	Y	4	3	1			7
							4	9									
*11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	111	1	1990	3	Y	1					8
							1	9									

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
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	212	-0-	-501	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	34	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	Y	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	35	1	615	3	Y	-0-					-0-

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
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-

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
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	98	1	1969	3	Y	5					35
							6	9									
07	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	114	1	2174	3	Y	5					40
							6	9									
08	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	110	1	2039	3	Y	5					45
							6	9									
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	112	1	2209	3	Y	7					52
							8	9									
10	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	113	1	2138	3	Y	4					56
							4	9									
*11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	112	1	2074	3	Y	6					62
							7	9									

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
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	568	1	720	3	Y	-0-					3
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	588	1	614	3	Y	-0-					3
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	592	1	725	3	Y	-0-					3
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	573	1	700	3	Y	-0-					3
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	539	1	673	3	Y	-0-					3
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	575	1	710	3	Y	-0-					3

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	N	-0-					-0-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	N	-0-					-0-

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

ADAMS, B. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094791 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2015 - P/A 09/11/15

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	97	1	81	3	Y	-0-					19
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	54	1	1	3	Y	-0-					19
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	11	30	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	3	3	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	90	1	235	3	Y	-0-					19
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	93	1	246	3	Y	-0-					19
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	66	1	121	3	Y	-0-					19
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	75	1	259	3	Y	-0-					19
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	93	1	254	3	Y	-0-					19
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	90	1	215	3	Y	-0-					19

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1192	3	Y	-0-					1
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	66	1	1165	3	Y	-0-					1
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	87	1	1483	3	Y	-0-					1
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	79	1	1399	3	Y	-0-					1
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	82	1	1391	3	Y	-0-					1
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	68	1	1195	3	Y	-0-					1

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

06	2520	X	2022	-0-	-498	-0-	470	1	1549	3	Y	3					12
							3	9									
07	2790	X	2263	-0-	-527	-0-	511	1	1751	3	Y	1					13
							1	9									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	530	1	1785	3	Y	-0-					13
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	501	1	1613	3	Y	1					14
							1	9									
10	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	449	1	1395	3	Y	-0-					14
11	1920	N	1753	-0-	-167	-0-	414	1	1339	3	Y	-0-					14

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	N	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-

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

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	112	1	1690	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	76	1	1483	3	N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	96	1	1820	3	N	-0-					-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	92	1	1818	3	N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	98	1	1808	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	84	1	1570	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	104	1	1912	3	Y	-0-					3
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	113	1	2140	3	Y	-0-					3
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1634	3	Y	-0-					3
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	79	1	1438	3	Y	5					8
							6	9									
10	2263	X	1476	-0-	-787	-0-	76	1	1390	3	Y	9					17
							10	9									
11	2190	X	625	-0-	-1565	-0-	34	1	591	3	Y	-0-					17

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
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	14	1	335	3	Y	-0-					19
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	15	1	346	3	Y	-0-					19
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					19
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					19
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					19
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					19

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
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	35	1	729	3	N	-0-					-0-
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	30	1	749	3	N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	805	3	N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	48	1	880	3	N	-0-					-0-
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	3	N	-0-					-0-

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
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-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 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
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	981	3	Y	19					47
							21	9									
07	1054	N	903	-0-	-151	-0-	45	1	856	3	Y	2					49
							2	9									
08	930	N	849	-0-	-81	-0-	42	1	797	3	Y	9	58	1			-0-
							10	9									
09	1050	N	747	-0-	-303	-0-	39	1	702	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	56	1	1029	3	Y	8					8
							9	9									
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	35	1	704	3	Y	15	20	1			3
							17	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	40	1	751	3	Y	-0-					89
07	1116	N	900	-0-	-216	-0-	45	1	855	3	Y	-0-					89
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	842	3	Y	2					91
							2	9									
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	46	1	889	3	Y	3					94
							3	9									
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	48	1	810	3	Y	-0-					94
11	870	N	680	-0-	-190	-0-	35	1	644	3	Y	1	78	1			8
							1	9									

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	207	-0-	-453	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					14
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	255	1	862	3	Y	-0-					14
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	258	1	785	3	Y	-0-					14
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	139	1	414	3	Y	11	25	1			-0-
							12	9									
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					18
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					18
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					18
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					18
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					18
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					18

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
06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	62	1	1053	3	Y	3					18
							3	9									
07	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	59	1	1012	3	Y	2					20
							2	9									
08	1178	N	937	-0-	-241	-0-	53	1	881	3	Y	3					23
							3	9									
09	1110	N	935	-0-	-175	-0-	51	1	882	3	Y	2					25
							2	9									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	3	Y	5					30
							6	9									
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	1117	3	Y	8					38
							9	9									

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
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	28	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	3	Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	3	Y	-0-					-0-
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-

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

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	N	-0-			-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-			-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	N	-0-			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	3	N	-0-			-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-			-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	3	N	-0-			-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	68	1	1335	3	N	-0-			-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	3	N	-0-			-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	72	1	1372	3	N	-0-			-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1406	3	N	-0-			-0-
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	70	1	1331	3	N	-0-			-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	3			Y	-0-			3
07	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			Y	-0-			3
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	Y	-0-			3
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	-0-			3
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-			3
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	-0-			3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	614	3	Y	-0-			-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	38	1	659	3	Y	-0-			-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	40	1	629	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	33	1	583	3	Y	-0-			-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	33	1	554	3	Y	-0-			-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-			-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-			-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	N	-0-			-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-			-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

06	210	N	159	-0-	-51	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	9	1	151	3	N	-0-			-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 5 RRCID -> 100982 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5358 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2015 - PLUGGED 06/22/15

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	1009	3	Y	-0-					9
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	3	Y	-0-					9
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	3	Y	-0-					9
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	87	1	1645	3	Y	1					10
							1	9									
10	589	N	367	-0-	-222	-0-	21	1	346	3	Y	-0-					10
11	570	N	19	-0-	-551	-0-	19	3			Y	-0-					10

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	131	1	2455	3	Y	35					43
							39	9									
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	143	1	2580	3	Y	7					50
							8	9									
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	142	1	2463	3	Y	6					56
							7	9									
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	118	1	2154	3	Y	14	45	1			25
							15	9									
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	63	1	1101	3	Y	-0-					25
11	960	N	951	-0-	-9	-0-	49	1	902	3	Y	-0-					25

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

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-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	30	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	455	-0-	-145	-0-	26	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	28	1	460	3	Y	-0-					-0-
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	Y	-0-					-0-

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 #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	36	1	970	3	Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	39	1	995	3	Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29	1	763	3	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	563	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	823	-0-	-200	-0-	29	1	794	3	Y	-0-					-0-
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	69	1	1271	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	67	1	1187	3	Y	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	3	Y	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	79	1	1408	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1259	3	Y	-0-					-0-
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	74	1	1250	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

06	630	N	617	-0-	-13	-0-	28	1	589	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	30	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	625	3	Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	648	3	Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	34	1	586	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-	33	1			13
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	3	6	9	Y	5	1	1			17
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1753	3	7	9	Y	6					23
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1934	3	1	9	Y	1					24
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1901	3	6	9	Y	5					29
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1742	3	6	9	Y	5					34

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	56	1	1150	3	Y	-0-					19
07	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	61	1	1166	3	Y	-0-					19
08	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	56	1	1132	3	Y	-0-					19
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	60	1	1191	3	Y	-0-					19
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	63	1	1238	3	Y	-0-					19
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	63	1	1188	3	Y	-0-					19

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	28	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	32	1	916	3	Y	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	26	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	814	-0-	-147	-0-	29	1	785	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	29	1	756	3	Y	-0-					-0-

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

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	3	N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	67	1	1210	3	N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	68	1	1224	3	N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	65	1	1192	3	N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	3	N	-0-					-0-
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	N	-0-					-0-
10	496	N	363	-0-	-133	-0-	21	1	342	3	N	-0-					-0-
11	480	N	333	-0-	-147	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	688	1	4428	3	Y	8					23
							9	9									
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	710	1	4430	3	Y	7					30
							8	9									
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	733	1	4784	3	Y	6					36
							7	9									
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	666	1	4331	3	Y	4					40
							4	9									
10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	708	1	4864	3	Y	3					43
							3	9									
*11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	690	1	4507	3	Y	7	47	1			3
							8	9									

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

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-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

06	1050	N	947	-0-	-103	-0-	48	1	899	3	Y	-0-					47
07	1085	N	951	-0-	-134	-0-	52	1	899	3	Y	-0-					47
08	992	N	720	-0-	-272	-0-	40	1	680	3	Y	-0-					47
09	960	N	739	-0-	-221	-0-	39	1	700	3	Y	-0-					47
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	3	Y	-0-					47
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	54	1	1002	3	Y	-0-					47

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					12
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					12
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					12
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					12
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					12
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			Y	-0-					12

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

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	199	-0-	-251	-0-	50	1	149	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	177	1	203	3	N	-0-					-0-
08	527	N	366	-0-	-161	-0-	35	1	331	3	N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	N	-0-					-0-
10	372	N	163	-0-	-209	-0-	66	1	97	3	N	-0-					-0-
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	65	1	611	3	N	-0-					-0-

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
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	799	3	N	-0-					6
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	3	N	-0-					6
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	765	3	N	-0-					6
09	840	N	776	-0-	-64	-0-	40	1	736	3	N	-0-					6
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	36	1	751	3	N	-0-					6
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	35	1	724	3	N	-0-					6

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
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					5
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					5
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					5
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	-0-					5
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	21	1	401	3	Y	-0-					5
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	15	20	1			-0-
							17	9									

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
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	28	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	3	Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	Y	-0-					-0-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	3	Y	-0-					-0-

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
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-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	930	3	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	868	3	N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	48	1	876	3	N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	3	N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	849	3	N	-0-					-0-
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	807	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	182	1	3606	3	Y	22	28	1			-0-
							24	9									
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	160	1	3156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	214	1	4052	3	Y	-0-					-0-
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	224	1	4331	3	Y	2					2
							2	9									
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	236	1	4433	3	Y	35					37
							39	9									
*11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	231	1	4344	3	Y	3					40
							3	9									

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
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					45
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	322	3	Y	59					104
							65	9									
08	558	N	387	-0-	-171	-0-	15	1	352	3	Y	18					122
							20	9									
09	450	N	326	-0-	-124	-0-	13	1	301	3	Y	11					133
							12	9									
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	15	1	337	3	Y	42					175
							46	9									
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	406	3	Y	18	165	1			28
							20	9									

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
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	169	1	2368	3	Y	1					8
							1	9									
07	3100	N	3101	-0-	1	1	232	1	2863	3	Y	5					13
							6	9									
08	2296	N	2295	-0-	-1	-0-	180	1	2113	3	Y	2					15
							2	9									
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	181	1	2507	3	Y	2					17
							2	9									
10	3100	X	2533	-0-	-567	-0-	171	1	2356	3	Y	5					22
							6	9									
11	3000	X	2505	-0-	-495	-0-	179	1	2326	3	Y	-0-					22

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
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	91	1	1802	3	Y	4					90
							4	9									
07	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	82	1	1526	3	Y	13					103
							14	9									
08	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	90	1	1639	3	Y	10					113
							11	9									
09	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	87	1	1641	3	Y	3					116
							3	9									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	97	1	1764	3	Y	8					124
							9	9									
*11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	90	1	1731	3	Y	15	137	1			2
							17	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	3	N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	N	-0-					-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	N	3					107
							3	9									
07	744	N	485	-0-	-259	-0-	23	1	458	3	N	4					111
							4	9									
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	22	1	524	3	N	15					126
							17	9									
09	780	N	381	-0-	-399	-0-	19	1	360	3	N	2					128
							2	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	649	3	N	1					129
							1	9									
11	540	N	383	-0-	-157	-0-	20	1	362	3	N	1					130
							1	9									

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

06	3600	X	1383	-0-	-2217	-0-	75	1	1308	3	Y	-0-					27
07	3720	X	1376	-0-	-2344	-0-	75	1	1301	3	Y	-0-					27
08	2604	X	1424	-0-	-1180	-0-	102	1	1319	3	Y	3					30
							3	9									
09	2370	X	2198	-0-	-172	-0-	149	1	2045	3	Y	4					34
							4	9									
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	186	1	2602	3	Y	9					43
							10	9									
*11	3000	N	4330	-0-	1330	1330	267	1	4053	3	Y	9					52
							10	9									

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

06	510	N	150	-0-	-360	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

06	480	N	434	-0-	-46	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					14
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	Y	-0-					14
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	Y	-0-					14
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					14
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	32	1	429	3	Y	-0-					14
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					14

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
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	3	Y	6					97
							7	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	82	1	1487	3	Y	2	84	1			15
							2	9									
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	82	1	1485	3	Y	14					29
							15	9									
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	3	Y	15					44
							17	9									
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	83	1	1479	3	Y	12					56
							13	9									
11	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	76	1	1363	3	Y	15					71
							17	9									

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
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1048	1	492	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1092	1	744	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1075	1	448	3	Y	-0-					2
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1046	1	424	3	Y	-0-					2
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1007	1	396	3	Y	-0-					2
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1040	1	372	3	Y	-0-					2

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
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-

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
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	-0-					14
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	763	3	Y	-0-					14
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	Y	-0-					14
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	Y	-0-					14
10	806	N	713	-0-	-93	-0-	35	1	678	3	Y	-0-					14
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	35	1	664	3	Y	-0-					14

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
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	923	3	Y	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	966	3	Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	49	1	954	3	Y	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	52	1	966	3	Y	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	71	1	1497	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	84	1	1652	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	77	1	1537	3	Y	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	87	1	1628	3	Y	-0-					-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	85	1	1661	3	Y	-0-					-0-
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	84	1	1568	3	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	3	Y	1					53
							1	9									
*06	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	50	1	1035	3	Y	-0-					53
*07	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	62	1	1282	3	Y	-0-					53
*08	1271	N	875	-0-	-396	-0-	42	1	833	3	Y	-0-					53
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	61	1	1257	3	Y	-0-	64	1			1
10	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	57	1	1125	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	998	3	Y	9					12
							10	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	Y	-0-					3
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	-0-					3
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	443	3	Y	-0-					3
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	3	Y	-0-					3
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	3	Y	-0-					3
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	757	1	1813	3	Y	3					28
							3	9									
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	788	1	1991	3	Y	-0-					28
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	785	1	1916	3	Y	33	33	1			28
							36	9									
09	3000	N	3268	-0-	268	268	791	1	2474	3	Y	3	3	1			28
							3	9									
10	3100	N	3880	-0-	780	1048	723	1	3157	3	Y	-0-					28
*11	3000	N	3495	-0-	495	1543	496	1	2997	3	Y	2	16	1			14
							2	9									

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
06	2010	N	1831	-0-	-179	-0-	85	1	1746	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	92	1	1900	3	N	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	97	1	1878	3	N	-0-					-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	92	1	1838	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	98	1	1861	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	92	1	1806	3	N	-0-					-0-

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
06	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-

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

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	78	1	1600	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	77	1	1577	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	77	1	1540	3	N	-0-			-0-
*09	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	73	1	1500	3	N	-0-			-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	78	1	1606	3	N	-0-			-0-
*11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	3	N	-0-			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

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
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	8	1	217	3	N	-0-			-0-
07	310	N	110	-0-	-200	-0-	8	1	102	3	N	-0-			-0-
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	8	1	205	3	N	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-			-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-

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
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-

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
06	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	50	1	1064	3	Y	3			15
							3	9							
07	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	78	1	1614	3	Y	1			16
							1	9							
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	85	1	1701	3	Y	2			18
							2	9							
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	81	1	1579	3	Y	-0-			18
10	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	84	1	1610	3	Y	-0-			18
11	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	79	1	1558	3	Y	-0-			18

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
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	3	N	-0-			-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-			-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-			-0-

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

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	3	Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	38	1	766	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	33	1	708	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	35	1	661	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	522	-0-	-198	-0-	28	1	494	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	3	N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	929	3	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	N	-0-					-0-
10	961	N	568	-0-	-393	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	28	1	494	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

06	420	N	398	-0-	-22	-0-	14	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	Y	-0-					-0-
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	84	1	1660	3	N	7					7
							8	9									
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	84	1	1658	3	N	-0-					7
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1812	3	N	-0-					7
09	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	81	1	1590	3	N	-0-					7
10	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	85	1	1612	3	N	-0-					7
11	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	76	1	1409	3	N	-0-					7

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

06	2730	N	2578	-0-	-152	-0-	120	1	2451	3	Y	6					77
							7	9									
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	136	1	2699	3	Y	5					82
							6	9									
08	2821	N	2554	-0-	-267	-0-	125	1	2422	3	Y	6					88
							7	9									
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	133	1	2640	3	Y	1	73	1			16
							1	9									
10	2852	N	2704	-0-	-148	-0-	133	1	2571	3	Y	-0-	2	1			14
11	2460	N	2162	-0-	-298	-0-	105	1	2053	3	Y	4					18
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826	3	N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	46	1	846	3	N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	3	N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	43	1	853	3	N	-0-					-0-
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	504	3	Y	9					9
							10	9									
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	Y	14					23
							15	9									
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	26	1	358	3	Y	9					32
							10	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	Y	-0-					32
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	Y	-0-					32
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	19	1	313	3	Y	-0-					32

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

06	870	N	857	-0-	-13	-0-	42	1	815	3	Y	-0-					3
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	861	3	Y	-0-					3
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	48	1	855	3	Y	-0-					3
09	870	N	863	-0-	-7	-0-	46	1	817	3	Y	-0-					3
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	43	1	789	3	Y	-0-					3
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	54	1	770	3	Y	-0-					3

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	162	1	817	3	Y	-0-					8
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	170	1	878	3	Y	-0-					8
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	172	1	895	3	Y	-0-					8
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	161	1	840	3	Y	-0-					8
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	167	1	844	3	Y	-0-					8
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	163	1	772	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	167	1	1464	3	Y	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	132	1	1005	3	Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	142	1	1177	3	Y	-0-					-0-
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	163	1	1445	3	Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	178	1	1627	3	Y	-0-					-0-
*11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	168	1	1447	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	1277	3	Y	-0-					5
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	69	1	1325	3	Y	-0-					5
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	70	1	1347	3	Y	-0-					5
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	3	Y	-0-					5
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1309	3	Y	-0-					5
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	3	Y	-0-					5

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

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-

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
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	921	3	Y	-0-	31	1			-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	39	1	954	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	43	1	1074	3	Y	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	3	Y	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	43	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	885	3	Y	3					3
							3	9									

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
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	29	1	664	3	N	-0-					-0-
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	30	1	659	3	N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	3	N	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	33	1	626	3	N	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	35	1	641	3	N	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	35	1	624	3	N	-0-					-0-

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
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	646	3	N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	22	1	583	3	N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	21	1	724	3	N	-0-					-0-
09	660	N	578	-0-	-82	-0-	19	1	559	3	N	-0-					-0-
10	620	N	313	-0-	-307	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
11	720	N	196	-0-	-524	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-

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
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	708	1	980	3	Y	10					35
							11	9									
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	736	1	1073	3	Y	11					46
							12	9									
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	731	1	929	3	Y	-0-	46	1			-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	726	1	1297	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	578	1	1380	3	Y	5					6
							6	9									
11	1290	N	1020	-0-	-270	-0-	251	1	751	3	Y	16	19	1			3
							18	9									

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
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	613	1	1116	3	Y	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	635	1	1145	3	Y	-0-					-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	638	1	1205	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	598	1	1262	3	Y	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	591	1	1515	3	Y	-0-					-0-
*11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	595	1	1347	3	Y	-0-					-0-

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

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

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

BRIDGES, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 115781 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4121 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2015 - PLUGGED 10/08/15

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
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	20	1	399	3	N	-0-					1
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	23	1	407	3	N	-0-					1
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	N	-0-					1
09	420	N	73	-0-	-347	-0-	6	1	67	3	N	-0-					1
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					1
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					1

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
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3761	-0-	761	1418	171	1	3584	3	N	5					28
							6	9									
07	3100	N	4149	-0-	1049	2467	191	1	3886	3	N	65					93
							72	9									
08	5156	X	2689	-0-	-2467	-0-	99	1	2573	3	N	15					108
							17	9									
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	114	1	2232	3	N	1					109
							1	9									
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	155	1	3044	3	N	-0-					109
*11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	141	1	2729	3	N	-0-					109

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
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-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	35	1	879	3	Y	7					50
							8	9									
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	30	1	786	3	Y	-0-					50
08	496	N	382	-0-	-114	-0-	15	1	365	3	Y	2					52
							2	9									
09	930	N	728	-0-	-202	-0-	26	1	700	3	Y	2					54
							2	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	806	3	Y	3					57
							3	9									
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	760	3	Y	2					59
							2	9									

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	28	1	825	3	N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	866	3	N	-0-					-0-
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	35	1	826	3	N	-0-					-0-
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	26	1	742	3	N	-0-					-0-
10	899	N	788	-0-	-111	-0-	42	1	746	3	N	-0-					-0-
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	43	1	758	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	16	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	21	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	Y	-0-					-0-
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

06	900	N	140	-0-	-760	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1115	3	N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	47	1	938	3	N	-0-					-0-
10	899	N	813	-0-	-86	-0-	37	1	776	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	901	-0-	-239	-0-	43	1	858	3	N	-0-					-0-

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

GOLAZ, CARL WELL #: 3 RRCID -> 116571 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5251 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - PLUGGED 08/14/2015

WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4135 - 6034

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2015 - PLUGGED 10/22/15

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

06	810	N	765	-0-	-45	-0-	35	1	730	3	Y	-0-					18
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	30	1	776	3	Y	-0-					18
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	28	1	747	3	Y	-0-					18
09	780	N	707	-0-	-73	-0-	33	1	674	3	Y	-0-					18
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	3	Y	-0-					18
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	28	1	704	3	Y	-0-					18

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

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	-0-			-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	Y	-0-			-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	Y	-0-			-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	-0-			-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-			-0-

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
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			14
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-			14
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-			14
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-			14
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-			14
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-			14

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	14	1	356	3	N	-0-			-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	23	1	409	3	N	-0-			-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	22	1	435	3	N	-0-			-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-			-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-			-0-
11	450	N	64	-0-	-386	-0-	64	3			N	-0-			-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	15	1	356	3	Y	-0-			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	266	-0-	-94	-0-	14	1	252	3	Y	-0-			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	Y	-0-			-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	78	1	1643	3	Y	-0-			7
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	84	1	1712	3	Y	-0-			7
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	77	1	1539	3	Y	-0-			7
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	73	1	1492	3	Y	-0-			7
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	3	Y	-0-			7
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	55	1	1019	3	Y	30			72
							33	9							

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

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	28	1	549	3	N	-0-					7
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	6					13
							7	9									
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	N	6					19
							7	9									
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	26	1	509	3	N	-0-					19
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	617	3	N	-0-					19
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	-0-					19

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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

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
06	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	77	1	1526	3	Y	1					2
							1	9									
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	3	Y	10					12
							11	9									
08	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	77	1	1444	3	Y	-0-					12
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	3	Y	-0-					12
10	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	72	1	1453	3	Y	-0-					12
*11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	3	Y	-0-					12

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

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

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	85	1	1758	3	Y	-0-					22
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	92	1	1816	3	Y	-0-					22
08	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	90	1	1738	3	Y	-0-					22
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	87	1	1667	3	Y	-0-					22
10	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	91	1	1775	3	Y	-0-					22
11	1770	N	1425	-0-	-345	-0-	70	1	1355	3	Y	-0-					22

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
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	26	1	177	2	Y	-0-					-0-
							393	3									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	Y	-0-					-0-
							410	3									
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	26	1	178	2	Y	-0-					-0-
							397	3									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	182	2	Y	-0-					-0-
							408	3									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-					-0-
							444	3									
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	-0-					-0-
							425	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	Y	11					11
							12	9									
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	3					14
							3	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					14
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	19	1	300	3	Y	-0-					14
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	3	Y	-0-					14
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	20	1	295	3	Y	6	20	1			-0-
							7	9									

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
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	64	1	1265	3	Y	4					20
							4	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	3	Y	-0-					20
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	70	1	1298	3	Y	3					23
							3	9									
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	3	Y	11	34	1			-0-
							12	9									
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	70	1	1322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	57	1	1140	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	86	1	1740	3	Y	-0-					6
07	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	85	1	1744	3	Y	-0-					6
08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	85	1	1708	3	Y	-0-					6
09	1830	N	1603	-0-	-227	-0-	74	1	1529	3	Y	-0-					6
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	93	1	1887	3	Y	-0-					6
*11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	86	1	1737	3	Y	10	16	1			-0-
							11	9									

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	79	1	2120	3	Y	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	78	1	2048	3	Y	-0-					-0-
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	125	1	2351	3	Y	-0-					-0-
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	112	1	2197	3	Y	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	113	1	2158	3	Y	-0-					-0-
*11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	105	1	2013	3	Y	-0-					-0-

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
06	6360	X	5860	-0-	-500	-0-	264	1	5596	3	Y	-0-					20
07	6572	X	6492	-0-	-80	-0-	300	1	6182	3	Y	9					29
							10	9									
08	6169	X	4487	-0-	-1682	-0-	165	1	4320	3	Y	2					31
							2	9									
09	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	295	1	6070	3	Y	3					34
							3	9									
10	6107	X	5891	-0-	-216	-0-	283	1	5604	3	Y	4					38
							4	9									
11	5910	X	5442	-0-	-468	-0-	263	1	5173	3	Y	5					43
							6	9									

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 #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			Y	-0-					16
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			Y	-0-					16
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					16
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	3	2	9	Y	2					18
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	490	3	13	9	Y	12					30
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					30

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	135	1	2885	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	101	1	2689	3	N	-0-					-0-
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	100	1	2614	3	N	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	133	1	2694	3	N	-0-					-0-
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	149	1	3005	3	N	-0-					-0-
*11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	135	1	2626	3	N	-0-					-0-

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
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	813	3	Y	1					8
							1	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	Y	-0-					8
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	3	Y	-0-					8
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	Y	-0-					8
10	651	N	489	-0-	-162	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					8
11	720	N	562	-0-	-158	-0-	28	1	534	3	Y	-0-					8

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

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

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	63	1	1202	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	62	1	1234	3	Y	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	70	1	1278	3	Y	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	1212	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	63	1	1220	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	55	1	1084	3	Y	-0-					-0-

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
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	1022	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	54	1	1051	3	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	52	1	1026	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	50	1	1059	3	N	-0-					-0-
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 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
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	3	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	3	Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	692	3	Y	10					10
							11	9									
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	35	1	618	3	Y	13					23
							14	9									

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	53	1	952	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	49	1	968	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	52	1	951	3	Y	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	56	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	55	1	997	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

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
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	119	1	1558	3	Y	11					110
							12	9									
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	137	1	1573	3	Y	21					131
							23	9									
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	129	1	1610	3	Y	11					142
							12	9									
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	123	1	1673	3	Y	10	138	1			14
							11	9									
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	137	1	1715	3	Y	14					28
							15	9									
11	1650	N	1471	-0-	-179	-0-	96	1	1371	3	Y	4					32
							4	9									

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
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	305	2	Y	6					49
							1153	3	7	9							
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	317	2	Y	8					57
							1198	3	9	9							
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	297	2	Y	10					67
							1126	3	11	9							
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	59	1	300	2	Y	3					70
							1135	3	3	9							
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	68	1	318	2	Y	2					72
							1202	3	2	9							
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	69	1	316	2	Y	4	75	1			1
							1195	3	4	9							

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
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-					1
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	23	1	430	3	Y	-0-					1
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	28	1	425	3	Y	-0-					1
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	26	1	416	3	Y	-0-					1
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	Y	-0-					1
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	-0-					1

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

HINKLE, H. R. GU WELL #: 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
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	3	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	21	1	412	3	Y	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

06	210	N	163	-0-	-47	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					14
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					14
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					14
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					14
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					14
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

06	780	N	754	-0-	-26	-0-	35	1	719	3	N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	751	3	N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	39	1	675	3	N	-0-					-0-
10	775	N	705	-0-	-70	-0-	35	1	670	3	N	-0-					-0-
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

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

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

06	840	N	834	-0-	-6	-0-	40	1	794	3	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	44	1	845	3	N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	3	N	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	46	1	789	3	N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	41	1	746	3	N	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	41	1	670	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

06	600	N	451	-0-	-149	-0-	449	3	2	9	Y	2					27
07	651	N	554	-0-	-97	-0-	551	3	3	9	Y	3					30
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	Y	3					33
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					33
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	671	3	6	9	Y	5					38
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	3	4	9	Y	4					42

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	36	1	992	3	Y	13					81
							14	9									
07	930	N	758	-0-	-172	-0-	30	1	728	3	Y	-0-					81
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	35	1	968	3	Y	4	63	1			22
							4	9									
09	900	N	777	-0-	-123	-0-	26	1	750	3	Y	1					23
							1	9									
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	57	1	1380	3	Y	9					32
							10	9									
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	50	1	1182	3	Y	13					45
							14	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951

06	720	N	683	-0-	-37	-0-	35	1	648	3	Y	-0-					13
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	30	1	612	3	Y	-0-					13
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	34	1	669	3	Y	-0-					13
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	40	1	742	3	Y	-0-					13
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	3	Y	-0-					13
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	690	3	Y	-0-					13

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

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	328	1	856	3	Y	8					13
							9	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	476	1	1018	3	Y	2					15
							2	9									
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	419	1	977	3	Y	2					17
							2	9									
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	384	1	931	3	Y	6					23
							7	9									
10	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	375	1	974	3	Y	-0-					23
11	1350	N	1152	-0-	-198	-0-	344	1	801	3	Y	6					29
							7	9									

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

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

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
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	28	1	802	3	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	3	N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	55	1	985	3	N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	46	1	875	3	N	-0-					-0-
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	43	1	834	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	796	-0-	-224	-0-	42	1	754	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	28	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	759	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	460	-0-	-290	-0-	14	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	28	1	717	3	Y	-0-					-0-

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
06	1440	N	1175	-0-	-265	-0-	56	1	1116	3	Y	3					78
							3	9									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	3	Y	5					83
							6	9									
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	76	1	1445	3	Y	-0-					83
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	3	Y	3					86
							3	9									
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	83	1	1507	3	Y	-0-					86
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	77	1	1447	3	Y	-0-					86

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
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	20	1	310	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	838	3	Y	-0-					2
07	496	N	242	-0-	-254	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					2
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	28	1	503	3	Y	18					20
							20	9									
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	3	Y	-0-					20
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					20
11	540	N	19	-0-	-521	-0-	1	3	18	9	Y	16	29	1			7

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1264	-0-	-416	-0-	63	1	1201	3	Y	-0-					8
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	91	1	1771	3	Y	-0-					8
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	90	1	1748	3	Y	-0-					8
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	92	1	1740	3	Y	-0-					8
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	98	1	1836	3	Y	-0-					8
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	106	1	1769	3	Y	-0-					8

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
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	1403	3	Y	2					35
							2	9									
07	2139	N	1843	-0-	-296	-0-	91	1	1749	3	Y	3					38
							3	9									
08	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	89	1	1640	3	Y	4					42
							4	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	3	Y	2					44
							2	9									
10	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	91	1	1619	3	Y	4					48
							4	9									
11	1680	N	1438	-0-	-242	-0-	76	1	1361	3	Y	1					49
							1	9									

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
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	568	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	28	1	545	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	26	1	521	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	28	1	556	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

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
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	8	1	174	3	N	-0-					42
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	3	N	-0-					42
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					42
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-					42
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					42
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	8	1	201	3	N	-0-					42

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
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-

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
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	3	N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	3	N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	47	1	783	3	N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	784	3	N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	48	1	835	3	N	-0-					-0-
*11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	707	3	N	-0-					-0-

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
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					12
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					12
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					12
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					12
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					12
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					12

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 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
06	480	N	351	-0-	-129	-0-	348	3	3	9	Y	3					15
07	558	N	401	-0-	-157	-0-	399	3	2	9	Y	2					17
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	Y	2					19
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					19
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	3	4	9	Y	4					23
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	Y	1					24

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	70	1	1335	3	Y	9					23
							10	9									
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	75	1	1375	3	Y	21					44
							23	9									
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	70	1	1302	3	Y	16	55	1			5
							18	9									
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1274	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	76	1	1342	3	Y	3					8
							3	9									
*11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1166	3	Y	11	17	1			2
							12	9									

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
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			Y	-0-					10
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3			Y	-0-					10
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					10
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2					12
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	Y	6					18
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6					24

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

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

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
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	220	1	796	3	Y	-0-	63	1			-0-
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	229	1	791	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1054	N	991	-0-	-63	-0-	233	1	758	3	Y	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	231	1	838	3	Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	234	1	861	3	Y	9					9
							10	9									
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	233	1	865	3	Y	13					22
							14	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

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

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	57	1	1174	3	N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	61	1	1218	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	57	1	1178	3	N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	60	1	1218	3	N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	63	1	1242	3	N	-0-					-0-
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	64	1	1230	3	N	-0-					-0-

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 129502 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5356 - 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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2015 - P/A 05/05/15

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	50	1	1037	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	54	1	1044	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	55	1	1044	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	52	1	1024	3	N	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	57	1	1118	3	N	-0-					-0-
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	57	1	1104	3	N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					14
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					14
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					14
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					14
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					14
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					14

WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-	42	1			-0-
10	6	X	4	-0-	-2	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	65	1	1363	3	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	3	N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	70	1	1396	3	N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	3	N	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	71	1	1396	3	N	-0-					-0-
*11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	70	1	1329	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	786	3	N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	3	N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	831	3	N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	3	N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	847	3	N	-0-					-0-
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	49	1	802	3	N	-0-					-0-

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

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	141	1	2986	3	Y	-0-					7
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	161	1	3287	3	Y	-0-					7
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	154	1	2971	3	Y	-0-					7
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	166	1	3281	3	Y	-0-					7
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	170	1	3351	3	Y	-0-					7
11	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	156	1	3075	3	Y	-0-					7

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	38	1	752	3	Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	3	Y	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	3	Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	48	1	892	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	48	1	808	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	61	1	1151	3	N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	3	N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	59	1	1114	3	N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1168	3	N	-0-					-0-
*11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	3	N	-0-					-0-

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

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
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	13	1	260	3	N	-0-					5
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	9	1	202	3	N	-0-					5
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					5
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-					5
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	7	1	183	3	N	14					19
							15	9									
11	270	N	79	-0-	-191	-0-	6	1	73	3	N	-0-	19	1			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	36	1	1028	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	39	1	934	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	917	-0-	-168	-0-	35	1	882	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	883	-0-	-167	-0-	33	1	850	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	935	-0-	-26	-0-	36	1	899	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	36	1	826	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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

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
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-

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
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	-0-					-0-
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	Y	-0-					-0-

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

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
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		423	-0-	423	423	15	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		401	-0-	401	824	15	1	386	3	Y	-0-					-0-

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
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	Y	-0-					14
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	762	3	Y	14	28	1			-0-
							15	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	41	1	757	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	52	1	982	3	Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1	972	3	Y	-0-					-0-
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	844	3	Y	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	N	-0-					2
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	N	-0-					2
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	N	-0-					2
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	N	-0-					2
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	-0-					2
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 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
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-

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
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	3	Y	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	733	3	Y	-0-					-0-
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	708	3	Y	-0-					-0-

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
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	28	1	600	3	N	-0-					-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	30	1	597	3	N	-0-					-0-
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	28	1	573	3	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	33	1	597	3	N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	35	1	598	3	N	-0-					-0-
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	N	-0-					-0-

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	3	Y	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	128	1	2781	3	N	-0-					-0-
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	124	1	2589	3	N	-0-					-0-
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	119	1	2324	3	N	-0-					-0-
09	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	114	1	2224	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2267	-0-	-678	-0-	107	1	2160	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2082	-0-	-768	-0-	100	1	1982	3	N	-0-					-0-

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

06	510	N	505	-0-	-5	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					9
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	Y	-0-					9
08	558	N	228	-0-	-330	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					9
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	Y	-0-					9
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	Y	-0-					9
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					9

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

06	420	N	400	-0-	-20	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					3
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	23	1	375	3	Y	-0-					3
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	35	1	893	3	Y	-0-					3
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	33	1	830	3	Y	-0-					3
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	727	3	Y	-0-					3
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	3	Y	-0-					3

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

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-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

06	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	71	1	1512	3	Y	-0-					7
07	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	78	1	1623	3	Y	-0-					7
08	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	71	1	1450	3	Y	-0-					7
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	87	1	1694	3	Y	-0-					7
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	85	1	1617	3	Y	-0-					7
*11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	85	1	1615	3	Y	-0-					7

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

BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5026 - 5952

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	599	-0-	-31	-0-	70 7	1 9	522	3	N	6					150
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	66 21	1 9	526	3	N	19					169
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	78 12	1 9	536	3	N	11					180
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	68 15	1 9	505	3	N	14					194
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	70 8	1 9	487	3	N	7					201
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	70 23	1 9	484	3	N	21	161	1			61

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	69 3	1 9	1312	3	Y	3					6
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	76	1	1441	3	Y	-0-					6
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	3	Y	-0-					6
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1229	3	Y	-0-					6
10	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	70	1	1281	3	Y	-0-					6
*11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	70	1	1260	3	Y	-0-					6

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

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

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	35	1	227	2	N	-0-					-0-
							681	3									
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	38	1	235	2	N	-0-					-0-
							707	3									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	40	1	235	2	N	-0-					-0-
							707	3									
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	39	1	227	2	N	-0-					-0-
							682	3									
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	236	2	N	-0-					-0-
							709	3									
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	41	1	226	2	N	-0-					-0-
							680	3									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 134234 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 4834 - 6468

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	42	1	837	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	862	-0-	-8	-0-	41	1	821	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	43	1	848	3	Y	-0-					-0-
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

06	3000	N	3989	-0-	989	3573	178	1	3805	3	N	5					25
							6	9									
07	7528	X	3955	-0-	-3573	-0-	185	1	3770	3	Y	-0-	25	1			-0-
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	197	1	3858	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	114	1	2300	3	Y	-0-					-0-
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	233	1	4606	3	Y	-0-					-0-
*11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	233	1	4583	3	Y	-0-					-0-

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 #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 5689

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

06	390	N	381	-0-	-9	-0-	14	1	367	3	N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	16	1	379	3	N	-0-					-0-
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	3					3
							3	9									
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	629	3	Y	1					4
							1	9									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	Y	2					6
							2	9									
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	Y	2					8
							2	9									

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	63	1	1233	3	Y	7					60
							8	9									
07	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	91	1	1634	3	Y	5					65
							6	9									
08	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	75	1	1408	3	Y	4					69
							4	9									
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	85	1	1493	3	Y	-0-	61	1			8
10	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	76	1	1368	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	76	1	1317	3	Y	5					11
							6	9									

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
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	148	1	3038	3	Y	-0-					19
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	152	1	3101	3	Y	2					21
							2	9									
08	3255	X	2896	-0-	-359	-0-	140	1	2756	3	Y	-0-					21
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	153	1	3022	3	Y	7	28	1			-0-
							8	9									
10	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	155	1	3012	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	147	1	2811	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	187	1	1783	3	Y	5					74
							6	9									
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	142	1	1730	3	Y	11					85
							12	9									
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	183	1	1855	3	Y	-0-					85
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	110	1	1726	3	Y	2					87
							2	9									
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	160	1	1791	3	Y	-0-					87
*11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	186	1	1750	3	Y	3					90
							3	9									

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

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-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	3	N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	15	1	355	3	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	N	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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-

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	56	1	1144	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
07	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	61	1	1162	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	892	-0-	-410	-0-	42	1	850	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	578	-0-	-622	-0-	26	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	63	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	86	1	2344	3	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2499	-0-	-43	-0-	93	1	2406	3	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2388	-0-	-154	-0-	91	1	2297	3	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2388	-0-	-72	-0-	88	1	2300	3	Y	-0-					-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	100	1	2420	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2174	-0-	-136	-0-	86	1	2088	3	Y	-0-					-0-

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
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	3	Y	4					4
							4	9									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	3	Y	3					7
							3	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	943	3	Y	5					12
							6	9									
10	1240	N	904	-0-	-336	-0-	43	1	855	3	Y	5					17
							6	9									
11	1080	N	780	-0-	-300	-0-	36	1	743	3	Y	1					18
							1	9									

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
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	42	1	931	3	Y	-0-					8
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	3	Y	-0-					8
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	42	1	891	3	Y	-0-					8
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	3	Y	-0-					8
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	43	1	878	3	Y	-0-					8
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	3	Y	-0-					8

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
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					2
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					2
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					2
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					2
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					2
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					2

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
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-

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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	N	-0-					-0-
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

*06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	64	1	1309	3	Y	4					37
							4	9									
*07	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	46	1	1269	3	Y	-0-					37
*08	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	57	1	1164	3	Y	-0-					37
*09	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	59	1	1174	3	Y	-0-					37
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1254	3	Y	-0-					50
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	50	1	947	3	Y	1	33	1			3
							1	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	230	1	4468	3	Y	-0-					-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	166	1	3261	3	Y	1					1
							1	9									
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	162	1	3205	3	Y	1					2
							1	9									
11	4560	X	3129	-0-	-1431	-0-	156	1	2972	3	Y	1					3
							1	9									

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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-

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

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

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

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 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
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-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 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
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	56 20	1 9	1094	3	Y	18					160
07	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	60 9	1 9	1107	3	Y	8					168
08	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	62 8	1 9	1133	3	Y	7					175
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	59 4	1 9	1080	3	Y	4					179
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	63 15	1 9	1115	3	Y	14					193
11	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	55 10	1 9	1071	3	Y	9					202

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	49 7	1 9	1007	3	Y	6					63
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	61 18	1 9	1139	3	Y	16					79
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	1086	3	Y	4					83
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	1005	3	Y	-0-	71	1			12
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	63 20	1 9	1140	3	Y	18	2	1			28
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	61 14	1 9	1086	3	Y	13					41

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
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-

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	90	1	1724	3	Y	2					2
							2	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	Y	4					6
							4	9									
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	Y	2					8
							2	9									
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	35	1	702	3	Y	-0-					8

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	Y	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			Y	-0-					17
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					17
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					17
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-					17
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					17
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			Y	-0-					17

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	757	3	Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	38	1	779	3	Y	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	771	3	Y	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	3	Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	Y	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	844	1	3766	3	Y	-0-					12
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	851	1	3351	3	Y	1					13
							1	9									
08	3596	X	3008	-0-	-588	-0-	750	1	2254	3	Y	4					17
							4	9									
09	3510	X	2047	-0-	-1463	-0-	726	1	1321	3	Y	-0-					17
10	4309	X	2468	-0-	-1841	-0-	767	1	1701	3	Y	-0-					17
11	4170	X	3405	-0-	-765	-0-	794	1	2611	3	Y	-0-					17

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

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
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	Y	-0-					2
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					2
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	3	Y	-0-					2
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					2
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	21	1	340	3	Y	-0-					2
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	20	1	324	3	Y	-0-					2

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
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	35	1	715	3	Y	-0-					3
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	Y	-0-					3
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	Y	-0-					3
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	3	Y	-0-					3
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	Y	-0-					3
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	3	Y	-0-					3

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
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	13	1	255	3	Y	-0-	28	1			24
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	14	1	266	3	Y	1	1	1			24
							1	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	1					25
							1	9									
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					25
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	Y	1					26
							1	9									
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					26

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
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	35	1	710	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	635	-0-	-171	-0-	30	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	34	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	33	1	670	3	Y	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	Y	-0-					-0-
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	3	Y	-0-					-0-

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

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
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	145	1	2731	3	Y	-0-	55	1	8	6	-0-
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	157	1	2808	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	148	1	2550	3	Y	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	150	1	2681	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	171	1	3034	3	Y	-0-					-0-
*11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	164	1	2908	3	Y	-0-					-0-

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	91	1	1761	3	Y	7					22
							8	9									
07	1984	N	1655	-0-	-329	-0-	82	1	1573	3	Y	-0-					22
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	102	1	1799	3	Y	3					25
							3	9									
09	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	92	1	1719	3	Y	3					28
							3	9									
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	91	1	1663	3	Y	2					30
							2	9									
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	96	1	1739	3	Y	6					36
							7	9									

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	83	1	1584	3	Y	2					23
							2	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	3	Y	1					24
							1	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	83	1	1566	3	Y	3					27
							3	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	79	1	1516	3	Y	1					28
							1	9									
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	83	1	1581	3	Y	-0-					28
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	76	1	1411	3	Y	2					30
							2	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

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
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	Y	-0-					2
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	Y	-0-					2
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	Y	-0-					2
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	19	1	366	3	Y	-0-					2
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	Y	-0-					2
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	28	1	481	3	Y	-0-					2

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
06	1170	N	969	-0-	-201	-0-	48	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	583	-0-	-595	-0-	30	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	620	-0-	-310	-0-	34	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	767	-0-	-193	-0-	39	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	28	1	470	3	Y	-0-					-0-

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
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	56	1	1076	3	Y	6					109
							7	9									
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	53	1	962	3	Y	6					115
							7	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	62	1	1144	3	Y	8					123
							9	9									
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1031	3	Y	4					127
							4	9									
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1045	3	Y	12					139
							13	9									
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	49	1	904	3	Y	1	125	1			13
							1	9									

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
06	720	N	566	-0-	-154	-0-	28	1	538	3	Y	-0-					7
07	682	N	539	-0-	-143	-0-	24	1	515	3	Y	-0-					7
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					7
09	570	N	467	-0-	-103	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					7
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	22	1	428	3	Y	-0-					7
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	20	1	392	3	Y	-0-					7

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
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	232	1	2255	3	Y	2					12
							2	9									
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	245	1	2327	3	Y	-0-					12
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	236	1	2234	3	Y	-0-					12
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	234	1	2359	3	Y	-0-					12
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	238	1	2311	3	Y	-0-					12
*11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	233	1	2182	3	Y	-0-					12

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
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	42	1	938	3	Y	-0-					7
07	992	N	866	-0-	-126	-0-	39	1	827	3	Y	-0-					7
08	992	N	832	-0-	-160	-0-	30	1	802	3	Y	-0-					7
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	3	Y	-0-					7
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1055	3	Y	-0-					7
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	3	Y	-0-					7

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
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	43	1	1238	3	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	3	Y	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	3	Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	47	1	1221	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	44	1	1172	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	44	1	1117	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	77	1	1372	3	Y	-0-					2
07	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	75	1	1355	3	Y	-0-					2
08	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	70	1	1257	3	Y	-0-					2
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	72	1	1362	3	Y	-0-					2
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	83	1	1484	3	Y	-0-					2
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	76	1	1377	3	Y	-0-					2

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-	19	1			63
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	Y	-0-	1	1			62
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	455	3	Y	-0-					62
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	14	1	429	3	Y	-0-					62
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	15	1	444	3	Y	1					63
							1	9									
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	Y	-0-					63

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	Y	2					17
							2	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	Y	-0-					17
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	48	1	893	3	Y	-0-					17
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	Y	-0-					17
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-					17
11	870	N	595	-0-	-275	-0-	28	1	567	3	Y	-0-					17

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

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1480	3	Y	5					68
							6	9									
07	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	68	1	1252	3	Y	-0-	68	1			-0-
08	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	70	1	1308	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	72	1	1355	3	Y	2					2
							2	9									
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	83	1	1495	3	Y	7					9
							8	9									
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	77	1	1438	3	Y	10					19
							11	9									

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
06	690	N	576	-0-	-114	-0-	28	1	546	3	Y	2					35
							2	9									
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	877	3	Y	3					38
							3	9									
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	34	1	648	3	Y	-0-					38
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	Y	-0-					38
10	713	N	594	-0-	-119	-0-	28	1	566	3	Y	-0-					38
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	Y	-0-					38

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
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	63	1	1209	3	Y	-0-					22
07	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	59	1	1021	3	Y	20					42
							22	9									
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	62	1	1120	3	Y	8					50
							9	9									
09	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	59	1	1113	3	Y	4					54
							4	9									
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	68	1	1168	3	Y	15					69
							17	9									
11	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	55	1	1021	3	Y	22	88	1			3
							24	9									

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
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	48	1	957	3	N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	929	-0-	-125	-0-	48	1	881	3	N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	971	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	50	1	987	3	N	-0-					-0-
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	958	3	N	-0-					-0-

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
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	71	1	1359	3	Y	-0-					5
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	3	Y	-0-					5
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	68	1	1193	3	Y	-0-					5
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	3	Y	-0-					5
10	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	62	1	1079	3	Y	2					7
							2	9									
11	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	55	1	1028	3	Y	7					14
							8	9									

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

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
06	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	63	1	1235	3	Y	-0-					38
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	68	1	1311	3	Y	2					40
							2	9									
08	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	62	1	1173	3	Y	-0-					40
09	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	59	1	1181	3	Y	-0-					40
10	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	63	1	1202	3	Y	2					42
							2	9									
11	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	55	1	1042	3	Y	3					45
							3	9									

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

06	780	N	659	-0-	-121	-0-	28	1	624	3	Y	6	49	1			-0-
							7	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	715	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	713	N	610	-0-	-103	-0-	28	1	582	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	437	-0-	-223	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					-0-
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	3	Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

06	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	63	1	1267	3	Y	15	41	1			-0-
							17	9									
07	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	68	1	1304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	62	1	1180	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	66	1	1274	3	Y	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	77	1	1424	3	Y	-0-					-0-
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	70	1	1299	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

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

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

06	150	N	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	3	Y	-0-	14	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1036	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	1113	3	Y	9					14
							10	9									
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	3	Y	8					22
							9	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	65	1	1172	3	Y	7					29
							8	9									
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	74	1	1231	3	Y	24					53
							26	9									
*11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	75	1	1320	3	Y	10					63
							11	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

06	900	N	848	-0-	-52	-0-	42	1	806	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	44	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	898	-0-	-1	-0-	48	1	850	3	Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	3	Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	48	1	857	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	42	1	778	3	Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

06	480	N	472	-0-	-8	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					1
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	23	1	450	3	Y	-0-					1
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					1
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	Y	-0-					1
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	3	Y	-0-					1
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					1

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1346	3	Y	9					62
							10	9									
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	3	Y	2					64
							2	9									
08	1023	N	922	-0-	-101	-0-	48	1	874	3	Y	-0-					64
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1285	3	Y	-0-	57	1			7
10	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	83	1	1506	3	Y	9	1	1			15
							10	9									
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	76	1	1411	3	Y	7					22
							8	9									

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

06	240	N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-

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
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	55	1	992	3	Y	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	1007	3	Y	-0-					-0-
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	64	1	1315	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	39	1	1023	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	62	1	1112	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	52	1	1037	3	Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	76	1	1372	3	Y	-0-					-0-
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	70	1	1314	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	49	1	1195	3	Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	3	Y	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	3	Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	59	1	1071	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	63	1	1115	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	26895	-0-	23895	23895	1391	1	25504	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

06	960	N	925	-0-	-35	-0-	42	1	883	3	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	930	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	42	1	868	3	Y	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	911	3	Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	950	3	Y	-0-					-0-
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	873	3	Y	-0-					-0-

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
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	695	1	705	3	Y	-0-	26	1			8
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	540	1	1101	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	384	1	1028	3	Y	-0-					8
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	371	1	1038	3	Y	-0-					8
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	391	1	1175	3	Y	-0-					8
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	339	1	977	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									

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
06	540	N	405	-0-	-135	-0-	65	1	340	3	Y	-0-					14
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	98	1	410	3	Y	4					18
							4	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	121	1	588	3	Y	10					28
							11	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	123	1	547	3	Y	8					36
							9	9									
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	111	1	511	3	Y	6					42
							7	9									
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	84	1	452	3	Y	9					51
							10	9									

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
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-

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
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	1					1
							1	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	3					4
							3	9									
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	244	3	Y	3					7
							3	9									
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	2					9
							2	9									

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

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

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

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					62
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					62
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					62
09	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	3			Y	-0-					62
10	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	3			Y	-0-					62
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					62

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	Y	-0-					25
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	Y	-0-					25
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	28	1	482	3	Y	-0-					25
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	3	Y	-0-					25
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	Y	-0-					25
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	3	Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

06	510	N	503	-0-	-7	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	16	1	455	3	N	-0-					-0-
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	15	1	374	3	N	-0-					-0-
09	510	N	287	-0-	-223	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	N	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

06	1050	N	575	-0-	-475	-0-	28	1	547	3	Y	-0-					8
07	1085	N	824	-0-	-261	-0-	38	1	761	3	Y	23	16	1			15
							25	9									
08	651	N	450	-0-	-201	-0-	22	1	427	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	3	Y	-0-					15
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	92	1	1875	3	Y	-0-					15
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	79	1	1554	3	Y	-0-					15

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-

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

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	3	Y	-0-			-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	46	1	928	3	Y	-0-			-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	3	Y	-0-			-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	3	Y	-0-			-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	3	Y	-0-			-0-
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	43	1	846	3	Y	-0-			-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

06	390	N	329	-0-	-61	-0-	13	1	316	3	N	-0-			-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	14	1	351	3	N	-0-			-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	-0-			-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	N	-0-			-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	15	1	344	3	N	-0-			-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	14	1	318	3	N	-0-			-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			Y	-0-			5
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-			5
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			Y	-0-			5
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-			5
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-			5
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			Y	-0-			5

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-			6
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-			6
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	-0-			6
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	-0-			6
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	3	Y	-0-			6
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	13	1	202	3	Y	-0-			6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	N	-0-			-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	44	1	816	3	N	-0-			-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	N	-0-			-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	3	N	-0-			-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1225	3	N	-0-			-0-
*11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	885	3	N	-0-			-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

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-

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
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	50	1	1065	3	Y	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	54	1	1127	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	55	1	1048	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	52	1	995	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	50	1	1010	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	50	1	972	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

06	780	N	758	-0-	-22	-0-	35	1	722	3	Y	1					39
							1	9									
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	38	1	754	3	Y	-0-					39
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	3	Y	-0-					39
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	33	1	699	3	Y	5	44	1			-0-
							6	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	806	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	760	3	Y	-0-					-0-

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

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-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-					6
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					6
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					6
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					6
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					6
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	Y	-0-					6

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

06	300	N	268	-0-	-32	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

06	510	N	497	-0-	-13	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					2
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	Y	-0-					2
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	Y	-0-					2
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	Y	-0-					2
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	3	Y	-0-					2
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	3	Y	-0-					2

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
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	Y	-0-					2
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	Y	-0-					2
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	20	1	329	3	Y	-0-					2
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					2
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	20	1	318	3	Y	-0-					2
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	Y	-0-					2

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
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

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
06	1650	N	1154	-0-	-496	-0-	651	1	492	3	N	10					218
							11	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	690	1	950	3	N	50					268
							55	9									
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	706	1	1236	3	N	46	151	1			163
							51	9									
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	676	1	1055	3	N	46					209
							51	9									
10	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	699	1	857	3	N	36					245
							40	9									
11	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	683	1	905	3	N	37	167	1			115
							41	9									

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
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	738	-0-	-161	-0-	38	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	3	Y	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	947	3	Y	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	979	3	Y	-0-					-0-
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	49	1	908	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	126	1	2622	3	Y	1					18
							1	9									
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	137	1	2748	3	Y	2					20
							2	9									
08	2883	N	2755	-0-	-128	-0-	139	1	2614	3	Y	2					22
							2	9									
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	140	1	2732	3	Y	2					24
							2	9									
10	2883	N	2809	-0-	-74	-0-	141	1	2667	3	Y	1					25
							1	9									
11	2670	N	2656	-0-	-14	-0-	133	1	2523	3	Y	-0-					25

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

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 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
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-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28 1 22 9		534	3	Y	20					33
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30 1 7 9		567	3	Y	6					39
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	28	1	545	3	Y	-0-					39
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	26 1 2 9		524	3	Y	2					41
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	33 1 7 9		561	3	Y	6					47
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28 1 12 9		542	3	Y	11	58	1			-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	104 1 6 9		1932	3	Y	5					33
07	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	82 1 6 9		1583	3	Y	5					38
08	2201	N	1391	-0-	-810	-0-	75 1 9 9		1307	3	Y	8					46
09	2040	N	1861	-0-	-179	-0-	98	1	1763	3	Y	-0-	39	1			7
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	98 1 9 9		1805	3	Y	8	1	1			14
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	75 1 7 9		1298	3	Y	6					20

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
06	2430	N	2333	-0-	-97	-0-	106 1 7 9		2220	3	Y	6					6
07	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	115 1 4 9		2323	3	Y	4					10
08	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	119	1	2312	3	Y	-0-					10
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	114	1	2242	3	Y	-0-					10
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	121	1	2398	3	Y	-0-					10
*11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	121	1	2280	3	Y	-0-					10

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

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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	-0-					-0-

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
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	Y	5					62
							6	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	90	1	817	3	Y	15					77
							17	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	80	1	811	3	Y	10					87
							11	9									
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	67	1	784	3	Y	9					96
							10	9									
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	66	1	818	3	Y	6					102
							7	9									
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	70	1	686	3	Y	6					108
							7	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	-0-					-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	Y	-0-					-0-

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
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	724	3	Y	1					11
							1	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	783	3	Y	2					13
							2	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	771	3	Y	2					15
							2	9									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	742	3	Y	1					16
							1	9									
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	Y	3					19
							3	9									
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	744	3	Y	12	29	1			2
							13	9									

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

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
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	30	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	3	Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	28	1	527	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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-

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	28	164	1			31
							31	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	12					43
							13	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	20					63
							22	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	7					70
							8	9									
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	13	1	318	3	Y	12					82
							13	9									
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	Y	22					104
							24	9									

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	240	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	247	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	246	1	1234	2	Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	237	1	1169	2	Y	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	259	1	1183	2	Y	-0-					-0-
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	237	1	1154	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	78	1	1583	3	Y	2	47	1			-0-
							2	9									
07	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	84	1	1615	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	77	1	1430	3	Y	5					7
							6	9									
09	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	80	1	1562	3	Y	4					11
							4	9									
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	91	1	1659	3	Y	4					15
							4	9									
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	84	1	1517	3	Y	5					20
							6	9									

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
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					25
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	3	Y	-0-					25
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	-0-					25
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	Y	-0-					25
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	257	3	Y	-0-					25
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	623	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	733	3	Y	2					2
							2	9									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	618	3	Y	1					3
							1	9									
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	1					4
							1	9									
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3	Y	-0-					4

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	55	1	1065	3	Y	-0-					7
07	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	55	1	1029	3	Y	-0-					7
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	75	1	1388	3	Y	-0-					7
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	79	1	1471	3	Y	-0-					7
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	70	1	1365	3	Y	5					12
							6	9									
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1065	3	Y	7					19
							8	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

06	420	N	152	-0-	-268	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					13
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					13
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	21	1	373	3	Y	-0-					13
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	Y	-0-					13
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	3	Y	-0-					13
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	-0-					13

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
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	-0-					3
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	-0-					3
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	Y	-0-					3
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	Y	-0-					3
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	Y	-0-					3
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					3

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

06	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	77	1	1514	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	76	1	1476	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	77	1	1470	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	73	1	1448	3	Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1577	3	Y	24					24
							26	9									
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	85	1	1600	3	Y	-0-	24	1			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	311	1	1342	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	333	1	1397	3	Y	2					2
							2	9									
08	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	349	1	1400	3	Y	-0-					2
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	336	1	1340	3	Y	-0-					2
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	336	1	1447	3	Y	1					3
							1	9									
*11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	313	1	1304	3	Y	-0-					3

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

06	450	N	374	-0-	-76	-0-	14	1	350	3	Y	9	17	1			-0-
							10	9									
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	16	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	Y	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	Y	5					110
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	Y	6					116
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	200	2	3	9	Y	3					119
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	Y	7					126
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	152	2	12	9	Y	11					137
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	80	2	26	9	Y	24	156	1			5

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
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	Y	7					19
							8	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	1					20
							1	9									
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	33	1	569	3	Y	-0-					20
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	26	1	518	3	Y	2					22
							2	9									
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	3	Y	-0-					22
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	629	3	Y	7	29	1			-0-
							8	9									

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
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-

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
06	1320	N	1035	-0-	-285	-0-	49	1	986	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	990	-0-	-343	-0-	46	1	944	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	49	1	955	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	943	-0-	-107	-0-	47	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	48	1	903	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	922	-0-	-38	-0-	43	1	879	3	Y	-0-					-0-

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
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	22	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	3	Y	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	Y	-0-					-0-

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
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	3	Y	58	75	1			28
							64	9									
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	24	1	518	3	Y	13	2	1			39
							14	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	Y	20					59
							22	9									
09	1050	N	734	-0-	-316	-0-	33	1	678	3	Y	21	46	1			34
							23	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	Y	23	1	1			56
							25	9									
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	745	3	Y	21	53	1			24
							23	9									

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
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-

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
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	50	1	1010	3	Y	12					12
							13	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	3	Y	-0-					12
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	3	Y	-0-					12
*09	870	N	840	-0-	-30	-0-	40	1	800	3	Y	-0-					12
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	Y	-0-					12
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	3	Y	-0-					12

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
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-

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
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	511	1	1955	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3257	-0-	157	157	724	1	2533	3	Y	-0-					-0-
08	2882	N	2725	-0-	-157	-0-	729	1	1996	3	Y	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	703	1	1867	3	Y	-0-					-0-
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	633	1	2517	3	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2390	-0-	-220	-0-	628	1	1762	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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

SHEPPARD "CI" WELL #: 2 RRCID -> 168694 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5300 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	681	1	2120	3	Y	14					85
							15	9									
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	656	1	1935	3	Y	9					94
							10	9									
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	694	1	1964	3	Y	9					103
							10	9									
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	672	1	1902	3	Y	15					118
							17	9									
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	693	1	1964	3	Y	12					130
							13	9									
*11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	677	1	1995	3	Y	43					173
							47	9									

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

06	630	N	622	-0-	-8	-0-	28	1	592	3	Y	2					22
							2	9									
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	25	1	649	3	Y	-0-					22
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	28	1	627	3	Y	-0-					22
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	3	Y	-0-					22
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	22	1	597	3	Y	-0-					22
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	3	Y	-0-					22

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

06	630	N	629	-0-	-1	-0-	22	1	607	3	Y	-0-					5
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	3	Y	-0-					5
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	632	3	Y	-0-					5
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	Y	-0-					5
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	640	3	Y	-0-					5
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	3	Y	-0-					5

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	112	1	2247	3	Y	2					12
							2	9									
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	121	1	2316	3	Y	3					15
							3	9									
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	132	1	2441	3	Y	-0-					15
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	120	1	2320	3	Y	3					18
							3	9									
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	126	1	2423	3	Y	2					20
							2	9									
*11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	125	1	2322	3	Y	-0-					20

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	609	-0-	-228	-0-	23	1	586	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	711	-0-	-250	-0-	28	1	683	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	26	1	721	3	Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	42	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	28	1	508	3	Y	-0-					-0-

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
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	42	1	1063	3	Y	-0-	34	1			-0-
07	1116	N	897	-0-	-219	-0-	31	1	865	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1395	N	915	-0-	-480	-0-	35	1	880	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	944	-0-	-166	-0-	34	1	910	3	Y	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	44	1	1170	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	36	1	855	3	Y	-0-					-0-

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
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	280	1	1301	3	Y	1					28
							1	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	285	1	1316	3	Y	11					39
							12	9									
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	292	1	1367	3	Y	-0-	39	1			-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	276	1	1238	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	213	1	1041	3	Y	8					9
							9	9									
11	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	123	1	1216	3	Y	5	12	1			2
							6	9									

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
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-

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
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	34	1	958	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	34	1	967	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	33	1	936	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	32	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	979	-0-	-13	-0-	34	1	945	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	917	-0-	-13	-0-	31	1	886	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 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
06	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	217	1	1152	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	227	1	1196	3	Y	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	230	1	1250	3	Y	61					61
							67	9									
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	222	1	1248	3	Y	-0-	61	1			-0-
10	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	216	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1200	N	863	-0-	-337	-0-	203	1	660	3	Y	-0-					-0-

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
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	314	-0-	-151	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	21	1	430	3	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	-0-					-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					-0-

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
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	79	1	1503	3	Y	-0-					-0-
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	106	1	2046	3	Y	-0-					-0-
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	3	Y	-0-					-0-

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
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					2
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					2
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					2
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					2
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					2
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					2

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
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	-0-					23
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	-0-					23
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					23
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	-0-					23
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	-0-					23
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					23

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
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	35	1	678	3	Y	-0-					20
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	30	1	521	3	Y	12	30	1			2
							13	9									
08	651	N	92	-0-	-559	-0-	7	1	85	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	630	N	30	-0-	-600	-0-	29	3	1	9	Y	1					1
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	63	1	1186	3	Y	22					23
							24	9									
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	50	1	962	3	Y	4					27
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	99	1	2070	3	Y	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	115	1	2341	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1158	-0-	-764	-0-	56	1	1102	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	179	-0-	-1681	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	309	-0-	-2016	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	285	-0-	-825	-0-	15	1	270	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3120	X	2595	-0-	-525	-0-	132	1	2449	3	Y	13					20
							14	9									
*07	3224	X	2830	-0-	-394	-0-	149	1	2679	3	Y	2	20	1			2
							2	9									
08	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	144	1	2610	3	Y	-0-	1	1			1
09	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	151	1	2727	3	Y	-0-					1
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	158	1	2831	3	Y	-0-					1
*11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	152	1	2688	3	Y	-0-					1

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	271	-0-	-239	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					20
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	3	Y	-0-					20
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	Y	-0-					20
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	Y	-0-					20
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	28	1	529	3	Y	-0-					20
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	28	1	482	3	Y	1	21	1			-0-
							1	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	126	1	2530	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	120	1	2277	3	Y	28					41
							31	9									
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	132	1	2485	3	Y	15					56
							17	9									
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	125	1	2352	3	Y	14					70
							15	9									
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	139	1	2627	3	Y	7					77
							8	9									
11	2550	N	2345	-0-	-205	-0-	119	1	2208	3	Y	16					93
							18	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	91	1	1852	3	Y	-0-					15
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	98	1	1965	3	Y	-0-					15
08	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	89	1	1651	3	Y	-0-					15
09	1950	N	1893	-0-	-57	-0-	92	1	1786	3	Y	14	29	1			-0-
							15	9									
10	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	98	1	1894	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	97	1	1802	3	Y	-0-					-0-

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

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	206	1	4334	3	Y	2					30
							2	9									
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	213	1	4226	3	Y	-0-					30
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	207	1	3932	3	Y	2					32
							2	9									
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	219	1	4237	3	Y	12	44	1			-0-
							13	9									
10	4898	X	4344	-0-	-554	-0-	216	1	4127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4530	X	3951	-0-	-579	-0-	196	1	3755	3	Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	N	2835	-0-	-15	-0-	139	1	2684	3	Y	11					45
							12	9									
07	2976	N	2837	-0-	-139	-0-	143	1	2688	3	Y	5					50
							6	9									
08	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	163	1	2834	3	Y	11					61
							12	9									
09	3000	N	3453	-0-	453	453	183	1	3264	3	Y	5					66
							6	9									
10	3100	N	3520	-0-	420	873	186	1	3324	3	Y	9					75
							10	9									
*11	3000	N	3359	-0-	359	1232	178	1	3169	3	Y	11					86
							12	9									

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4946	-0-	1946	5374	172	1	4729	3	Y	41					172
							45	9									
07	10966	X	5592	-0-	-5374	-0-	203	1	5361	3	Y	25	185	1			12
							28	9									
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	286	1	5520	3	Y	5					17
							6	9									
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	225	1	4464	3	Y	37					54
							41	9									
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	203	1	3912	3	Y	3					57
							3	9									
*11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	239	1	4619	3	Y	22					79
							24	9									

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
06	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	43	1	1198	3	Y	-0-					2
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	55	1	1418	3	Y	-0-					2
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	3	Y	-0-					2
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	61	1	1662	3	Y	-0-					2
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	72	1	1847	3	Y	-0-					2
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	59	1	1586	3	Y	-0-					2

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
06	2640	X	2280	-0-	-360	-0-	117	1	2163	3	Y	-0-					12
07	2728	X	2209	-0-	-519	-0-	119	1	2090	3	Y	-0-					12
08	2728	X	2152	-0-	-576	-0-	116	1	2036	3	Y	-0-					12
09	2370	X	2087	-0-	-283	-0-	111	1	1976	3	Y	-0-					12
10	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	117	1	2069	3	Y	-0-					12
*11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	116	1	2046	3	Y	-0-					12

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
06	2430	N	2137	-0-	-293	-0-	52	1	2085	3	Y	-0-					22
07	2604	N	2236	-0-	-368	-0-	57	1	2179	3	Y	-0-					22
08	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	53	1	2135	3	Y	1					23
							1	9									
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	63	1	2671	3	Y	3					26
							3	9									
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	68	1	2533	3	Y	6					32
							7	9									
*11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	96	1	2451	3	Y	5					37
							6	9									

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	899	1	1141	3	Y	-0-					5
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	854	1	1000	3	Y	-0-					5
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	929	1	1190	3	Y	-0-					5
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	873	1	1014	3	Y	-0-					5
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	905	1	963	3	Y	-0-					5
11	1140	N	513	-0-	-627	-0-	240	1	273	3	Y	-0-					5

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	100	1	2110	3	Y	12					24
							13	9									
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	108	1	2200	3	Y	8					32
							9	9									
08	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	91	1	1854	3	Y	1					33
							1	9									
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	107	1	2166	3	Y	8	41	1			-0-
							9	9									
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	114	1	2237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	106	1	2097	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

06	1920	N	1742	-0-	-178	-0-	59	1	1683	3	N	-0-					15
07	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	64	1	1788	3	N	-0-					15
08	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	60	1	1775	3	N	-0-					15
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	62	1	1844	3	N	-0-					15
10	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	61	1	1794	3	N	-0-					15
*11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1799	3	N	-0-					15

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

06	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	458	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	446	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	472	1	1093	2	Y	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	465	1	1290	2	Y	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	391	1	1207	2	Y	-0-					-0-
*11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	448	1	1135	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	273	1	4442	3	Y	21					184
							23	9									
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	315	1	4949	3	Y	21					205
							23	9									
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	288	1	4673	3	Y	-0-	175	1			30
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	325	1	4911	3	Y	12					42
							13	9									
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	268	1	4287	3	Y	20					62
							22	9									
*11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	256	1	4081	3	Y	20					82
							22	9									

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

06	23250	X	17678	-0-	-5572	-0-	818	1	16849	3	Y	10					38
							11	9									
07	22785	X	19530	-0-	-3255	-0-	933	1	18590	3	Y	6					44
							7	9									
08	21700	X	17546	-0-	-4154	-0-	857	1	16680	3	Y	8					52
							9	9									
09	20130	X	17051	-0-	-3079	-0-	818	1	16221	3	Y	11	63	1			-0-
							12	9									
10	18166	X	16835	-0-	-1331	-0-	822	1	16000	3	Y	12	2	1			10
							13	9									
11	17580	X	15378	-0-	-2202	-0-	755	1	14612	3	Y	10					20
							11	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

06	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	98	1	991	3	Y	10					72
							11	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	87	1	1149	3	Y	7					79
							8	9									
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	104	1	1172	3	Y	16					95
							18	9									
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	89	1	1099	3	Y	6					101
							7	9									
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	97	1	1272	3	Y	13					114
							14	9									
*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	85	1	1263	3	Y	7					121
							8	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					34
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	3	Y	-0-	25	6			9
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	1					10
							1	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	439	3	Y	-0-					10
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					10
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					10

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

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

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	3	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	719	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	35	1	704	3	Y	-0-					-0-
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	3	Y	-0-					-0-

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
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	78	1	1688	3	Y	-0-					52
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	91	1	1788	3	Y	-0-					52
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	119	1	2308	3	Y	1					53
							1	9									
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	107	1	2157	3	Y	1					54
							1	9									
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1898	3	Y	-0-					54
*11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	106	1	2087	3	Y	-0-					54

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
06	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	3			Y	-0-					5
07	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	3			Y	-0-					5
08	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	3			Y	-0-					5
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					5
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					5
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					5

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
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	112	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	116	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	115	1	443	3	Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	116	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	115	1	462	3	Y	-0-					-0-
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	111	1	406	3	Y	-0-					-0-

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
*05	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	94	1	1876	3	Y	13					20
							14	9									
*06	1980	N	1794	-0-	-186	-0-	90	1	1704	3	Y	-0-					20
*07	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	97	1	1721	3	Y	3	21	1			2
							3	9									
08	1984	N	1681	-0-	-303	-0-	89	1	1592	3	Y	-0-	1	1			1
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	92	1	1726	3	Y	-0-					1
10	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	97	1	1670	3	Y	-0-					1
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	90	1	1598	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	749	3	Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	Y	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	35	1	698	3	Y	5					5
							6	9									
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	750	3	Y	3					8
							3	9									

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
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	100	1	2108	3	Y	-0-					33
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	131	1	2610	3	Y	12					45
							13	9									
08	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	146	1	2843	3	Y	9					54
							10	9									
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	133	1	2624	3	Y	23					77
							25	9									
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	127	1	2527	3	Y	1					78
							1	9									
*11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	121	1	2320	3	Y	-0-					78

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
06	1440	N	1092	-0-	-348	-0-	116	1	976	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	141	1	970	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	156	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	213	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	150	1	1119	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	189	1	862	2	N	-0-					-0-

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
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	436	1	675	3	Y	-0-					3
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	418	1	627	3	Y	-0-					3
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	423	1	557	3	Y	-0-					3
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	385	1	449	3	Y	-0-					3
10	992	N	924	-0-	-68	-0-	405	1	519	3	Y	-0-					3
11	960	N	397	-0-	-563	-0-	120	1	277	3	Y	-0-					3

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
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	873	3	Y	3					3
							3	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	42	1	865	3	Y	-0-					3
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	41	1	828	3	Y	-0-					3
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	43	1	810	3	Y	1					4
							1	9									
11	870	N	808	-0-	-62	-0-	43	1	764	3	Y	1					5
							1	9									

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
06	3000	N	6519	-0-	3519	3519	303	1	6199	3	Y	15					15
							17	9									
07	3100	N	9986	-0-	6886	10405	481	1	9505	3	Y	-0-					15
08	3100	N	4223	-0-	1123	11528	208	1	4015	3	Y	-0-					15
09	17718	X	6190	-0-	-11528	-0-	299	1	5885	3	Y	5					20
							6	9									
10	9982	X	5829	-0-	-4153	-0-	288	1	5541	3	Y	-0-					20
11	9660	X	5352	-0-	-4308	-0-	267	1	5082	3	Y	3					23
							3	9									

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
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	423	1	1738	3	Y	-0-					2
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	469	1	1682	3	Y	-0-					2
08	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	389	1	1255	3	Y	-0-					2
09	2130	N	1707	-0-	-423	-0-	353	1	1354	3	Y	-0-					2
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	452	1	1599	3	Y	-0-					2
11	1590	N	1371	-0-	-219	-0-	340	1	1031	3	Y	-0-					2

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
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	87	1	2320	3	Y	-0-					-0-
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	94	1	2514	3	Y	-0-					-0-
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	99	1	2506	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3286	-0-	286	286	121	1	3163	3	Y	2					2
							2	9									
10	3100	N	3187	-0-	87	373	116	1	3070	3	Y	1					3
							1	9									
*11	3000	N	2913	-0-	-87	286	141	1	2762	3	Y	9					12
							10	9									

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	36	1	1407	3	Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	33	1	1387	3	Y	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	36	1	1310	3	Y	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	42	1	1544	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	38	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	38	1	1289	3	Y	-0-					-0-

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
06	2580	X	1891	-0-	-689	-0-	456	1	1435	3	Y	-0-					40
07	2666	X	1843	-0-	-823	-0-	467	1	1376	3	Y	-0-					40
08	2666	X	1962	-0-	-704	-0-	471	1	1491	3	Y	-0-					40
09	2580	X	1770	-0-	-810	-0-	427	1	1343	3	Y	-0-					40
10	1953	X	1733	-0-	-220	-0-	441	1	1292	3	Y	-0-					40
11	1890	X	1534	-0-	-356	-0-	380	1	1154	3	Y	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	78	1	1534	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	76	1	1418	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	91	1	1800	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	66	1	1312	3	Y	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	84	1	1571	3	Y	-0-					-0-
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	84	1	1562	3	Y	-0-					-0-

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
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	56	1	1115	3	Y	-0-					2
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	54	1	1127	3	Y	63					65
							69	9									
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	62	1	1169	3	Y	-0-					65
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1129	3	Y	-0-					65
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	3	Y	-0-					65
*11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	55	1	1074	3	Y	-0-					65

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
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	78	1	1533	3	Y	-0-					8
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	82	1	1546	3	Y	-0-					8
08	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	62	1	1160	3	Y	-0-					8
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	87	1	1578	3	Y	-0-					8
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	83	1	1536	3	Y	-0-					8
*11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	70	1	1350	3	Y	-0-					8

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
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-

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
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	14	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	15	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	16	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	-0-					-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	3	Y	-0-					-0-

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
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	35	1	694	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	38	1	740	3	Y	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	41	1	709	3	Y	-0-					-0-

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

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	Y	-0-					-0-
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	3	Y	-0-					-0-

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
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	944	1	2933	3	Y	-0-	55	1	5	6	-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	981	1	3082	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	981	1	2978	3	Y	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	803	1	2640	3	Y	-0-					-0-
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	982	1	3117	3	Y	-0-					-0-
*11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	900	1	2701	3	Y	-0-					-0-

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
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	22	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	24	1	882	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	22	1	842	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	20	1	790	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	22	1	848	3	Y	-0-					-0-
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	22	1	835	3	Y	-0-					-0-

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
06	3480	X	2863	-0-	-617	-0-	134	1	2720	3	Y	8					77
							9	9									
07	3441	X	3083	-0-	-358	-0-	151	1	2926	3	Y	5	74	1			8
							6	9									
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	173	1	3222	3	Y	10	4	1			14
							11	9									
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	159	1	3083	3	Y	11					25
							12	9									
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	167	1	3154	3	Y	7					32
							8	9									
11	3240	X	2901	-0-	-339	-0-	146	1	2741	3	Y	13					45
							14	9									

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
06	2370	N	1676	-0-	-694	-0-	37	1	1639	3	Y	-0-	75	1	14	6	9
07	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	48	1	1803	3	Y	8	2	1			15
							9	9									
08	1984	N	1528	-0-	-456	-0-	37	1	1491	3	Y	-0-					15
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	42	1	1648	3	Y	1					16
							1	9									
10	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	46	1	1679	3	Y	-0-					16
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	46	1	1601	3	Y	-0-					16

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
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	126	1	2510	3	Y	6					77
							7	9									
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	129	1	2460	3	Y	-0-					77
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	92	1	2406	3	Y	-0-	52	1			25
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	88	1	2258	3	Y	-0-					25
10	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	94	1	2462	3	Y	-0-					25
*11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	93	1	2352	3	Y	-0-					25

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	325	1	869	3	Y	8					201
							9	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	349	1	901	3	Y	-0-					201
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	358	1	882	3	Y	-0-	184	1			17
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	346	1	849	3	Y	3					20
							3	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	358	1	868	3	Y	4					24
							4	9									
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	345	1	805	3	Y	-0-					24

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

06	930	N	877	-0-	-53	-0-	209	1	668	3	Y	-0-					43
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					43
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					43
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	224	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	226	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	231	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	223	1	463	3	Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	232	1	486	3	Y	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	219	1	443	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	15	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	14	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	14	1	496	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	16	1	480	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					17
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					17
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					17
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	3					20
							3	9									
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					20
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					20

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2179	-0-	-821	-0-	529	1	1650	3	Y	-0-					48
07	2666	X	2024	-0-	-642	-0-	518	1	1506	3	Y	-0-					48
08	2666	X	2175	-0-	-491	-0-	594	1	1581	3	Y	-0-					48
09	2340	X	2005	-0-	-335	-0-	556	1	1449	3	Y	-0-					48
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	575	1	1591	3	Y	-0-					48
11	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	579	1	1509	3	Y	-0-					48

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	55	1	1323	3	Y	5					52
							6	9									
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	53	1	1294	3	Y	14	63	1			3
							15	9									
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	56	1	1277	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	46	1	1133	3	Y	-0-					3
10	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	43	1	1047	3	Y	-0-					3
11	1290	N	844	-0-	-446	-0-	35	1	806	3	Y	3					6
							3	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

06	570	N	334	-0-	-236	-0-	20	1	311	3	Y	3					20
							3	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	38	1	701	3	Y	-0-					20
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	21	1	405	3	Y	-0-					20
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	462	3	Y	8					28
							9	9									
10	682	N	255	-0-	-427	-0-	13	1	238	3	Y	4					32
							4	9									
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	Y	5					37
							6	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

06	3570	X	2950	-0-	-620	-0-	712	1	2238	3	Y	-0-					63
07	3689	X	2814	-0-	-875	-0-	717	1	2090	3	Y	6					69
							7	9									
08	3565	X	2614	-0-	-951	-0-	641	1	1973	3	Y	-0-					69
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	653	1	2690	3	Y	-0-					69
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	723	1	2508	3	Y	-0-					69
*11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	684	1	2213	3	Y	-0-					69

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	899	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	931	1	1187	3	Y	-0-					-0-
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	929	1	1189	3	Y	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	870	1	1168	3	Y	3					3
							3	9									
10	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	873	1	1115	3	Y	-0-					3
11	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	814	1	1012	3	Y	-0-					3

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

06	810	N	709	-0-	-101	-0-	23	1	686	3	Y	-0-					31
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	25	1	750	3	Y	-0-					31
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	29	1	735	3	Y	-0-					31
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	26	1	659	3	Y	-0-					31
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	29	1	715	3	Y	-0-					31
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	23	1	666	3	Y	-0-					31

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

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
06	3000	N	2460	-0-	-540	51	119	1	2341	3	Y	-0-					47
07	2381	X	2330	-0-	-51	-0-	115	1	2185	3	Y	27					74
							30	9									
08	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	103	1	1909	3	Y	3					77
							3	9									
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	119	1	2264	3	Y	7					84
							8	9									
10	3007	X	2227	-0-	-780	-0-	112	1	2114	3	Y	1					85
							1	9									
11	2460	X	2035	-0-	-425	-0-	104	1	1917	3	Y	13					98
							14	9									

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
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	901	1	1301	3	Y	-0-					20
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	932	1	1352	3	Y	-0-					20
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	929	1	1192	3	Y	-0-					20
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	837	1	1000	3	Y	-0-					20
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	922	1	859	3	Y	-0-					20
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	812	1	902	3	Y	-0-					20

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
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	705	1	1262	2	N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	727	1	1306	2	N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	727	1	1297	2	N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	703	1	1232	2	N	-0-					-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	728	1	1298	2	N	-0-					-0-
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	704	1	1243	2	N	-0-					-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
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	76	1	1293	3	N	7					145
							8	9									
*04	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	65	1	1184	3	N	-0-					145
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	63	1	1162	3	N	-0-					145
*06	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	62	1	1078	3	N	-0-					145
*07	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	66	1	1121	3	N	-0-					145
*08	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	68	1	1148	3	N	-0-					145
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1159	3	N	-0-					145
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	74	1	1229	3	Y	-0-	143	1			2
*11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	74	1	1204	3	Y	32	22	1			12
							35	9									

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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	7	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-

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
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	751	1	2568	2	Y	1	1	1			59
							1	9									
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	768	1	2477	2	Y	-0-					59
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	767	1	2439	2	Y	-0-					59
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	742	1	2362	2	Y	-0-					59
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	768	1	2426	2	Y	-0-					59
*11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	741	1	2305	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

06	3180	X	2422	-0-	-758	-0-	465	1	1957	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	1775	-0-	-1511	-0-	466	1	1309	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	1788	-0-	-1498	-0-	463	1	1325	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2043	-0-	-1137	-0-	428	1	1615	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2291	-0-	-468	-0-	449	1	1842	3	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2334	-0-	-96	-0-	439	1	1895	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

06	2820	N	1855	-0-	-965	-0-	594	1	1261	3	Y	-0-					12
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	890	1	2112	3	Y	1					13
							1	9									
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	992	1	2549	3	Y	9					22
							10	9									
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	922	1	2142	3	Y	6					28
							7	9									
10	3286	X	1511	-0-	-1775	-0-	616	1	888	3	Y	6					34
							7	9									
11	3450	X	1857	-0-	-1593	-0-	849	1	1004	3	Y	4					38
							4	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

06	3960	X	3546	-0-	-414	-0-	82	1	3464	3	Y	-0-					1
07	4092	X	3266	-0-	-826	-0-	82	1	3184	3	Y	-0-					1
08	3968	X	3376	-0-	-592	-0-	84	1	3292	3	Y	-0-					1
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	96	1	3825	3	Y	-0-					1
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	99	1	3813	3	Y	-0-					1
*11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	139	1	3621	3	Y	-0-					1

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	4571	-0-	-1249	-0-	106	1	4439	3	Y	24					136
							26	9									
07	5580	X	4112	-0-	-1468	-0-	99	1	4013	3	Y	-0-					136
08	5580	X	4471	-0-	-1109	-0-	113	1	4341	3	Y	15					151
							17	9									
09	5160	X	4665	-0-	-495	-0-	112	1	4541	3	Y	11					162
							12	9									
10	4805	X	4502	-0-	-303	-0-	115	1	4366	3	Y	19					181
							21	9									
11	4560	X	4218	-0-	-342	-0-	110	1	4090	3	Y	16					197
							18	9									

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
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	518	1	4286	3	Y	-0-					10
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	540	1	4288	3	Y	-0-					10
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	538	1	3947	3	Y	-0-					10
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	516	1	3850	3	Y	-0-					10
10	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	563	1	4927	3	Y	-0-					10
*11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	544	1	4627	3	Y	-0-					10

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
06	4800	X	3472	-0-	-1328	-0-	82	1	3390	3	Y	-0-					15
07	4960	X	3910	-0-	-1050	-0-	98	1	3812	3	Y	-0-					15
08	4960	X	3301	-0-	-1659	-0-	83	1	3218	3	Y	-0-					15
09	4770	X	3206	-0-	-1564	-0-	76	1	3130	3	Y	-0-					15
10	3906	X	3410	-0-	-496	-0-	85	1	3325	3	Y	-0-					15
11	3780	X	3445	-0-	-335	-0-	127	1	3318	3	Y	-0-					15

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
06	5190	X	3032	-0-	-2158	-0-	893	1	2139	3	Y	-0-					18
07	5208	X	3216	-0-	-1992	-0-	916	1	2300	3	Y	-0-					18
08	5208	X	4476	-0-	-732	-0-	994	1	3482	3	Y	-0-					18
09	4350	X	3957	-0-	-393	-0-	887	1	3070	3	Y	-0-					18
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	982	1	3069	3	Y	-0-					18
*11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	947	1	2877	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	127	1	5282	3	N	-0-					-0-
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	139	1	5480	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	137	1	5344	3	N	-0-					-0-
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	131	1	5338	3	N	-0-					-0-
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	145	1	5471	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	5341	-0-	-59	-0-	140	1	5201	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	751	1	1351	3	Y	7					81
							8	9									
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	926	1	1330	3	Y	3					84
							3	9									
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	828	1	1324	3	Y	-0-					84
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	810	1	1377	3	Y	-0-					84
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	860	1	1272	3	Y	-0-					84
*11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	694	1	1127	3	Y	1					85
							1	9									

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
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	262	1	5359	3	Y	3					44
							3	9									
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	276	1	5575	3	Y	15	59	1			-0-
							17	9									
*08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	244	1	4698	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	227	1	4555	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	4413	-0-	-1167	-0-	218	1	4195	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	4040	-0-	-1360	-0-	198	1	3842	3	Y	-0-					-0-

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
06	4470	X	3455	-0-	-1015	-0-	82	1	3373	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3357	-0-	-673	-0-	82	1	3275	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3594	-0-	-343	-0-	91	1	3503	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3473	-0-	-217	-0-	83	1	3390	3	Y	-0-					-0-
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	91	1	3507	3	Y	-0-					-0-
*11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	95	1	3604	3	Y	-0-					-0-

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
06	4380	X	2926	-0-	-1454	-0-	69	1	2857	3	Y	-0-					104
07	4526	X	3792	-0-	-734	-0-	91	1	3694	3	Y	6					110
							7	9									
08	4464	X	4047	-0-	-417	-0-	104	1	3937	3	Y	5					115
							6	9									
09	4320	X	3724	-0-	-596	-0-	91	1	3631	3	Y	2					117
							2	9									
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	91	1	3633	3	Y	5					122
							6	9									
*11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	131	1	3349	3	Y	12					134
							13	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3978	-0-	-162	-0-	690	1	3288	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3440	-0-	-838	-0-	579	1	2861	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4058	-0-	-220	-0-	716	1	3342	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	666	1	3232	3	Y	-0-					-0-
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	735	1	3252	3	Y	-0-					-0-
*11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	677	1	3070	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

06	3570	X	2983	-0-	-587	-0-	69	1	2914	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2920	-0-	-428	-0-	73	1	2847	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	75	1	2861	3	Y	13					13
							14	9									
09	2970	X	2911	-0-	-59	-0-	69	1	2812	3	Y	27					40
							30	9									
10	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	77	1	2973	3	Y	5					45
							6	9									
*11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	79	1	2937	3	Y	-0-					45

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

06	6360	X	5547	-0-	-813	-0-	195	1	5352	3	N	-0-					35
07	6262	X	5298	-0-	-964	-0-	189	1	5102	3	N	6					41
							7	9									
08	6386	X	5281	-0-	-1105	-0-	193	1	5088	3	N	-0-					41
09	6180	X	5776	-0-	-404	-0-	209	1	5567	3	N	-0-					41
10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	231	1	6117	3	N	-0-					41
*11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	276	1	5426	3	N	-0-					41

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	583	1	1860	3	Y	21					93
							23	9									
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	656	1	1816	3	Y	10					103
							11	9									
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	666	1	1914	3	Y	27					130
							30	9									
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	644	1	1838	3	Y	11					141
							12	9									
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	668	1	1912	3	Y	18					159
							20	9									
*11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	563	1	1689	3	Y	23					182
							25	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

06	1920	N	1546	-0-	-374	-0-	53	1	1493	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	59	1	1698	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	58	1	1648	2	Y	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	55	1	1584	2	Y	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	57	1	1592	2	Y	-0-					-0-
*11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	60	1	1694	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	76	1	3220	3	Y	15					30
							17	9									
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	82	1	3278	3	Y	3					33
							3	9									
08	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	84	1	3323	3	Y	13					46
							14	9									
09	3330	X	3147	-0-	-183	-0-	76	1	3070	3	Y	1					47
							1	9									
10	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	83	1	3093	3	Y	3					50
							3	9									
11	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	78	1	2914	3	Y	8					58
							9	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

06	4290	X	4076	-0-	-214	-0-	140	1	3936	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4168	-0-	-265	-0-	140	1	4028	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	141	1	4022	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4027	-0-	-143	-0-	135	1	3892	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4150	-0-	-159	-0-	142	1	4008	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3997	-0-	-83	-0-	134	1	3795	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

06	2550	N	2319	-0-	-231	-0-	106	1	2213	3	Y	-0-					-0-
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	131	1	2585	3	Y	-0-					-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	119	1	2346	3	Y	-0-					-0-
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	114	1	2317	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2192	-0-	-505	-0-	106	1	2086	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2227	-0-	-173	-0-	107	1	2120	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

06	2790	X	1629	-0-	-1161	-0-	37	1	1592	3	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1933	-0-	-578	-0-	49	1	1884	3	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1985	-0-	-216	-0-	53	1	1932	3	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1965	-0-	-15	-0-	49	1	1916	3	Y	-0-					-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	47	1	1923	3	Y	-0-					-0-
*11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	48	1	1887	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	420	3	Y	-0-					39
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	9	1	398	3	Y	-0-					39
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	8	1	332	3	Y	-0-					39
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	487	3	Y	-0-					39
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	14	1	460	3	Y	-0-					39
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	3	Y	-0-					39

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	45	1	1758	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	41	1	1687	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	45	1	1645	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	42	1	1622	3	Y	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	46	1	1787	3	Y	-0-					-0-
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	66	1	1675	3	Y	-0-					-0-

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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	151	1	6466	3	Y	-0-					11
07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	159	1	6526	3	Y	29	29	1			11
							32	9									
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	167	1	6456	3	Y	2	2	1			11
							2	9									
09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	152	1	6081	3	Y	-0-					11
10	6851	X	6458	-0-	-393	-0-	166	1	6292	3	Y	-0-					11
11	6630	X	6395	-0-	-235	-0-	172	1	6223	3	Y	-0-					11

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	61	1	2660	3	N	-0-					99
07	3193	X	2887	-0-	-306	-0-	67	1	2820	3	Y	-0-	70	1			29
08	3193	X	2905	-0-	-288	-0-	75	1	2826	3	Y	4	4	1			29
							4	9									
09	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	69	1	2737	3	Y	-0-					29
10	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	76	1	2841	3	Y	-0-					29
11	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	71	1	2713	3	Y	-0-					29

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	8203	-0-	-317	-0-	815	1	7388	3	Y	-0-					-0-
07	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	967	1	10948	3	Y	-0-					-0-
08	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	994	1	12418	3	Y	81	69	1			12
							89	9									
09	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	911	1	10307	3	Y	6	6	1			12
							7	9									
10	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	944	1	10705	3	Y	-0-					12
*11	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	863	1	9145	3	Y	-0-					12

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4511	-0-	-679	-0-	959	1	3552	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4349	-0-	-1014	-0-	947	1	3402	3	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	1011	1	4222	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	922	1	3487	3	Y	-0-					-0-
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	990	1	3425	3	Y	-0-					-0-
*11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	835	1	3035	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6244	-0-	-296	-0-	215	1	6029	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	6575	-0-	-183	-0-	220	1	6355	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6458	-0-	-238	-0-	218	1	6240	2	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6211	-0-	-209	-0-	209	1	6002	2	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6447	-0-	-187	-0-	221	1	6226	2	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6328	-0-	-32	-0-	216	1	6112	2	Y	-0-					-0-

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

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	58	1	1322	3	Y	-0-					21
07	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	63	1	1352	3	Y	-0-					21
08	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	63	1	1237	3	Y	4					25
							4	9									
09	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	61	1	1234	3	Y	2					27
							2	9									
10	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	63	1	1246	3	Y	-0-					27
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	3	Y	-0-					27

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	Y	-0-					13
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					13
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	-0-					13
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	26	1	493	3	Y	-0-					13
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	Y	-0-					13
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	Y	-0-					13

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	59	1	761	2	N	11					32
							2285	3	12	9							
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	57	1	765	2	N	15					47
							2297	3	17	9							
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	60	1	741	2	Y	12	51	1			8
							2229	3	13	9							
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	Y	4	4	1			8
							2119	3	4	9							
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	88	1	767	2	Y	9					17
							2308	3	10	9							
*11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	88	1	728	2	Y	4					21
							2187	3	4	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

06	5790	X	4707	-0-	-1083	-0-	184	1	4523	3	N	-0-					71
07	5983	X	5553	-0-	-430	-0-	196	1	5357	3	N	-0-					71
08	5983	X	5707	-0-	-276	-0-	209	1	5498	3	N	-0-					71
09	5580	X	5180	-0-	-400	-0-	183	1	4997	3	N	-0-					71
10	5549	X	5411	-0-	-138	-0-	196	1	5215	3	N	-0-					71
11	5520	X	4872	-0-	-648	-0-	183	1	4689	3	N	-0-					71

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

06	8760	X	7218	-0-	-1542	-0-	245	1	6973	3	N	-0-					12
07	9052	X	8166	-0-	-886	-0-	291	1	7875	3	N	-0-					12
08	9052	X	7528	-0-	-1524	-0-	273	1	7255	3	N	-0-					12
09	8190	X	7644	-0-	-546	-0-	270	1	7374	3	N	-0-					12
10	7316	X	7174	-0-	-142	-0-	261	1	6913	3	N	-0-					12
11	7080	X	6852	-0-	-228	-0-	262	1	6590	3	N	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4710	X	3979	-0-	-731	-0-	14	1	3961	3	N	4					104
							4	9									
07	4867	X	4085	-0-	-782	-0-	26	1	4039	3	N	18					122
							20	9									
08	4867	X	3981	-0-	-886	-0-	28	1	1	2	N	1					123
							3951	3	1	9							
09	4290	X	3778	-0-	-512	-0-	28	1	3750	3	N	-0-					123
10	4433	X	4086	-0-	-347	-0-	28	1	4051	3	N	6					129
							7	9									
11	3990	X	3684	-0-	-306	-0-	28	1	13	2	N	1					130
							3642	3	1	9							

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	160	1	4555	3	N	-0-					11
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	166	1	4626	3	N	-0-					11
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	172	1	4538	3	N	-0-					11
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	156	1	4319	3	N	-0-					11
10	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	166	1	4382	3	N	-0-					11
11	4710	X	4265	-0-	-445	-0-	156	1	4109	3	N	-0-					11

DODSON, DWIGHT 221935
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796

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-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					6
07	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					6
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					6
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					6
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					6
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					17
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					17
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					17
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					7
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					7
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					7
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					7
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

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

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					16
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					16
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					16
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					16
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	320	-0-	-238	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

06	330	X	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	X	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	330	X	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	341	X	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSIDY WELL #: 1 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014 - P&A 03/17/14

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					56
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					56
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					56
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					56
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: 2 RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014 - P&A 02/20/14

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					39
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					39
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					39
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					39
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	107	1	1205	2	Y	-0-					58
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	106	1	1102	2	Y	-0-					58
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	2	Y	-0-					58
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	2	Y	-0-					58
10	DLQ	G-10	1342	-0-	1342	1342	121	1	1221	2	Y	-0-					58
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1342					Y	NO RPT					58

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	136	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	161	1	1672	2	Y	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	174	1	1755	2	Y	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	174	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1929	-0-	1929	1929	174	1	1755	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1929					Y	NO RPT					-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
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		49	-0-	49	49	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-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
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	93	1	1045	2	Y	-0-					22
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	63	1	653	2	Y	-0-					22
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	403	2	Y	-0-					22
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	403	2	Y	-0-					22
10	DLQ G-10		443	-0-	443	443	40	1	403	2	Y	-0-					22
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	443					Y	NO RPT					22

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	2	Y	-0-					155
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	2	Y	-0-					155
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	57	1	593	2	Y	-0-					155
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	57	1	593	2	Y	-0-	93	1			62
10	DLQ G-10		650	-0-	650	650	57	1	593	2	Y	-0-					62
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	650					Y	NO RPT					62

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		39	-0-	39	39	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	24	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	24	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		275	-0-	275	275	24	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	275					Y	NO RPT					-0-

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
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	34	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	34	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		386	-0-	386	386	34	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	386					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		388	-0-	388	388	34	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	388					Y	NO RPT					-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
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	-0-					95
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					95
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					95
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					95
10	DLQ G-10		270	-0-	270	270	23	1	247	2	Y	-0-					95
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	270					Y	NO RPT					95

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	112					Y	NO RPT					-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
06	690	N	570	-0-	-120	-0-	48	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	502	-0-	-242	-0-	43	1	459	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	440	-0-	-273	-0-	38	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	440	-0-	-130	-0-	38	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		440	-0-	440	440	38	1	402	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	440					Y	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					31
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					31
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					31
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					31
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					31
11	570	N	382	-0-	-188	-0-	382	2			N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

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

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					52
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					52
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					52
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					52
10	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					52
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1100	-0-	-580	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3212	-0-	212	212	3212	2			N	-0-					-0-

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					33
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					33
08	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	2			N	-0-					33
09	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	2			N	-0-					33
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					33
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

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

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					149
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					149
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					149
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					149
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					149
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

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
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					36
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					36
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					36
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					36
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					36
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					53
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					53
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					53
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					53
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					53
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					33
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					33
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					33
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					33
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					33
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					43
07	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					43
08	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					43
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					43
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					43
11	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					5
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					5
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					5
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					5
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					5
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					20
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					20
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					20
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					20
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					19
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					19
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					19
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					19
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					19
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

06	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

06	900	N	735	-0-	-165	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	132	1	743	2	N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	150	1	800	2	N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	155	1	751	2	N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	160	1	773	2	N	-0-					-0-
11	930	N	867	-0-	-63	-0-	179	1	688	2	N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

06	DLQ G-10		817	-0-	817	2417	817	3			Y	-0-					3
07	3000	N	922	-0-	-2078	339	922	3			Y	-0-					3
08	1183	N	844	-0-	-339	-0-	844	3			Y	-0-					3
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					3
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	830	3	2	9	Y	2					5
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	802	3	1	9	Y	1					6

GRACE, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130455 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					30
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					30
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					30
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	248	3	33	9	N	30					60
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					60
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	396	-0-	-624	-0-	393	3	3	9	N	3					139
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1364	3	3	9	N	3					142
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	3	2	9	N	2					144
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	3	8	9	N	7					151
10	1364	N	1111	-0-	-253	-0-	1092	3	19	9	N	17					168
11	1230	N	924	-0-	-306	-0-	924	3			N	-0-					168

CHERRHOMES-DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 134545 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5674 - 5699

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					13
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					13
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					13
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					13
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					13
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

06	210	N	201	-0-	-9	-0-	191	3	10	9	N	9					19
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	226	3	8	9	N	7					26
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	229	3	7	9	N	6					32
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	227	3	28	9	N	25					57
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	416	3	42	9	N	38					95
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	195	3	46	9	N	42					137

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	3	1	9	N	1					108
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1946	3	1	9	N	1					109
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	3	1	9	N	1					110
09	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	1567	3	1	9	N	1					111
*10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1964	3	97	9	N	88					199
11	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1518	3			N	-0-					199

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					120
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					120
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					120
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					120
10	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	2			Y	-0-					120
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	Y	2					50
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					50
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2320	2	2	9	Y	2					52
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	Y	3					55
*10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					174
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					174
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					174
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					174
10	403	N	17	-0-	-386	-0-	17	2			N	-0-					174
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					162
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					162
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					162
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					162
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					162
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5					157
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					157
08	1302	N	689	-0-	-613	-0-	689	2			N	-0-					157
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					157
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					157
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					6
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					6
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					6
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					6
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					6
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					6

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
06	210	S	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					40
07	217	S	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					40
08	217	S	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					40
09	216	S	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					40
10	751	S	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					40
*11	569	S	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					40

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	2	N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	2	N	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	2	N	-0-					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

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

HILL OPERATING LLC 387979
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	146	1	971	3	N	-0-					19
07	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	110	1	913	3	N	-0-					19
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	155	1	994	3	N	-0-					19
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	138	1	907	3	N	-0-					19
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	138	1	891	3	N	-0-					19
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	140	1	923	3	N	1					20
							1	9									

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	782	3	N	-0-					106
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	15	1	825	3	N	-0-					106
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	15	1	707	3	N	-0-					106
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	15	1	801	3	N	-0-					106
10	837	N	740	-0-	-97	-0-	15	1	725	3	N	-0-					106
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	15	1	836	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	33	157	1			-0-
							36	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	479	3	N	9					9
							10	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	430	3	N	7					16
							8	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	N	2					18
							2	9									
10	496	N	44	-0-	-452	-0-	5	1	39	3	N	-0-					18
11	420	N	24	-0-	-396	-0-	3	1	21	3	N	-0-					18

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	N	-0-					29
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	2	1	218	3	N	-0-					29
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					29
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					29
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					142
07	4092	X	3546	-0-	-546	-0-	3546	3			N	-0-					142
08	4092	X	3801	-0-	-291	-0-	3801	3			N	-0-					142
09	3960	X	3704	-0-	-256	-0-	3704	3			N	-0-					142
10	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	3812	3			N	-0-					142
11	3690	X	3471	-0-	-219	-0-	3471	3			N	-0-					142

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
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	77	1	357	3	N	-0-					22
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	80	1	348	3	N	-0-					22
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	58	1	376	3	N	-0-					22
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	59	1	356	3	N	-0-					22
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	48	1	344	3	N	-0-					22
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	57	1	331	3	N	-0-					22
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712																	
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	29	1	2275	3	N	-0-					97
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	31	1	2382	3	N	-0-					97
08	2325	N	1566	-0-	-759	-0-	30	1	1536	3	N	-0-					97
09	2310	N	1899	-0-	-411	-0-	28	1	1871	3	N	-0-					97
10	2418	N	1760	-0-	-658	-0-	30	1	1730	3	N	-0-					97
*11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	30	1	2443	3	N	-0-					97
WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078																	
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	15	1	2095	3	Y	9					65
							10	9									
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	15	1	2216	3	Y	-0-					65
08	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	15	1	1486	3	Y	-0-					65
09	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	15	1	1761	3	Y	5					70
							6	9									
10	1891	N	1210	-0-	-681	-0-	15	1	1195	3	Y	-0-					70
*11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	15	1	1446	3	Y	-0-					70
WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937																	
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	N	-0-					36
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	N	-0-					36
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	6	1	147	3	N	-0-					36
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	3	N	-0-					36
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	8	1	233	3	N	-0-					36
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	3	N	-0-					36
WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A																	
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					89
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					89
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	11	1	198	3	N	-0-					89
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	11	1	250	3	N	-0-					89
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	12	1	216	3	N	-0-					89
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					89
CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A																	
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					2
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					2
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					2
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					2
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					2
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					2

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 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
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	120	1	1016	2	N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	124	1	682	2	N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	124	1	635	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	120	1	989	2	N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	124	1	1064	2	N	-0-					-0-
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	120	1	856	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

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

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	49	1	113	2	N	-0-					13
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	56	1	271	2	N	3					16
							3	9									
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	47	1	117	2	N	-0-					16
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	44	1	125	2	N	1					17
							1	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	59	1	861	2	N	4					21
							4	9									
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	52	1	407	2	N	-0-					21

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
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-					-0-
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-

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
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	1	1	105	2	N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	1	1	106	2	N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-

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
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	12	1	1094	2	N	4					27
							4	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	10	1	1221	2	N	-0-					27
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	14	1	1214	2	N	-0-					27
09	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	12	1	1027	2	N	-0-					27
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	14	1	1201	2	N	2					29
							2	9									
11	1200	N	745	-0-	-455	-0-	9	1	733	2	N	3					32
							3	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	322	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	2	N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	3	1	281	2	N	-0-					-0-
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	2	1	171	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	71 70	1 9	1850	2	N	64	67	1			23
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	75 74	1 9	2031	2	N	67	71	1			19
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	75 66	1 9	1989	2	N	60	70	1			9
09	1980	N	1642	-0-	-338	-0-	67 59	1 9	1516	2	N	54	33	1			30
10	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	75 55	1 9	1863	2	N	50	66	1			14
11	2070	N	1589	-0-	-481	-0-	74 54	1 9	1461	2	N	49	39	1			24

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 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
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	14 39	1 9	1062	2	N	35					93
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	13 35	1 9	972	2	N	32					125
08	1984	N	1071	-0-	-913	-0-	14 20	1 9	1037	2	N	18					143
09	1110	N	989	-0-	-121	-0-	14 8	1 9	967	2	N	7					150
10	1023	N	610	-0-	-413	-0-	8 4	1 9	598	2	N	4					154
11	1050	N	828	-0-	-222	-0-	11 45	1 9	772	2	N	41					195

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	72 7	1 9	704	2	N	6					23
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	45	2	N	4					27
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	25	1	3	9	N	3					30
09	780	N	289	-0-	-491	-0-	58 7	1 9	224	2	N	6					36
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	53 6	1 9	237	2	N	5					41
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	54 4	1 9	203	2	N	4					45

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	66	1			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	71	1			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	70	1			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	33	1			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	66	1			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	39	1			24

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

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

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

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-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	786	2	N	-0-					11
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1283	2	N	-0-					11
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	43	1	1017	2	N	-0-					11
09	810	N	642	-0-	-168	-0-	32	1	610	2	N	-0-					11
10	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	32	1	1286	2	N	-0-					11
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	36	1	980	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	5	1	381	2	N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	5	1	425	2	N	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	7	1	500	2	N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	7	1	504	2	N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	6	1	471	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

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
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	-0-					6
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					6
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	3	1	184	2	N	-0-					6
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-					6
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	2	N	-0-					6
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	N	-0-					6

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	12	1	897	2	N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	12	1	915	2	N	-0-					-0-
08	930	N	892	-0-	-38	-0-	12	1	880	2	N	-0-					-0-
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	12	1	827	2	N	-0-					-0-
10	930	N	920	-0-	-10	-0-	12	1	908	2	N	-0-					-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	11	1	828	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	2	9	9	N	8					43
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	N	9					52
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	241	2	13	9	N	12					64
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	209	2	11	9	N	10					74
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	N	10					84
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	241	2	14	9	N	13					97

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	2					14
							2	9									
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	1	1	9	N	1					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	23	2	15	9	N	14	15	1			15
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	2	7	9	N	6					21
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	N	3					24

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	395	2	N	132	200	1			26
							145	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	292	2	N	112	94	1			44
							123	9									
08	682	N	406	-0-	-276	-0-	49	1	241	2	N	105	106	1			43
							116	9									
09	600	N	379	-0-	-221	-0-	48	1	229	2	N	93	101	1			35
							102	9									
10	465	N	347	-0-	-118	-0-	30	1	200	2	N	106					141
							117	9									
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	272	2	N	103	101	1			143
							113	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

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

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

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-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

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

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					140
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					140
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					140

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-					36
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-					36
08	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2		N	-0-					36
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2		N	-0-					36
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2		N	-0-					36
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					36

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

06	990	N	814	-0-	-176	-0-	814	3		N	-0-					41
07	1116	N	928	-0-	-188	-0-	928	3		N	-0-					41
08	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3		N	-0-					41
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	3		N	-0-					41
10	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	3		N	-0-					41
11	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	3		N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

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
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					56
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					56
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					56
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					56
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					56
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					56

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
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	797	3	48	9	N	44					109
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	3	11	9	N	10					119
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	799	3	12	9	N	11					130
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	818	3	45	9	N	41	165	1			6
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	823	3	14	9	N	13					19
11	780	N	653	-0-	-127	-0-	641	3	12	9	N	11					30

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	1118	3	2	9	N	2					12
07	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1312	3	11	9	N	10					22
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1232	3	18	9	N	16					38
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1250	3	24	9	N	22					60
10	1333	N	885	-0-	-448	-0-	863	3	22	9	N	20					80
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1251	3	11	9	N	10					90

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

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
06	870	N	686	-0-	-184	-0-	684	3	2	9	N	2					16
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	646	3	2	9	N	2					18
08	899	N	614	-0-	-285	-0-	612	3	2	9	N	2					20
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					20
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					20
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

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
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					26
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					26
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					26
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					26
10	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					26
11	600	N	475	-0-	-125	-0-	475	3			N	-0-					26

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
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	32	1	504	3	N	-0-					14
07	589	N	445	-0-	-144	-0-	27	1	418	3	N	-0-					14
08	589	N	426	-0-	-163	-0-	34	1	392	3	N	-0-					14
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	34	1	393	3	N	-0-					14
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	43	1	492	3	N	-0-					14
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	514	3	N	-0-					14

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
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					48
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					48
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					48
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					48
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					48
11	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	3			N	-0-					48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

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
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					10
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					10
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					10
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					10
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					10
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	3			N	-0-					10

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
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	3	3	9	N	3					81
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	911	3	4	9	N	4					85
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	946	3	3	9	N	3					88
09	900	N	678	-0-	-222	-0-	678	3			N	-0-					88
10	930	N	773	-0-	-157	-0-	771	3	2	9	N	2					90
11	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					90

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	520	3	4	9	N	4					10
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	N	5					15
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	3	6	9	N	5					20
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	N	3					23
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	3	14	9	N	13					36
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	524	3	7	9	N	6					42

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
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2936	3	11	9	N	10	178	1			42
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2684	3	42	9	N	38					80
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2813	3	50	9	N	45					125
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2870	3	48	9	N	44	161	1			8
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3070	3	50	9	N	45					53
*11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2992	3	39	9	N	35					88

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
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	762	-0-	-408	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

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
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-

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
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	75	1	673	2	N	2					75
							2	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	452	1	885	2	N	1					76
							1	9									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	87	1	786	2	N	1					77
							1	9									
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	73	1	662	2	N	2					79
							2	9									
10	1333	N	693	-0-	-640	-0-	69	1	623	2	N	1					80
							1	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					80

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
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	78	1	699	2	N	-0-					99
07	1147	N	149	-0-	-998	-0-	50	1	99	2	N	-0-					99
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	78	1	901	2	N	-0-					99
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	121	1	1094	2	N	-0-					99
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	347	2	N	-0-					99
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					99

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	-0-			58
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	62	1	557	2	N	-0-			58
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	2	N	-0-			58
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	678	2	N	-0-			58
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	56	1	504	2	N	-0-			58
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			81
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			81
08	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-			81
09	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	2			N	-0-			81
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-			81
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			81

REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230

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-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			19
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			19
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			19
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			19

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			35
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			35
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	N	-0-					41
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-					41
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	-0-					41
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	-0-					41
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	N	-0-					41
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					41

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
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-

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
CARTER, A.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 095575 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4157 - 4163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
11	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014 - P/A 12/22/14

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	78	1	1146	2	N	39					152
							43	9									
07	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	81	1	1336	2	N	8					160
							9	9									
08	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	81	1	1207	2	N	12					172
							13	9									
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	78	1	1360	2	N	10					182
							11	9									
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	81	1	1327	2	N	11	158	1			35
							12	9									
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					35

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	766	1	990	2	N	-0-					36
07	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	773	1	975	2	N	-0-					36
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	761	1	959	2	N	-0-					36
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	754	1	1004	2	N	-0-					36
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	799	1	1023	2	N	-0-					36
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					42
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					42
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					42
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					42
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					42
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

06	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					19
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					19
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					19
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					19
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					19
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	210	1	1187	2	N	48					152
							53	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	217	1	1176	2	N	11					163
							12	9									
08	1457	N	1053	-0-	-404	-0-	217	1	832	2	N	4					167
							4	9									
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	210	1	852	2	N	6					173
							7	9									
10	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	217	1	985	2	N	16	156	1			33
							18	9									
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					33

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 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
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					40
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					40
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					40
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					40
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					40
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	11	1	163	2	N	-0-					16
07	310	N	130	-0-	-180	-0-	8	1	122	2	N	-0-					16
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	2	N	-0-					16
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					16
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	N	-0-					16
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					16

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
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					45
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					45
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					45
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					45
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					45
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					45

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
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					16
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					16
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					16
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					16
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					16
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					16

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
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	78	1	1556	2	N	4					132
							4	9									
07	1767	N	1374	-0-	-393	-0-	81	1	1292	2	N	1					133
							1	9									
08	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	81	1	1182	2	N	2					135
							2	9									
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	78	1	989	2	N	-0-					135
10	1364	N	1130	-0-	-234	-0-	81	1	1049	2	N	-0-					135
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					135

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
06	570	N	359	-0-	-211	-0-	78	1	270	2	N	10					147
							11	9									
07	558	N	171	-0-	-387	-0-	81	1	89	2	N	1					148
							1	9									
08	558	N	167	-0-	-391	-0-	81	1	86	2	N	-0-					148
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	78	1	70	2	N	-0-					148
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	81	1	69	2	N	-0-					148
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					148

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1486	2	15	9	N	14					81
07	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1232	2	6	9	N	5					86
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1687	2	6	9	N	5					91
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	2	8	9	N	7					98
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	N	5					103
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					103

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					18
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					18
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					18
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					18
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					18
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					60
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					60
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					60
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					60
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					60
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					60

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					18
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					18
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					18
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					18
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					18
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5200 - 5634

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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 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
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	N	4					46
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5					51
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	N	3					54
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	510	2	7	9	N	6					60
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	500	2	1	9	N	1					61
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					61

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					19
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					19
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					19

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
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					13
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					13
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					13
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					13
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					13
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 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
06	900	N	635	-0-	-265	-0-	78 1	1 9	556	2	N	1					188
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	81 8	1 9	744	2	N	7					195
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	81 12	1 9	814	2	N	11	168	1			38
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	966	2	N	4					42
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	903	2	N	3					45
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					45

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
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	78	1	94	2	N	-0-					48
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	81	1	113	2	N	-0-					48
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	75	1	90	2	N	-0-					48
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	78	1	105	2	N	-0-					48
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	81	1	111	2	N	-0-					48
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					51
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					51
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			15
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	19	9	N	17					143
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	2	12	9	N	11					154
08	1333	N	904	-0-	-429	-0-	894	2	10	9	N	9					163
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9	N	10	152	1			21
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1690	2	1	9	N	1					22
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	143	1	1762	2	N	7					95
							8	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	158	1	2015	2	N	8					103
							9	9									
08	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	145	1	1800	2	N	5					108
							6	9									
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	114	1	1367	2	N	5					113
							6	9									
10	2170	N	1621	-0-	-549	-0-	123	1	1492	2	N	5					118
							6	9									
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					118

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 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
06	630	N	541	-0-	-89	-0-	538	2	3	9	N	3					93
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	630	2	4	9	N	4					97
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	606	2	1	9	N	1					98
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2					100
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	533	2	3	9	N	3					103
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					103

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	6	1	464	2	N	-0-					31
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	6	1	397	2	N	-0-					31
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	6	1	435	2	N	-0-					31
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	6	1	436	2	N	-0-					31
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	6	1	444	2	N	-0-					31
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					31

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
06	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	68	1	1281	2	N	-0-					28
07	1643	N	1327	-0-	-316	-0-	67	1	1259	2	N	1					29
							1	9									
08	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	69	1	1290	2	N	-0-					29
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	69	1	1159	2	N	-0-					29
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	73	1	1416	2	N	-0-					29
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					29

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
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					21
07	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					21
08	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					21
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					21
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					21
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	2			N	-0-					30
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					30
08	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					30
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					30
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					30
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	475	-0-	-5	-0-	469	2	6	9	N	5					208
07	527	N	400	-0-	-127	-0-	397	2	3	9	N	3					211
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					211
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	494	2	20	9	N	18	171	1			58
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	476	2	25	9	N	23					81
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					81

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					27
07	682	N	553	-0-	-129	-0-	552	2	1	9	N	1					28
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1					29
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					29
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					29
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					29

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	2			N	-0-					56
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					56
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					56
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					56
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					56
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					56

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
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					52
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					52
08	496	N	225	-0-	-271	-0-	225	2			N	-0-					52
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					52
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					52
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	510	N	280	-0-	-230	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	272	1	350	2	N	-0-					60
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	262	1	330	2	N	-0-					60
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	223	1	282	2	N	-0-					60
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	256	1	340	2	N	-0-					60
10	589	N	468	-0-	-121	-0-	205	1	263	2	N	-0-					60
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					60

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
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					83
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					83
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					83
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					83
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					83
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					18
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					18
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					18
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					18
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					18
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					18

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
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	613	2	7	9	N	6					80
07	682	N	557	-0-	-125	-0-	554	2	3	9	N	3					83
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2					85
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	N	1					86
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2					88
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					88

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
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					45
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					45
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5					50
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					50
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	N	1					51
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					51

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 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
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	1					96
							1	9									
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	39	1	594	2	N	1					97
							1	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	N	-0-					97
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	N	-0-					97
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	33	1	533	2	N	-0-					97
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					97

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
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					22
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					22
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					22
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					22
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					22
11	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					22

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
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					16
07	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					16
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	365	2	3	9	N	3					19
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1					20
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					20
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					20

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
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					6
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					6
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					6
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					6
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					6
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	78	1	942	2	N	2					67
							2	9									
07	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	81	1	964	2	N	3					70
							3	9									
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	81	1	1014	2	N	1					71
							1	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	2	N	-0-					71
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1005	2	N	8	60	1			19
							9	9									
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					19

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 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
06	930	N	737	-0-	-193	-0-	734	2	3	9	N	3					49
07	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					49
08	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	2			N	-0-					49
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					49
10	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	2			N	-0-					49
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1662	2	N	6					23
							7	9									
07	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	59	1	1690	2	N	6					29
							7	9									
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	59	1	1518	2	N	2					31
							2	9									
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	57	1	1577	2	N	3					34
							3	9									
10	1767	N	1460	-0-	-307	-0-	59	1	1393	2	N	7					41
							8	9									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					41

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

06	810	N	691	-0-	-119	-0-	683	2	8	9	N	7					132
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	784	2	9	9	N	8					140
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	N	4					144
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	719	2	25	9	N	23					167
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	788	2	19	9	N	17					184
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					184

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					26
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					26
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					26
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					26
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					26
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

06	390	N	366	-0-	-24	-0-	69	1	283	2	N	13					110
							14	9									
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	71	1	302	2	N	18					128
							20	9									
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	71	1	293	2	N	19					147
							21	9									
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	69	1	288	2	N	34	161	1			20
							37	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	71	1	324	2	N	35					55
							39	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					55

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	78	1	1352	2	N	2					79
							2	9									
07	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	81	1	1264	2	N	-0-					79
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	81	1	1418	2	N	2					81
							2	9									
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	78	1	1305	2	N	2					83
							2	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	81	1	1271	2	N	-0-					83
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					83

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
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					19
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					19
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					19
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					19
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					19
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					19

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
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	78	1	924	2	N	-0-					64
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	81	1	872	2	N	-0-					64
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	81	1	1000	2	N	-0-					64
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	78	1	959	2	N	-0-					64
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	81	1	995	2	N	-0-					64
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					64

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
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					92
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					92
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					92
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					92
10	992	N	754	-0-	-238	-0-	754	2			N	-0-					92
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					77
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					77
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					77
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					77
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					77
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					43
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					43
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					43
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					43
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					43
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2					96
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					96
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					96
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					96
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					96
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					96

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

06	1350	N	943	-0-	-407	-0-	75 21	1 9	847	2	N	19	179	1			45
07	1333	N	101	-0-	-1232	-0-	78	1	23	2	N	-0-					45
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

06	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	78 6	1 9	1317	2	N	5					83
07	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	81 3	1 9	1306	2	N	3					86
08	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	78 3	1 9	1240	2	N	3					89
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	1292	2	N	2					91
10	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	81 1	1 9	1307	2	N	1					92
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					92

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

06	810	N	748	-0-	-62	-0-	746	2	2	9	N	2					124
07	837	N	754	-0-	-83	-0-	751	2	3	9	N	3					127
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					127
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	N	2					129
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	739	2	2	9	N	2					131
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					131

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	N	-0-					20
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	81	1	1513	2	N	-0-					20
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	81	1	1696	2	N	-0-					20
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	78	1	1607	2	N	-0-					20
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	81	1	1577	2	N	-0-					20
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					54
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					54
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					54
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					54
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					54
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					26
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					26
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					26
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					26
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					26
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

06	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					27
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					27
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					27
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					27
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					27
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					31
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					31
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					31
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					31
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					31
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

06	180	N	178	-0-	-2	-0-	78	1	100	2	N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	81	1	103	2	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	81	1	107	2	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	78	1	68	2	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 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
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	92	1	1712	2	N	9					131
							10	9									
07	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	93	1	1758	2	N	6					137
							7	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	96	1	1807	2	N	4					141
							4	9									
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	91	1	1519	2	N	5					146
							6	9									
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	92	1	1777	2	N	4					150
							4	9									
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					150

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

06	720	N	551	-0-	-169	-0-	36	1	515	2	N	-0-					23
07	713	N	568	-0-	-145	-0-	34	1	533	2	N	1					24
							1	9									
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	53	1	757	2	N	-0-					24
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	44	1	720	2	N	4					28
							4	9									
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	48	1	775	2	N	-0-					28
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					28

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	131	1	1852	2	N	3					80
							3	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	133	1	2046	2	N	3					83
							3	9									
08	2015	N	1367	-0-	-648	-0-	90	1	1277	2	N	-0-					83
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	131	1	2124	2	N	-0-					83
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	134	1	2185	2	N	3					86
							3	9									
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					86

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					70
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					70
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					70
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					70
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					70
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

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
06	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			N	-0-					128
07	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	2			N	-0-					128
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					128
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1378	2	10	9	N	9					137
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	2	11	9	N	10					147
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					147

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					19
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					19
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					19
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					19
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					19
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					101
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					101
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					101
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					101
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	101	7			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					56
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					56
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					56
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					56
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					56
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					56

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
06	540	N	311	-0-	-229	-0-	311	2			N	-0-					21
07	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	2			N	-0-					21
08	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	2			N	-0-					21
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					21
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					21
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					26
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					26
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					26
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					26
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					26
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					26

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
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					30
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					30
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					30
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					30
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					30
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					30

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
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					20
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					20
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					20
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					20

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 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
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	78 25	1 9	1122	2	N	23					154
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	81 43	1 9	1323	2	N	39					193
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	81 25	1 9	1245	2	N	23					216
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	78 13	1 9	1147	2	N	12					228
10	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	81 14	1 9	1302	2	N	13	162	1			79
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					79

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 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
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					33
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					33
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					33
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					33
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					33
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					33

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
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					23
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	765	2	4	9	N	4					27
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	N	1					28
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	N	2					30
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1197	2	N	21					178
							23	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	2	N	18					196
							20	9									
08	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	81	1	979	2	N	16					212
							18	9									
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	78	1	1031	2	N	4					216
							4	9									
10	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	81	1	1000	2	N	21	174	1			63
							23	9									
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					63

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
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					28
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					28
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					28
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					28
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					28
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					28

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
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	83	1	589	2	N	-0-					39
07	837	N	646	-0-	-191	-0-	79	1	567	2	N	-0-					39
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	641	2	N	1					40
							1	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	83	1	586	2	N	-0-					40
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	81	1	579	2	N	-0-					40
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	448	1	580	2	Y	13					145
							14	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	511	1	643	2	Y	7					152
							8	9									
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	448	1	566	2	Y	1					153
							1	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	451	1	601	2	Y	4					157
							4	9									
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	447	1	574	2	Y	-0-					157
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					157

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
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					19
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					19
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					19
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					19
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					19
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2635	-0-	-5	-0-	320	1	2263	2	N	47					238
							52	9									
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	352	1	2532	2	N	28	170	1			96
							31	9									
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	336	1	2391	2	N	29					125
							32	9									
09	2640	X	2585	-0-	-55	-0-	314	1	2236	2	N	32					157
							35	9									
10	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	323	1	2299	2	N	26					183
							29	9									
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					183

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 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
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					19
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					19
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					19
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					19
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					19
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					19

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
06	870	N	704	-0-	-166	-0-	87	1	617	2	N	-0-					33
07	1023	N	582	-0-	-441	-0-	71	1	511	2	N	-0-					33
08	930	N	649	-0-	-281	-0-	80	1	568	2	N	1					34
							1	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	120	1	853	2	N	-0-					34
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	131	1	934	2	N	-0-					34
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	403	-0-	-167	-0-	403	2			N	-0-					69
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					69
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					69
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					69
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					69
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					69

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

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
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	130	1	923	2	N	22					161
							24	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	134	1	971	2	N	30					191
							33	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	140	1	994	2	N	14					205
							15	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	135	1	965	2	N	27	166	1			66
							30	9									
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	138	1	975	2	N	24					90
							26	9									
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					90

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

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
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	55	1	823	2	N	-0-					27
07	930	N	119	-0-	-811	-0-	10	1	109	2	N	-0-					27
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	428	2	33	9	N	30					185
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	518	2	34	9	N	31					216
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	450	2	15	9	N	14	174	1			56
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	532	2	33	9	N	30					86
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	506	2	28	9	N	25					111
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					111

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1					137
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	774	2	10	9	N	9					146
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	718	2	3	9	N	3					149
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					149
10	775	N	74	-0-	-701	-0-	74	2			N	-0-					149
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					149

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	81	1	63	2	N	-0-					28
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	75	1	56	2	N	-0-					28
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	78	1	59	2	N	-0-					28
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	81	1	64	2	N	-0-					28
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					28

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
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2659	2	9	9	N	8					64
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2768	2	7	9	N	6					70
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2478	2	2	9	N	2					72
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2817	2	7	9	N	6					78
10	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					78
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					78

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
06	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	1118	2	1	9	N	1					36
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					36
08	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	2			N	-0-					36
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					36
10	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					36
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					36

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4					99
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	503	2	3	9	N	3					102
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					104
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1					105
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	597	2	15	9	N	14	91	1			28
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 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
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

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 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
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	78	1	399	2	N	-0-					27
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	81	1	457	2	N	-0-					27
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	75	1	484	2	N	-0-					27
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	78	1	450	2	N	-0-					27
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	81	1	434	2	N	-0-					27
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					27

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
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	6	1	223	2	N	-0-					75
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	7	1	294	2	N	-0-					75
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	363	2	N	-0-					75
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	364	2	N	-0-					75
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	7	1	225	2	N	-0-					75
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 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
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					20
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					20
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					20
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					20
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					20
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	78 72	1 9	810	2	N	65	169	1			125
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	81 108	1 9	1006	2	N	98	153	1			70
08	1147	N	984	-0-	-163	-0-	81 13	1 9	890	2	N	12					82
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	78 90	1 9	1053	2	N	82					164
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	81 68	1 9	1042	2	N	62	167	1			59
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					59

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 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
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					30
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					30
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					30
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					62
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					62
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	676	2	8	9	N	7					69
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					69
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					69
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					69

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					60
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					60
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 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
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					33
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					33
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					33
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					33
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					33
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

06	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			N	-0-					53
07	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					53
08	775	N	587	-0-	-188	-0-	586	2	1	9	N	1					54
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					54
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	2					56
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					56

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	N	-0-					15
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	37	1	580	2	N	-0-					15
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	44	1	618	2	N	-0-					15
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	2	N	-0-					15
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	33	1	551	2	N	-0-					15
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					77
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	13	1	189	2	N	-0-					77
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-					77
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-					77
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	2	N	-0-					77
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					34
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					34
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					34
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					34
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					34
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					72
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					72
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					72
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					72
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					72
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					72

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
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	724	2	N	-0-					54
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	74	1	1141	2	N	30					84
							33	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	87	1	1242	2	N	20					104
							22	9									
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	934	2	N	13					117
							14	9									
10	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	63	1	1013	2	N	11					128
							12	9									
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					128

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	78	1	352	2	N	-0-					29
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	81	1	405	2	N	-0-					29
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	81	1	407	2	N	-0-					29
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	78	1	378	2	N	-0-					29
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	81	1	382	2	N	-0-					29
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					62
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					62
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					62
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					62
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					62
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					62

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 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
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					64
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					64
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					64
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					64
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					64
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 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
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	78	1	315	2	N	-0-					29
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	81	1	406	2	N	-0-					29
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	81	1	426	2	N	-0-					29
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	78	1	349	2	N	-0-					29
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	81	1	448	2	N	-0-					29
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					29

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
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					54
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					54
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					54
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					54
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					54
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					76
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					76
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					76
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					76
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					76
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					76

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
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					27
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					27
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					27
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					27
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					27

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
06	900	N	756	-0-	-144	-0-	756	2			N	-0-					23
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					23
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	N	3					26
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2					28
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					28
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					28

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
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	1497	2	7	9	N	6					133
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1835	2	12	9	N	11					144
08	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1422	2	4	9	N	4					148
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1770	2	12	9	N	11					159
10	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1603	2	1	9	N	1					160
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					160

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					30
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					30
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					30
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					30
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					30
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					30

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
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					10
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					10
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					10
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					10
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					10

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
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					22
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					22
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					22
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					22
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					22
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					22

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
06	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-					74
07	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	1060	2			N	-0-					74
08	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1102	2			N	-0-					74
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					74
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					74
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					74

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
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1691	2	7	9	N	6					162
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1975	2	11	9	N	10					172
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1965	2	2	9	N	2					174
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1812	2	3	9	N	3					177
10	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1790	2	8	9	N	7					184
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					184

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
06	1110	N	832	-0-	-278	-0-	829	2	3	9	N	3					56
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1198	2	11	9	N	10					66
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	N	5					71
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3					74
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1181	2	4	9	N	4					78
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					78

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
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	121	1	157	2	N	-0-					64
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	114	1	144	2	N	-0-					64
08	403	N	276	-0-	-127	-0-	122	1	154	2	N	-0-					64
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	146	1	195	2	N	-0-					64
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	156	1	201	2	N	-0-					64
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 5 RRCID -> 172588 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5275 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2015 - PLUGGED 08/18/2015

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

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-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

06	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	1393	2			N	-0-					44
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					44
08	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	2			N	-0-					44
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					44
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					44
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					44

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	624	2	13	9	N	12					55
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	665	2	24	9	N	22					77
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					77
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	N	6					83
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4					87
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					87

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					85
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					85
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					85
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					85
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					85
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					85

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					5
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					5
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					5
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	1420	2	17	9	N	15					110
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	2	17	9	N	15					125
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1964	2	24	9	N	22					147
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					147
10	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					147
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					147

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-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-

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
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					33
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					33
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					33
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					33
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OXXN 630579
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 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
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	945	-0-	-765	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEX OIL & GAS LLC 638492
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	1350	-0-	-150	-0-	1338	3	12	9	N	11					78
07	1457	X	1318	-0-	-139	-0-	1309	3	9	9	N	8	60	1			26
08	1457	X	1428	-0-	-29	-0-	1419	3	9	9	N	8					34
*09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1403	3	18	9	N	16					50
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
06	1500	X	1350	-0-	-150	-0-	1338	3	12	9	N	11					78
07	1457	X	1318	-0-	-139	-0-	1309	3	9	9	N	8	60	1			26
08	1457	X	1428	-0-	-29	-0-	1419	3	9	9	N	8					34
*09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1403	3	18	9	N	16					50
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
06	1500	X	1350	-0-	-150	-0-	1338	3	12	9	N	11					79
07	1457	X	1318	-0-	-139	-0-	1310	3	8	9	N	7	61	1			25
08	1457	X	1429	-0-	-28	-0-	1419	3	10	9	N	9					34
*09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1403	3	18	9	N	16					50
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					87
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					87
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	2	N	-0-					87
09	1080	N	583	-0-	-497	-0-	583	2			N	-0-					87
10	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					87
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					87

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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	2	N	-0-					1
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	7	1	19	2	N	-0-					1
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

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-

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
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					103
07	1426	N	922	-0-	-504	-0-	922	2			N	-0-					103
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					103
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					103
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					103
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-					103

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
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 6350

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

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
06	900	N	731	-0-	-169	-0-	73	1	658	2	N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	66	1	761	2	N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	59	1	681	2	N	-0-					-0-
10	837	N	530	-0-	-307	-0-	42	1	488	2	N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					214
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					214
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					214
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					214
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					214
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	289	2	4	9	N	4					133
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					133
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1					134
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					134
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					134
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					134

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 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
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3			N	-0-					-0-

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
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

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
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	540	N	425	-0-	-115	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-

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
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					14
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					14
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					14
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	628	3			N	-0-					14
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					14
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					14

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
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					29
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					29
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					29
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					29
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					29
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	606	3	1	9	N	1					30

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-

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
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					41
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	3	3	9	N	3					44
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	430	3	1	9	N	1					45
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					45
10	589	N	411	-0-	-178	-0-	403	3	8	9	N	7					52
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	339	3	1	9	N	1					53

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
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	900	N	680	-0-	-220	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	623	-0-	-187	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

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

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-

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
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					68
07	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	3			N	-0-					68
08	868	N	680	-0-	-188	-0-	680	3			N	-0-					68
09	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	3			N	-0-					68
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					68
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	3			N	-0-					68

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					23
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					23
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					23
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					23
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					23
11	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	3			N	-0-					23

RANEY "5" WELL #: 5 RRCID -> 133540 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6125 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - PLUGGED 06/04/15

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6045 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - P/A 07/16/15

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

06	600	N	222	-0-	-378	-0-	6	1	216	3	N	-0-					67
07	713	N	597	-0-	-116	-0-	14	1	583	3	N	-0-					67
08	620	N	475	-0-	-145	-0-	12	1	463	3	N	-0-					67
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	12	1	535	3	N	-0-					67
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	17	1	777	3	N	-0-					67
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	3	N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	21	1	779	3	N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	20	1	840	3	N	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	19	1	719	3	N	-0-					-0-
09	810	N	711	-0-	-99	-0-	16	1	695	3	N	-0-					-0-
10	868	N	736	-0-	-132	-0-	16	1	720	3	N	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	16	1	683	3	N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	3			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	660	N	477	-0-	-183	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

06	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CROWDER, DURWOOD "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142804 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 5677

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ROGERS, T. G. WELL #: 3 RRCID -> 145458 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 5759

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					50
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					50
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					50
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					50
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					50
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	752	-0-	-418	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

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
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	589	N	190	-0-	-399	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	527	N	129	-0-	-398	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	420	N	169	-0-	-251	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

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
06	1470	N	1150	-0-	-320	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	677	-0-	-811	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

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
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					48
07	682	N	431	-0-	-251	-0-	431	3			N	-0-					48
08	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	3			N	-0-					48
09	870	N	498	-0-	-372	-0-	496	3	2	9	N	2					50
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					50
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					50

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
06	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	1067	3			N	-0-					71
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					71
08	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	3			N	-0-					71
09	1500	N	1034	-0-	-466	-0-	1034	3			N	-0-					71
10	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1118	3	1	9	N	1					72
11	1140	N	922	-0-	-218	-0-	919	3	3	9	N	3					75

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
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

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
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	802	-0-	-218	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3			N	-0-					-0-

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
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

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
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

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
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					20
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					20
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					20
09	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	3			N	-0-					20
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					20
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					52
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					52
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					52
09	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-					52
10	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					52
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					52

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
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	840	N	551	-0-	-289	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

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
06	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	2227	3	6	9	N	5					42
07	2418	N	2241	-0-	-177	-0-	2241	3			N	-0-					42
08	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2278	3	6	9	N	5					47
09	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2120	3	7	9	N	6					53
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2331	3	2	9	N	2					55
11	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	2048	3	8	9	N	7					62

MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2015 - PLUGGED 07/02/15

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
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

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
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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

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
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

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
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

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
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-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3	9	N	3					68
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3	9	N	3					71
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	3	3	9	N	3					74
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	N	3					77
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	183	3	2	9	N	2					79
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	144	3	6	9	N	5					84

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

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

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - P/A 12-12-2014

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL, A. J. WELL #: RRCID -> 097447 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5469 - 5483

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	7	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2010

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

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

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

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

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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

TAYLOR "F" WELL #: 3 RRCID -> 169567 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6471

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

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
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

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

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
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-

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
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					-0-

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
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	961	N	544	-0-	-417	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	960	N	332	-0-	-628	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	930	N	476	-0-	-454	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-

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
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					80
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1					81
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1					82
09	990	N	778	-0-	-212	-0-	778	2			N	-0-					82
10	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					82
11	870	N	708	-0-	-162	-0-	707	2	1	9	N	1					83

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
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	392	2			N	-0-					10
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					10
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					10
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					10
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					10
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					10

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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

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
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					64
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					64
08	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	2			N	-0-					64
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					64
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					64
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					64

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
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

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
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	2	1	9	N	1					44
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					44
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					44
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					44
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					44
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					44

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
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					147
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	2	2	9	N	2					149
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					149
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					149
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-	126	1			23
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					23

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					18
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					18
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					18
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					18
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18

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
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	N	3					69
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	N	2					71
08	930	N	756	-0-	-174	-0-	754	2	2	9	N	2					73
09	900	N	683	-0-	-217	-0-	683	2			N	-0-					73
10	930	N	7	-0-	-923	-0-	7	2			N	-0-					73
11	720	N	19	-0-	-701	-0-	19	2			N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	868	N	492	-0-	-376	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	837	N	458	-0-	-379	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					67
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					67
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					67
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-					67
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					67
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					67

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

06	630	N	441	-0-	-189	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	558	N	36	-0-	-522	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	450	N	14	-0-	-436	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	372	N	60	-0-	-312	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	660	N	409	-0-	-251	-0-	409	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

PEEK 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
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1					68
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	834	2	1	9	N	1					69
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	858	2	1	9	N	1					70
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	800	2	2	9	N	2					72
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1					73
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	804	2	1	9	N	1					74

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1					75
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					75
08	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					75
09	570	N	260	-0-	-310	-0-	260	2			N	-0-					75
10	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					75
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					75

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

06	660	N	465	-0-	-195	-0-	464	2	1	9	N	1					100
07	1023	N	494	-0-	-529	-0-	494	2			N	-0-					100
08	1023	N	731	-0-	-292	-0-	731	2			N	-0-					100
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					100
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					100
11	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	2			N	-0-					100

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-

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
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

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
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	84	-0-	-246	-0-	84	2			N	-0-					9
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					9
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					9
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					9
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					9
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					9

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
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

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
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	558	N	60	-0-	-498	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	420	N	42	-0-	-378	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	810	N	405	-0-	-405	-0-	405	2			N	-0-					-0-

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
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					49
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					49
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					49
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					49
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					49
11	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	2			N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
	CHILDERS				WELL #: 4	RRCID -> 107550	COMPL. DATE 09/12/1983					TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6470 - 6477			
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
	PRUETT-PROSPECT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 109471	COMPL. DATE 02/23/1984					TOTAL DEPTH 6988		PERF. 6038 - 6108			
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					58
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					58
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					58
09	1650	N	993	-0-	-657	-0-	992	2	1	9	N	1	1	8			58
10	1240	N	939	-0-	-301	-0-	939	2			N	-0-					58
11	1080	N	977	-0-	-103	-0-	974	2	3	9	N	3	3	8			58
	SAUDER-STONE ET AL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 110580	COMPL. DATE 02/04/1984					TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5948 - 6560			
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
	HIGGS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 111852	COMPL. DATE 07/09/1984					TOTAL DEPTH 6948		PERF. 6562 - 6708			
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					-0-
	WAGGONER "F"				WELL #: 2	RRCID -> 112493	COMPL. DATE 07/14/1984					TOTAL DEPTH 7008		PERF. 5932 - 6288			
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*10	101		101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - PLUGGED 10/14/15

	SAINT				WELL #: 1	RRCID -> 112916	COMPL. DATE 10/03/1984					TOTAL DEPTH 7048		PERF. 5842 - 6940			
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-

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
06	1560	N	1138	-0-	-422	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

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
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

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
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					95
07	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					95
08	651	N	300	-0-	-351	-0-	300	2			N	-0-					95
09	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	2			N	-0-					95
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					95
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					95

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
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

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
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

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
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2204	2	3	9	N	3					103
07	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2159	2			N	-0-					103
08	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2217	2	2	9	N	2					105
09	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2147	2	2	9	N	2	50	1			57
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					57
11	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	2133	2	2	9	N	2					59

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
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-

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
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	N	8					57
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	N	1					58
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					58
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					58
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					58
11	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1519	2			N	-0-					58

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
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-

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
06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-					39
07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					39
08	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			N	-0-					39
09	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			N	-0-					39
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					39
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			N	-0-					39

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					47
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					47
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					47
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1198	2			N	-0-					47
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					47
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					47

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					33
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					33
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					33
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					33
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					33
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					33

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
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					56
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					56
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					56
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					56
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					56
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					37
07	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					37
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					37
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					37
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					37
11	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	2			N	-0-					37

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					44
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					44
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					44
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					44
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					44
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					44

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					92
07	2790	N	1766	-0-	-1024	-0-	1766	2			N	-0-					92
08	2325	N	1874	-0-	-451	-0-	1874	2			N	-0-					92
09	2160	N	1689	-0-	-471	-0-	1689	2			N	-0-					92
10	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1655	2			N	-0-	70	1			22
*11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					22

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					37
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					37
08	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-					37
09	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	2			N	-0-					37
10	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					37
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					37

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					72
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					72
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-					72
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					72
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					72
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					72

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

06	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	2			N	-0-					76
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					76
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					76
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					76
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					76
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					76

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1726	2	7	9	N	6					108
07	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	2			N	-0-					108
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	N	3					111
09	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1640	2			N	-0-					111
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1704	2	1	9	N	1	93	1	1	8	18
11	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	1542	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					154
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					154
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					154
09	840	N	642	-0-	-198	-0-	642	2			N	-0-					154
10	868	N	635	-0-	-233	-0-	635	2			N	-0-					154
11	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	2			N	-0-					154

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
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					100
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					100
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					100
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					100
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					100
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					100

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
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1337	2	18	9	N	16					98
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1192	2	21	9	N	19					117
08	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	1120	2	43	9	N	39					156
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1369	2	22	9	N	20	156	1			20
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1138	2	23	9	N	21					41
11	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	995	2	21	9	N	19					60

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
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	577	2	23	9	N	21					90
07	713	N	377	-0-	-336	-0-	332	2	45	9	N	41	121	1			10
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	764	2	4	9	N	4					14
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1					15
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1					16
11	750	N	444	-0-	-306	-0-	444	2			N	-0-					16

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
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	2	3	9	N	3					85
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	N	2					87
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					89
09	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					89
10	558	N	321	-0-	-237	-0-	318	2	3	9	N	3					92
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			N	-0-					92

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
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					26
07	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	2			N	-0-					26
08	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	2			N	-0-					26
09	1620	N	778	-0-	-842	-0-	778	2			N	-0-					26
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					26
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					34
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					34
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					34
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					34
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					34
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					34

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

06	930	X	343	-0-	-587	-0-	12	1	331	3	N	-0-					42
07	961	X	623	-0-	-338	-0-	18	1	605	3	N	-0-					42
08	713	X	446	-0-	-267	-0-	18	1	428	3	N	-0-					42
09	540	X	479	-0-	-61	-0-	15	1	464	3	N	-0-					42
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	N	-0-					42
11	420	N	313	-0-	-107	-0-	9	1	304	3	N	-0-					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	483	1	614	2	N	-0-					36
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	499	1	711	2	N	-0-					36
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	499	1	770	2	N	-0-					36
09	1110	N	738	-0-	-372	-0-	483	1	255	2	N	-0-					36
10	1209	N	548	-0-	-661	-0-	499	1	49	2	N	-0-					36
11	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	483	1	655	2	N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	297	1	833	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	307	1	782	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	307	1	838	2	N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	297	1	944	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	974	-0-	-111	-0-	307	1	667	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	297	1	769	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

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-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					78
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					78
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					78
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					78
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					78
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					78
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					78
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	60	1	517	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	580	2	N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	62	1	604	2	N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	733	2	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	62	1	578	2	N	-0-					-0-
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	60	1	679	2	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					19
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

06	450	N	385	-0-	-65	-0-	35	1	350	2	N	-0-					115
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	34	1	425	2	N	-0-					115
08	341	N	228	-0-	-113	-0-	20	1	208	2	N	-0-					115
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	N	-0-					115
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	454	2	N	-0-					115
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-					115

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	713	N	479	-0-	-234	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

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

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

06	330	N	263	-0-	-67	-0-	15	1	248	3	N	-0-					19
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	16	1	274	3	N	-0-					19
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	N	-0-					19
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					19
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					19
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

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
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	558	N	377	-0-	-181	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

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
06	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	2			N	-0-					6
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					6
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					6
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					6
10	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	2			N	-0-					6
11	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					6

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
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					181
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					181
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					181
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					181
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					181
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					181

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	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-

TARPON OIL COMPANY 836180
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

06	420	N	225	-0-	-195	-0-	225	3			N	-0-					125
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					125
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					125
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					125
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					125
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

06	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	3			N	-0-					37
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					37
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					37
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					37
10	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					37
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	3			N	-0-					34
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					34
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					34
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					34
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					34

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
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	390	3	13	9	N	12					101
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	406	3	6	9	N	5	2	8			104
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	N	2	2	8			104
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	N	2	2	8			104
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	381	3	2	9	N	2	2	8			104
11	390	N	192	-0-	-198	-0-	189	3	3	9	N	3	3	8			104

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	N	3					81
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					81
08	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	3			N	-0-					81
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	771	3	34	9	N	31					112
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					112
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					112

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	884	3	10	9	N	9					79
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	783	3	18	9	N	16					95
08	961	N	653	-0-	-308	-0-	635	3	18	9	N	16					111
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	923	3	12	9	N	11	108	1			14
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1000	3	18	9	N	16					30
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	900	3	19	9	N	17					47

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
06	330	N	115	-0-	-215	-0-	103	3	12	9	N	11					140
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					140
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					140
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					140
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	N	1					141
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					141

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
06	1620	N	1360	-0-	-260	-0-	1360	3			N	-0-					129
07	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	1373	3			N	-0-	107	1			22
08	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	1205	3			N	-0-					22
09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1289	3	8	9	N	7					29
10	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			N	-0-					29
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06	750	N	539	-0-	-211	-0-	539	3			N	-0-					96
07	806	N	489	-0-	-317	-0-	489	3			N	-0-					96
08	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	3			N	-0-					96
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					96
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					96
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					96

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
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	596	3	11	9	N	10					122
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	606	3	2	9	N	2					124
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					124
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					124
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					124
11	570	N	400	-0-	-170	-0-	400	3			N	-0-					124

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
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					22
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					22
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					22
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					22
10	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-					22
11	600	N	44	-0-	-556	-0-	44	3			N	-0-					22

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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					39
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					39
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					39
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					39
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					39
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					39

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
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					144
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					144
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					144
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

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
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-

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	366	3	7	9	N	6	6	8			10
07	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					10
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					10
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					10
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					10
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

06	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					167
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					167
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					167
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					167
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					167
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					28
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	3	1	9	N	1	1	8			28
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					28
09	480	N	318	-0-	-162	-0-	318	3			N	-0-					28
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1062	3	226	9	N	205	174	1			217
07	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1078	3	204	9	N	185	237	1			165
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1080	3	208	9	N	189	195	1			159
09	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1036	3	189	9	N	172	181	1			150
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1044	3	207	9	N	188	181	1			157
11	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1031	3	182	9	N	165	184	1			138

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	3			N	-0-					97
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					97
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					97
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					97
10	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					97
11	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1141	3	2	9	N	2					99

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
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	620	N	207	-0-	-413	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	660	N	258	-0-	-402	-0-	258	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					18
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					18
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					18
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					18
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					18
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	443	-0-	-367	-0-	443	3			N	-0-					54
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					54
08	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	3			N	-0-					54
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					54
10	868	N	396	-0-	-472	-0-	396	3			N	-0-					54
11	630	N	499	-0-	-131	-0-	499	3			N	-0-					54

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					20
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					20
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					20
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					20
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					20
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					19
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					19
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					19
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					19
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					19
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

06	510	N	195	-0-	-315	-0-	195	3			N	-0-					25
07	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	3			N	-0-					25
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					25
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

06	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1166	-0-	-424	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					31
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					31
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					31
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					31
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					31
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

06	1710	N	1351	-0-	-359	-0-	1351	3			N	-0-					148
07	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			N	-0-					148
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					148
09	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	1262	3			N	-0-					148
10	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1388	3			N	-0-					148
*11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					148

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	857	3	10	9	N	9					33
07	806	N	731	-0-	-75	-0-	728	3	3	9	N	3					36
08	837	N	583	-0-	-254	-0-	581	3	2	9	N	2					38
09	870	N	813	-0-	-57	-0-	804	3	9	9	N	8					46
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	3	10	9	N	9					55
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	3	3	9	N	3					58

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					77
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					77
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					77
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					77
10	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					77
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

06	3000	N	3119	-0-	119	119	3119	3			N	-0-					151
07	2787	N	2668	-0-	-119	-0-	2668	3			N	-0-					151
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					151
09	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					151
10	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					151
*11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

06	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	1474	3			N	-0-					48
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					48
08	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1723	3			N	-0-					48
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					48
10	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	1586	3			N	-0-					48
11	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	1521	3			N	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					20
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					20
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					20
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	869	3	35	9	N	32					52
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	919	3	15	9	N	14					66
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	3	3	9	N	3					69

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
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					39
07	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	3			N	-0-					39
08	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	3			N	-0-					39
09	630	N	188	-0-	-442	-0-	188	3			N	-0-	39	1			-0-
10	465	N	170	-0-	-295	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

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
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	185	3	2	9	N	2					63
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	183	3	3	9	N	3					66
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4	9	N	4					70
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	N	2					72
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	N	2					74
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	200	3	1	9	N	1					75

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
06	390	N	136	-0-	-254	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

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
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	897	3			N	-0-					128
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					128
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					128
09	3000	N	3414	-0-	414	414	3414	3			N	-0-					128
10	3053	N	2639	-0-	-414	-0-	2639	3			N	-0-					128
*11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					128

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
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					152
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					152
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					152
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					152
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					152
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					152

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
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					23
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					23
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					23
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					23
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					23
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	3			N	-0-					14
07	372	N	41	-0-	-331	-0-	40	3	1	9	N	1	1	8			14
08	341	N	123	-0-	-218	-0-	123	3			N	-0-					14
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					14
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					14
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					14

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
06	780	N	551	-0-	-229	-0-	551	3			N	-0-					164
07	961	N	677	-0-	-284	-0-	677	3			N	-0-					164
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					164
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	N	7					171
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	756	3	29	9	N	26					197
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					197

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 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
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	3	19	9	N	17					132
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1513	3	8	9	N	7					139
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					139
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					139
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					139
11	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	1324	3			N	-0-					139

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 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
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					59
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					59
08	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-					59
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					59
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					59
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59

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
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-

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
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					17
07	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					17
08	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					17
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					17
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					17
*11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					17

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					101
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					101
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					101
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					101
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					101
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

06	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715	3			N	-0-					90
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					90
08	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1848	3	6	9	N	5					95
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	3	2	9	N	2					97
10	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1823	3			N	-0-					97
11	1800	N	1416	-0-	-384	-0-	1416	3			N	-0-					97

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					16
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					16
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					16
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					16
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					16
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					16

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

06	870	N	383	-0-	-487	-0-	383	3			N	-0-					36
07	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	3			N	-0-					36
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					36
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					36
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					36
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

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

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	442	3	33	9	N	30					135
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	449	3	17	9	N	15					150
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					150
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					150
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					150
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	N	3					153

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	372	3	14	9	N	13					210
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	324	3	8	9	N	7	172	1			45
08	465	N	196	-0-	-269	-0-	184	3	12	9	N	11					56
09	390	N	269	-0-	-121	-0-	256	3	13	9	N	12					68
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	382	3	8	9	N	7					75
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	384	3	6	9	N	5					80

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					134
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	537	3	8	9	N	7	136	1			5
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					5
09	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	3			N	-0-					5
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					5
11	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					42
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					42
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					42
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					42
10	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	3			N	-0-					42
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					42

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					12
07	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	3			N	-0-					12
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					12
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					12
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					12
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

06	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	3			N	-0-					90
07	899	N	491	-0-	-408	-0-	491	3			N	-0-					90
08	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	3			N	-0-					90
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					90
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					90
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					51
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					51
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					51
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					51
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					51
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					51

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

06	870	N	652	-0-	-218	-0-	652	3			N	-0-					102
07	899	N	498	-0-	-401	-0-	491	3	7	9	N	6	1	8			107
08	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3			N	-0-					107
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					107
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					107
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					107

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	1004	3			N	-0-					195
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					195
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					195
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					195
10	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1076	3			N	-0-					195
11	1140	N	978	-0-	-162	-0-	978	3			N	-0-					195

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
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					173
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					173
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					173
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					173
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					173
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					173

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 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
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					128
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1423	3	1	9	N	1	1	8			128
08	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	3			N	-0-					128
09	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	3			N	-0-					128
10	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	3			N	-0-					128
11	1260	N	464	-0-	-796	-0-	464	3			N	-0-					128

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 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
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					31
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					31
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1085	3	8	9	N	7	7	8			31
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1038	3	8	9	N	7	7	8			31
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1068	3	8	9	N	7	7	8			31
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	3	7	9	N	6	6	8			31

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
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-

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
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					35
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					35
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					35
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					35
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					35
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					35

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
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					111
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	254	3	1	9	N	1					112
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1	9	N	1					113
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					113
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					113
11	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	3			N	-0-					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2283	3	1	9	N	1	1	8			29
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2210	3	3	9	N	3	3	8			29
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2321	3	3	9	N	3	3	8			29
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2155	3	3	9	N	3	3	8			29
10	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2097	3	3	9	N	3	3	8			29
11	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	1963	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1260	3	4	9	N	4					115
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1384	3	34	9	N	31	141	1			5
08	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	1178	3			N	-0-					5
09	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1095	3	3	9	N	3					8
10	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	1158	3			N	-0-					8
11	1140	N	653	-0-	-487	-0-	646	3	7	9	N	6					14

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

06	3270	X	2881	-0-	-389	-0-	2872	3	9	9	N	8					70
07	3379	X	2888	-0-	-491	-0-	2875	3	13	9	N	12					82
08	3379	X	2976	-0-	-403	-0-	2959	3	17	9	N	15					97
09	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	2822	3	8	9	N	7					104
10	DLQ	G-10	2865	-0-	2865	2865	2853	3	12	9	N	11					115
11	DLQ	G-10	2692	-0-	2692	5557	2659	3	33	9	N	30					145

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

*03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					18
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					18
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					18
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					18
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					18
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					18
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					18
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					18

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

*03	0	W	759	-0-	759	2178	759	2			N	-0-					35
*04	0	W	717	-0-	717	2895	717	2			N	-0-					35
05	0	W	741	-0-	741	3636	741	2			N	-0-					35
06	1700	N	718	-0-	-982	2654	718	2			N	-0-					35
*07	3100	N	733	-0-	-2367	287	733	2			N	-0-	2	7			33
*08	1014	N	727	-0-	-287	-0-	727	2			N	-0-					33
*09	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					33
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					33
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	189	1	1891	2	N	1					3
							1	9									
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	217	1	2267	2	N	6	3	1			6
							7	9									
08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	226	1	2623	2	N	4	4	1			6
							4	9									
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	238	1	2370	2	N	6	8	1			4
							7	9									
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	54	1	2711	2	N	6	4	1			6
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4606	-0-	1606	6062	870	1	3725	2	N	10					19
							11	9									
07	3100	N	4875	-0-	1775	7837	896	1	3955	2	N	22	16	1			25
							24	9									
08	3100	N	4570	-0-	1470	9307	749	1	3804	2	N	15	16	1			24
							17	9									
09	3000	N	4294	-0-	1294	10601	820	1	3450	2	N	22	32	1			14
							24	9									
10	3100	N	3986	-0-	886	11487	174	1	3781	2	N	28	16	1			26
							31	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11487					N	NO RPT					26

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	941	-0-	-49	-0-	162	1	778	3	Y	1					29
							1	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	166	1	856	3	Y	1					30
							1	9									
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	148	1	810	3	Y	1					31
							1	9									
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	140	1	773	3	Y	1					32
							1	9									
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	127	1	826	3	Y	-0-					32
11	930	N	873	-0-	-57	-0-	73	1	797	3	Y	3					35
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	269	-0-	-1	-0-	46	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	44	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	40	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	24	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	31	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	212	1	1017	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	127	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	152	1	831	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	589	-0-	-341	-0-	90	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	99	1	645	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	791	-0-	-169	-0-	66	1	725	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	60	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	61	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	52	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	56	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	77	1	500	3	Y	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	46	1	497	3	Y	-0-					-0-

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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	Y	-0-					20
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	-0-					20
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					20
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					20
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					20
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	103	1	495	3	Y	-0-					14
07	837	N	679	-0-	-158	-0-	110	1	569	3	Y	-0-					14
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	160	1	874	3	Y	-0-					14
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	83	1	458	3	Y	-0-					14
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	120	1	787	3	Y	-0-					14
11	870	N	11	-0-	-859	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					14

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	52	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	47	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	119	-0-	-181	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	3	Y	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					-0-

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
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	35	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	40	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1	46	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	3	Y	-0-			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	3	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-

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
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	81	1	389	3	Y	-0-			33
07	620	N	192	-0-	-428	-0-	30	1	155	3	Y	6			39
							7	9							
08	620	N	206	-0-	-414	-0-	32	1	174	3	Y	-0-			39
09	480	N	192	-0-	-288	-0-	29	1	163	3	Y	-0-			39
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	53	1	344	3	Y	26			65
							29	9							
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	466	3	Y	17			82
							19	9							

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
06	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	698	1	2090	3	Y	13			64
							14	9							
07	3224	X	2783	-0-	-441	-0-	787	1	1987	3	Y	8			72
							9	9							
08	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	699	1	2094	3	Y	6			78
							7	9							
09	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	586	1	2154	3	Y	8			86
							9	9							
10	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	483	1	2199	3	Y	8			94
							9	9							
11	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	552	1	2176	3	Y	9			103
							10	9							

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	-0-			22
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	33	1	168	3	Y	-0-			22
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	3	Y	-0-			22
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	29	1	162	3	Y	-0-			22
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	Y	-0-			22
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	15	1	165	3	Y	-0-			22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 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
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	66	1	314	3	Y	-0-			-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	74	1	383	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	95	-0-	-277	-0-	15	1	80	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	62	-0-	-328	-0-	10	1	52	3	Y	-0-			-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-			-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

06	360	N	328	-0-	-32	-0-	57	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	55	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	54	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	51	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	48	1	312	3	Y	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

06	60	N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	342	1	1641	3	Y	-0-					31
07	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	352	1	1815	3	Y	2					33
							2	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	340	1	1857	3	Y	4					37
							4	9									
09	1980	N	1472	-0-	-508	-0-	226	1	1244	3	Y	2					39
							2	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	307	1	2002	3	Y	3					42
							3	9									
*11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	188	1	2054	3	Y	6					48
							7	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	103	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	79	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	75	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	307	-0-	-263	-0-	47	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	27	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	37	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	43	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	3	Y	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	122	1	585	3	Y	-0-					5
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	119	1	612	3	Y	-0-					5
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	111	1	605	3	Y	-0-					5
09	720	N	458	-0-	-262	-0-	70	1	388	3	Y	-0-					5
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	106	1	693	3	Y	-0-					5
11	690	N	7	-0-	-683	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					5

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
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	159	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	152	1	833	3	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	92	1	505	3	Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	125	1	815	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	223	-0-	-737	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-

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
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	337	1	1618	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	325	1	1675	3	Y	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	297	1	1626	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1200	-0-	-750	-0-	184	1	1016	3	Y	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	242	1	1582	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	10	-0-	-1850	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

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
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	204	1	979	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	906	-0-	-427	-0-	147	1	759	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	839	-0-	-246	-0-	130	1	709	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	586	-0-	-584	-0-	90	1	496	3	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	94	1	611	3	Y	-0-					-0-
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	76	1	833	3	Y	-0-					-0-

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
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	67	1	323	3	Y	3					17
							3	9									
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	42	1	218	3	Y	2					19
							2	9									
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	48	1	260	3	Y	2					21
							2	9									
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	44	1	244	3	Y	3					24
							3	9									
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	3					27
							3	9									
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	2					29
							2	9									

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
06	1770	N	1590	-0-	-180	-0-	274	1	1316	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	298	1	1534	3	Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	184	1	1006	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1184	-0-	-406	-0-	182	1	1002	3	Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	201	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	161	1	1756	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

06	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	244	1	1171	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	194	1	1003	3	Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	290	1	1589	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	207	1	1143	3	Y	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	198	1	1292	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	889	-0-	-761	-0-	75	1	814	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

06	990	N	957	-0-	-33	-0-	165	1	792	3	Y	-0-					17
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	165	1	851	3	Y	1					18
							1	9									
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	150	1	818	3	Y	-0-					18
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	142	1	780	3	Y	-0-					18
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	109	1	710	3	Y	-0-					18
11	930	N	788	-0-	-142	-0-	66	1	722	3	Y	-0-					18

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

06	630	N	513	-0-	-117	-0-	179	1	334	3	Y	-0-					106
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	211	1	488	3	Y	3					109
							3	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	148	1	519	3	Y	7					116
							8	9									
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	129	1	391	3	Y	6					122
							7	9									
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	183	1	572	3	Y	-0-					122
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	134	1	554	3	Y	1					123
							1	9									

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	152	1	731	3	Y	-0-					9
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	147	1	758	3	Y	-0-					9
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	160	1	875	3	Y	-0-					9
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	125	1	691	3	Y	-0-					9
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	129	1	841	3	Y	-0-					9
11	990	N	907	-0-	-83	-0-	76	1	831	3	Y	-0-					9

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
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	336	1	1614	3	Y	1					24
							1	9									
07	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	295	1	1524	3	Y	6					30
							7	9									
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	318	1	1741	3	Y	5					35
							6	9									
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	304	1	1674	3	Y	3					38
							3	9									
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	258	1	1682	3	Y	1					39
							1	9									
11	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	160	1	1747	3	Y	-0-					39

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
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	144	1	694	3	Y	-0-					43
07	961	N	746	-0-	-215	-0-	120	1	617	3	Y	8					51
							9	9									
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	156	1	852	3	Y	13					64
							14	9									
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	144	1	795	3	Y	6					70
							7	9									
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	127	1	828	3	Y	4					74
							4	9									
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	75	1	814	3	Y	6					80
							7	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					39
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					39
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					39
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					39
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					39
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					39

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2102	2	19	9	N	17					34
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2043	2	10	9	N	9					43
08	2263	N	1342	-0-	-921	-0-	1334	2	8	9	N	7					50
09	2130	N	1609	-0-	-521	-0-	1603	2	6	9	N	5					55
10	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1837	2	6	9	N	5					60
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					60

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
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	918	-0-	-252	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	780	N	498	-0-	-282	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	N	5					102
07	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					102
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					102
09	1200	N	906	-0-	-294	-0-	904	2	2	9	N	2					104
10	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			N	-0-					104
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					104

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P/A 02/12/15

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

06	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					200
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					200
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					200
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					200
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					200
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

06	690	N	585	-0-	-105	-0-	573	2	12	9	N	11					200
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	661	2	8	9	N	7	177	1			30
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	658	2	8	9	N	7					37
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8					45
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	659	2	14	9	N	13					58
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	634	2	13	9	N	12					70

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	330	N	25	-0-	-305	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	372	N	168	-0-	-204	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

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

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	89	-0-	-511	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
07	589	N	265	-0-	-324	-0-	19	1	246	3	N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	58	1	698	3	N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	530	3	N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	3	N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	535	1	1032	3	Y	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	554	1	1164	3	Y	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	538	1	890	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	518	1	666	3	Y	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	558	1	1090	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	450	1	1227	3	N	-0-					33
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	465	1	1333	3	N	-0-					33
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	465	1	1311	3	N	-0-					33
09	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	450	1	1148	3	N	-0-					33
10	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	465	1	1238	3	N	-0-					33
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					33

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
06	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	1			N	-0-					20
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					20
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					20
09	450	N	15	-0-	-435	-0-	15	1			N	-0-					20
10	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					20
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					20

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	-0-					182
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			Y	-0-					182
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					182
09	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2826	3	110	9	Y	100	172	1			110
10	3100	N	3134	-0-	34	34	3117	3	17	9	Y	15					125
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					125

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

06	690	N	585	-0-	-105	-0-	450	1	135	3	N	-0-					-0-
07	713	N	520	-0-	-193	-0-	465	1	55	3	N	-0-					-0-
08	682	N	501	-0-	-181	-0-	465	1	36	3	N	-0-					-0-
09	600	N	457	-0-	-143	-0-	450	1	7	3	N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	465	1	58	3	N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	516	1	801	3	N	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	544	1	1035	3	N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	541	1	927	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	518	1	666	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	996	-0-	-585	-0-	507	1	489	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					20
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	3			N	-0-					20
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					20
09	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	1571	3			N	-0-					20
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					20
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					111
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	9	N	1					112
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					112
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	669	3	2	9	N	2					114
10	806	N	702	-0-	-104	-0-	700	3	2	9	N	2					116
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	549	1	1208	3	N	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	608	1	1858	3	N	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	602	1	1660	3	N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	573	1	1208	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	565	1	1171	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					30
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					30
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					30
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					30
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					30
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					30

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	289	-0-	-734	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	868	N	552	-0-	-316	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	859	-0-	-311	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1020	N	653	-0-	-367	-0-	465	1	177	3	N	10	171	1			48
							11	9									
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	475	1	134	3	N	19					67
							21	9									
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	477	1	142	3	N	20					87
							22	9									
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	462	1	116	3	N	30					117
							33	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	476	1	127	3	N	21					138
							23	9									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					138

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	2396	-0-	-304	-0-	598	1	1798	3	N	-0-					91
07	2697	N	1899	-0-	-798	-0-	567	1	1332	3	N	-0-					91
08	2480	N	1811	-0-	-669	-0-	567	1	1243	3	N	1	41	1			51
							1	9									
09	2400	N	1708	-0-	-692	-0-	566	1	1140	3	N	2					53
							2	9									
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	630	1	1934	3	N	2					55
							2	9									
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					55

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	N	2					21
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	N	2	9	1			14
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	424	3	2	9	N	2					16
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	395	3	2	9	N	2					18
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	N	1					19
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					19

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 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
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					15
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					15
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					15
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					15
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

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
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	480	N	124	-0-	-356	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					17
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					17
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					17
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					17
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					17
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 1 C RRCID -> 035145 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5106 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - PLUGGED 02/13/15

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
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					11
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					11
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					11
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					11
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					11
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					11

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
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					57
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	706	3	7	9	N	6					63
08	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	3			N	-0-					63
09	780	N	576	-0-	-204	-0-	563	3	13	9	N	12					75
10	713	N	475	-0-	-238	-0-	475	3			N	-0-					75
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					75

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
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

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
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

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
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
09	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	806	N	73	-0-	-733	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	101	-0-	-1489	-0-	101	3			N	-0-					-0-

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
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

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
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					180
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	330	3	4	9	N	4	176	1			8
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	3	6	9	N	5					13
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	376	3	8	9	N	7					20
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	3	3	9	N	3					23
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	375	3	2	9	N	2					25

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
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

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
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	368	-0-	-862	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	280	-0-	-743	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	690	N	207	-0-	-483	-0-	207	3			N	-0-					-0-

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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					28
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					28
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					28
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					28
10	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					28
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					28

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
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19	6		-0-
07	14B2 EXT		183	-0-	183	183	183	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		634	-0-	634	817	634	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1851	-0-	1851	2668	1851	3			N	-0-					-0-
*10	14B DENY		1624	-0-	1624	4292	1624	3			N	-0-					-0-
*11	5580	X	1288	-0-	-4292	-0-	1262	3	26	9	N	24					24

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	450	N	288	-0-	-162	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

06	1320	N	1078	-0-	-242	-0-	1065	2	13	9	N	12					95
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	2	4	9	N	4					99
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1085	2	9	9	N	8					107
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1167	2	9	9	N	8					115
10	1333	N	759	-0-	-574	-0-	748	2	11	9	N	10					125
11	1050	N	833	-0-	-217	-0-	831	2	2	9	N	2					127

BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	2014	-0-	-1737	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3146	-0-	-605	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3092	-0-	-658	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2358	-0-	-1517	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	1803	-0-	-1227	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	0	N	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1837	2			N	-0-					50
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					50
08	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	2			N	-0-					50
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					50
10	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897	2			N	-0-					50
*11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					50

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					11
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					11
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					11
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					11
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					11
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1738	2	8	9	N	7					71
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1739	2	7	9	N	6					77
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1	64	1			14
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1763	2	6	9	N	5					19
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1687	2	10	9	N	9					28
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1651	2	8	9	N	7					35

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2032	2	23	9	N	21					74
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2280	2	13	9	N	12					86
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2228	2	13	9	N	12	79	1			19
09	2070	N	1805	-0-	-265	-0-	1786	2	19	9	N	17					36
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					36
11	2160	N	1404	-0-	-756	-0-	1390	2	14	9	N	13					49

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	345	1	650	2	N	27					132
							30	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	362	1	684	2	N	20					152
							22	9									
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	362	1	672	2	N	10	131	1			31
							11	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	351	1	726	2	N	23					54
							25	9									
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	362	1	832	2	N	22					76
							24	9									
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	351	1	689	2	N	28					104
							31	9									

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					22
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					22
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					22
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					22
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					22
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					29
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					29
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					29
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					29
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					29
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

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

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					13
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					13
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					13
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					13
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					13
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					13

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

06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	12	1	897	2	N	5					121
							6	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	12	1	916	2	N	8					129
							9	9									
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	12	1	881	2	N	4					133
							4	9									
09	930	N	841	-0-	-89	-0-	12	1	828	2	N	1					134
							1	9									
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	12	1	908	2	N	12					146
							13	9									
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	11	1	828	2	N	8					154
							9	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

06	420	N	335	-0-	-85	-0-	331	2	4	9	N	4					127
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	408	2	7	9	N	6					133
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					133
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	N	5					138
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	378	2	2	9	N	2					140
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					140

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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

06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	98	1	195	3	N	-0-					1
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	102	1	201	3	N	-0-					1
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	101	1	200	3	N	-0-					1
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	97	1	190	3	N	-0-					1
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	100	1	194	3	N	-0-					1
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	98	1	180	3	N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	145	1	829	3	Y	6					60
							7	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	160	1	949	3	Y	-0-					60
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	167	1	1009	3	Y	-0-	56	1			4
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	164	1	1009	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	161	1	925	3	Y	-0-					7
11	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	162	1	851	3	Y	-0-					7

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

06	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	202	1	1481	3	Y	11					151
							12	9									
07	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	132	1	1489	3	Y	12	39	1			124
							13	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	184	1	1752	3	Y	3					127
							3	9									
09	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	177	1	1451	3	Y	-0-	71	1			56
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	229	1	2036	3	Y	12	2	1			66
							13	9									
*11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	215	1	1669	3	Y	8					74
							9	9									

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

06	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					100
07	DLQ G-10		986	-0-	986	986	986	2			Y	-0-					100
08	DLQ G-10		413	-0-	413	1399	413	2			Y	-0-					100
09	1625		226	-0-	-1399	-0-	226	2			Y	-0-					100
*10	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					100
11	1380	#	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					100

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					16
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					16
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					16
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					16
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					16
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					72
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					72
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					72
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					72
10	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	3			N	-0-					72
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STRICKLAND, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 130449 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 3544 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*03	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*04	180	#	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*05	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*07	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*08	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*09	150	#	16	-0-	-134	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

STRICKLAND, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	496	#	217	-0-	-279	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*01	496	#	185	-0-	-311	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*02	420	#	156	-0-	-264	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*03	434	#	14	-0-	-420	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*04	330	#	92	-0-	-238	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*05	217	#	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*06	180	#	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*07	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*09	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*10	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
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
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-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
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-

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
06	1140 #	673	-0-	-467	-0-	119	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	1240 #	874	-0-	-366	-0-	119	1	755	2	Y	-0-					-0-
08	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	119	1	1339	2	Y	-0-					-0-
09	1320 #	685	-0-	-635	-0-	119	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	1364 #	968	-0-	-396	-0-	119	1	849	2	Y	-0-					-0-
11	1410 #	444	-0-	-966	-0-	119	1	325	2	Y	-0-					-0-

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
06	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					4
07	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					4
08	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					4
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					4
10	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					4
*11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					4

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
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-

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
06	1110 #	1102	-0-	-8	-0-	77	1	1016	3	Y	8					31
						9	9									
07	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	99	1	1083	3	Y	9					40
						10	9									
08	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	97	1	1080	3	Y	10					50
						11	9									
09	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	82	1	1042	3	Y	6					56
						7	9									
10	1147 #	1143	-0-	-4	-0-	88	1	1048	3	Y	6					62
						7	9									
11	1110 #	766	-0-	-344	-0-	70	1	694	3	Y	2					64
						2	9									

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
06	1290	#	1213	-0-	-77	-0-	77	1	1133	3	Y	3					88
							3	9									
07	1333	#	1313	-0-	-20	-0-	96	1	1209	3	Y	7					95
							8	9									
08	1302	#	1260	-0-	-42	-0-	77	1	1183	3	Y	-0-					95
09	1260	#	1253	-0-	-7	-0-	92	1	1159	3	Y	2					97
							2	9									
10	1302	#	1229	-0-	-73	-0-	89	1	1138	3	Y	2					99
							2	9									
11	1260	#	1136	-0-	-124	-0-	99	1	1030	3	Y	6	85	1			20
							7	9									

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
06	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	87	1	1262	3	Y	5					27
							6	9									
07	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	117	1	1402	3	Y	3					30
							3	9									
08	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	102	1	1309	3	Y	3					33
							3	9									
09	1338	R	1338	-0-	-0-	-0-	99	1	1236	3	Y	3					36
							3	9									
10	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	96	1	1255	3	Y	-0-					36
*11	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	85	1	1079	3	Y	5					41
							6	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 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
06	810	#	764	-0-	-46	-0-	40	1	724	3	N	-0-					9
07	868	#	854	-0-	-14	-0-	44	1	810	3	N	-0-					9
08	868	#	855	-0-	-13	-0-	47	1	808	3	N	-0-					9
09	840	#	820	-0-	-20	-0-	46	1	774	3	N	-0-					9
10	868	#	841	-0-	-27	-0-	48	1	793	3	N	-0-					9
11	840	#	785	-0-	-55	-0-	41	1	744	3	N	-0-					9

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1681	R	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1578	3	Y	18					200
							20	9									
07	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	82	1	1603	3	Y	15					215
							17	9									
08	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1585	3	Y	17					232
							19	9									
09	1680	#	1630	-0-	-50	-0-	79	1	1543	3	Y	7	157	1			82
							8	9									
10	1736	#	1638	-0-	-98	-0-	83	1	1546	3	Y	8					90
							9	9									
11	1680	#	1641	-0-	-39	-0-	84	1	1538	3	Y	17					107
							19	9									

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
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
*11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					-0-

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
06	1050	#	965	-0-	-85	-0-	51	1	914	3	Y	-0-					25
07	1085	#	987	-0-	-98	-0-	53	1	934	3	Y	-0-					25
08	1085	#	985	-0-	-100	-0-	55	1	930	3	Y	-0-					25
09	1050	#	971	-0-	-79	-0-	52	1	919	3	Y	-0-					25
10	1054	#	972	-0-	-82	-0-	54	1	918	3	Y	-0-					25
11	960	#	614	-0-	-346	-0-	45	1	569	3	Y	-0-					25

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
06	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	981	3	Y	-0-					8
07	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	971	3	Y	-0-					8
08	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	987	3	Y	-0-					8
09	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	52	1	948	3	Y	-0-					8
10	1023	#	989	-0-	-34	-0-	55	1	934	3	Y	-0-					8
11	990	#	949	-0-	-41	-0-	49	1	900	3	Y	-0-					8

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	#	925	-0-	-275	-0-	42	1	879	3	Y	4					19
							4	9									
07	1240	#	949	-0-	-291	-0-	46	1	897	3	Y	5					24
							6	9									
08	1116	#	955	-0-	-161	-0-	48	1	904	3	Y	3					27
							3	9									
09	1020	#	910	-0-	-110	-0-	46	1	863	3	Y	1					28
							1	9									
10	1023	#	909	-0-	-114	-0-	48	1	857	3	Y	4					32
							4	9									
11	930	#	528	-0-	-402	-0-	28	1	500	3	Y	-0-					32

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	984	3	Y	2					148
							2	9									
07	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	65	1	1004	3	Y	-0-	135	1			13
08	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	66	1	986	3	Y	1					14
							1	9									
09	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	58	1	955	3	Y	3					17
							3	9									
10	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	952	3	Y	5					22
							6	9									
*11	843	R	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	3	Y	-0-					22

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	717	R	717	-0-	-0-	-0-	111	1	561	3	N	41					130
							45	9									
07	527	#	468	-0-	-59	-0-	106	1	352	3	N	9					139
							10	9									
08	527	#	474	-0-	-53	-0-	60	1	413	3	N	1					140
							1	9									
*09	510	#	443	-0-	-67	-0-	35	1	407	3	Y	1	123	1	9	6	7
							1	9									
10	527	#	398	-0-	-129	-0-	26	1	369	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
11	510	#	395	-0-	-115	-0-	32	1	363	3	Y	-0-					7

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	#	992	-0-	-478	-0-	78	1	889	2	N	23					253
							25	9									
07	1302	#	1203	-0-	-99	-0-	81	1	1082	2	N	36	164	1			125
							40	9									
08	1302	#	1046	-0-	-256	-0-	73	1	938	2	N	32					157
							35	9									
09	1200	#	1097	-0-	-103	-0-	78	1	983	2	N	33					190
							36	9									
10	1209	#	1061	-0-	-148	-0-	81	1	947	2	N	30					220
							33	9									
11	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					220

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 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
06	240	#	239	-0-	-1	-0-	54	1	185	2	N	-0-					44
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	56	1	194	2	N	-0-					44
08	248	#	226	-0-	-22	-0-	52	1	174	2	N	-0-					44
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	54	1	185	2	N	-0-					44
10	248	#	242	-0-	-6	-0-	56	1	186	2	N	-0-					44
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					44

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 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
06	658	R	658	-0-	-0-	-0-	645	3	13	9	N	12	192	1			15
07	837	#	712	-0-	-125	-0-	668	3	44	9	N	40					55
08	837	#	674	-0-	-163	-0-	660	3	14	9	N	13					68
09	810	#	651	-0-	-159	-0-	643	3	8	9	N	7					75
10	744	R	744	-0-	-0-	-0-	707	3	37	9	N	34					109
*11	707	R	707	-0-	-0-	-0-	685	3	22	9	N	20					129

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
06	960	#	899	-0-	-61	-0-	154	1	742	3	Y	3					27
							3	9									
07	961	#	960	-0-	-1	-0-	156	1	803	3	Y	1					28
							1	9									
08	978	R	978	-0-	-0-	-0-	150	1	820	3	Y	7					35
							8	9									
09	929	R	929	-0-	-0-	-0-	142	1	780	3	Y	6					41
							7	9									
10	961	#	925	-0-	-36	-0-	123	1	802	3	Y	-0-					41
11	960	#	879	-0-	-81	-0-	74	1	805	3	Y	-0-					41

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	32	-0-	-58	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	36	-0-	-57	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	37	-0-	-56	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	90	#	37	-0-	-53	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	#	272	-0-	-28	-0-	47	1	225	3	Y	-0-					13
07	310	#	295	-0-	-15	-0-	48	1	247	3	Y	-0-					13
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	46	1	252	3	Y	-0-					13
09	300	#	280	-0-	-20	-0-	43	1	237	3	Y	-0-					13
10	310	#	275	-0-	-35	-0-	37	1	238	3	Y	-0-					13
11	300	#	269	-0-	-31	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					13

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
06	139	R	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	-0-					20
07	146	R	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	3	Y	-0-					20
08	142	R	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					20
09	150	#	134	-0-	-16	-0-	21	1	113	3	Y	-0-					20
10	155	#	128	-0-	-27	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					20
11	150	#	119	-0-	-31	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					20

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2833		2833	-0-	-0-	-0-	128	1	2705	3	Y	-0-					-0-
07	3075		3075	-0-	-0-	-0-	139	1	2936	3	Y	-0-					-0-
08	3069		3026	-0-	-43	-0-	146	1	2880	3	Y	-0-					-0-
09	2970		2815	-0-	-155	-0-	133	1	2664	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	3069		3003	-0-	-66	-0-	143	1	2860	3	Y	-0-					-0-
11	2970		2697	-0-	-273	-0-	128	1	2569	3	Y	-0-					-0-

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
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					25
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	14	1	257	3	Y	-0-					25
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					25
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					25
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					25
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					25

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					41
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					41
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					41
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					41
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					41
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					23
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					23
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					23
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					23
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					23
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					23

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-

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
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	26	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	24	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	20	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	155	1	745	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	769	-0-	-161	-0-	124	1	645	3	Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	168	1	923	3	Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	155	1	850	3	Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	129	1	846	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	73	1	799	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

06	180	N	157	-0-	-23	-0-	27	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	21	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	28	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	75	1	1307	3	N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	75	1	1313	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	75	1	1316	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1261	-0-	-119	-0-	71	1	1190	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	75	1	1292	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	68	1	1139	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	148	1	1683	3	Y	18					50
							20	9									
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	150	1	1909	3	Y	13					63
							14	9									
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	160	1	1893	3	Y	13					76
							14	9									
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	138	1	1836	3	Y	7					83
							8	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	126	1	1767	3	Y	-0-					83
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	126	1	1690	3	Y	4					87
							4	9									

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	660	N	527	-0-	-133	-0-	527	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	992	N	674	-0-	-318	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2			N	-0-					-0-

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

06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					165
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					165
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					165
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					165
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					165
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

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

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	741	-0-	-716	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	839	-0-	-271	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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

06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					71
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					71
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					71
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					71
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					71
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					71

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315
MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

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-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

06	1560	N	432	-0-	-1128	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	146	-0-	-1156	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	174	-0-	-1221	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

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

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-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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-

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

06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					134
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					134
08	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					134
09	270	N	11	-0-	-259	-0-	10	2	1	9	N	1					135
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					135
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	111	2	1	9	N	1					136

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
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					17
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					17
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					17
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					17
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	-0-					2
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	3	N	-0-					2
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	625	3	N	-0-					2
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	N	-0-					2
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	28	1	548	3	N	-0-					2
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	28	1	498	3	N	-0-					2

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
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-

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
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-

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
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-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	86	1	1751	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	92	1	1821	3	Y	5					5
							6	9									
08	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	90	1	1758	3	Y	6					11
							7	9									
09	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	81	1	1614	3	Y	5					16
							6	9									
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	100	1	2010	3	Y	-0-					16
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	92	1	1817	3	Y	-0-					16

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	3	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	855	-0-	-195	-0-	22	1	833	3	Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1137	3	Y	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	37	1	1335	3	Y	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	48	1	1299	3	Y	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	51	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	52	1	1313	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2256	-0-	-54	-0-	79	1	2177	3	Y	-0-					19
07	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	80	1	2253	3	Y	-0-					19
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	87	1	2299	3	Y	14	33	1			-0-
							15	9									
09	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	82	1	2150	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	87	1	2233	3	Y	-0-					-0-
*11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	88	1	2287	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	13	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	14	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	Y	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	957	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	39	1	977	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	36	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	34	1	942	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	36	1	959	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	36	1	891	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

06	600	N	558	-0-	-42	-0-	21 1	1 9	536	3	Y	1	41	1			-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	23 1	1 9	552	3	Y	1	1	1			-0-
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	22	1	554	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	20	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	22	1	585	3	Y	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	575	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	442	1	1346	3	Y	-0-					6
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	481	1	1347	3	Y	-0-					6
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	470	1	1350	3	Y	-0-					6
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	468	1	1230	3	Y	-0-					6
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	484	1	1246	3	Y	-0-					6
11	1500	N	846	-0-	-654	-0-	154 1	1 9	691	3	Y	1					2

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

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-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 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
06	870	N	713	-0-	-157	-0-	29	1	682	3	Y	2					7
							2	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	46	1	1014	3	Y	-0-					7
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	43	1	922	3	Y	-0-					7
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	878	3	Y	1					8
							1	9									
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	50	1	968	3	Y	-0-					8
*11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	3	Y	-0-					8

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

06	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	59	1	1582	3	Y	-0-					57
07	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	62	1	1638	3	Y	-0-					57
08	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	64	1	1624	3	Y	-0-					57
09	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	54	1	1546	3	Y	-0-					57
10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	59	1	1624	3	Y	-0-					57
11	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	59	1	1521	3	Y	-0-					57

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

06	2010	N	1486	-0-	-524	-0-	51	1	1435	3	N	-0-					24
07	2077	N	1574	-0-	-503	-0-	45	1	1529	3	N	-0-					24
08	1829	N	1107	-0-	-722	-0-	45	1	1060	3	N	2	2	8			24
							2	9									
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	48	1	1454	3	N	-0-					24
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	57	1	1629	3	N	-0-					24
*11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	54	1	1894	3	N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

06	2250	N	1863	-0-	-387	-0-	93	1	1770	3	N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	93	1	2271	3	N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	93	1	2176	3	N	-0-					-0-
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	93	1	2181	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	93	1	2392	3	N	-0-					-0-
*11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	93	1	2384	3	N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	277	-0-	-83	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
10	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					174
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					174
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					174
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					174
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1	1	8			174
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	N	4	4	8			174

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					46
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					46
08	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					46
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					46
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					46
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					46

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					45

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
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	3			N	-0-					179
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					179
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					179
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					179
10	744	N	518	-0-	-226	-0-	518	3			N	-0-					179
11	780	N	593	-0-	-187	-0-	593	3			N	-0-					179

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
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	3	6	9	N	5					100
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					100
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					100
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					100
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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

06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	3	N	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

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

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	Y	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					149
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					149
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	366	2	1	9	N	1					150
09	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	2			N	-0-					150
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	391	2	1	9	N	1					151
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					151

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

06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	Y	13					51
							82	3	14	9							
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	23	2	Y	2	52	1			1
							87	3	2	9							
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	20	2	77	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	20	2	Y	14					15
							77	3	15	9							
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	7					22
							88	3	8	9							
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					22
							86	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

06	600	N	322	-0-	-278	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					59
07	434	N	280	-0-	-154	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					59
08	403	N	217	-0-	-186	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					59
09	330	N	209	-0-	-121	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					59
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					59
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					59

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

06	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35 19	1 9	719	3	Y	17					54
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38 13	1 9	737	3	Y	12					66
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	3	Y	-0-	56	1			10
09	630	N	477	-0-	-153	-0-	26 34	1 9	417	3	Y	31	31	1			10
10	651	N	464	-0-	-187	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					10
11	630	N	527	-0-	-103	-0-	28 1	1 9	498	3	Y	1					1

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					129
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					129
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					129
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-	105	1			24
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					24
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					24

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

06	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					129
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					129
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					129
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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

06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	820	-0-	-234	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					117
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					117
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					117
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					117
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

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-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	990	#	742	-0-	-248	-0-	742	3			N	-0-					58
07	744	#	696	-0-	-48	-0-	695	3	1	9	N	1					59
08	837	#	790	-0-	-47	-0-	782	3	8	9	N	7					66
09	810	#	431	-0-	-379	-0-	430	3	1	9	N	1					67
*10	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	1					68
*11	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					68

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	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-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	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-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	#	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	465	#	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	217	#	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	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-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1			30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	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

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
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					21
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	816	3	23	9	N	21					42
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					42
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	909	3	39	9	N	35					77
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	842	3	25	9	N	23					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			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-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

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-

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
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

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
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					30
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					30
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					30
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					30
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					30
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	860	-0-	-250	-0-	853	2	7	9	N	6					203
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	971	2	4	9	N	4					207
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					207
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 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
06	4200		3161	-0-	-1039	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	4216	#	2613	-0-	-1603	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	4092	#	3196	-0-	-896	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	3960	#	2920	-0-	-1040	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
10	3534	#	2767	-0-	-767	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	3150	#	2795	-0-	-355	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					118
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	3	3	9	N	3					121
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					121
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	770	3	3	9	N	3					27
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	675	3	111	9	N	101					128
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
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-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

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-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

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
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-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

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-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

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-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

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-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

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-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

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-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

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-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

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-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

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-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1325	-0-	-566	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

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
06	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	3			N	-0-					78
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					78
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					78
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					78
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					78
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

06	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-					172
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					172
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					172
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					172
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					172
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					172

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

BURKBURNETT, SOUTH 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
JOACHIM, E. C. 433225
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 021299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 390 PERF. N/A

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-

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 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
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					112
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					112
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	450	2	1	9	N	1					113
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	445	2	1	9	N	1					114
10	434	N	251	-0-	-183	-0-	249	2	2	9	N	2					116
11	450	N	229	-0-	-221	-0-	229	2			N	-0-					116

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	#	903	-0-	-267	-0-	903	3			N	-0-					28
07	1178	#	1062	-0-	-116	-0-	1062	3			N	-0-					28
08	1209	#	928	-0-	-281	-0-	928	3			N	-0-					28
09	1170	#	884	-0-	-286	-0-	884	3			N	-0-					28
*10	1178	#	905	-0-	-273	-0-	905	3			N	-0-					28
*11	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					28

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

06	1110	#	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1110	#	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1147	#	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

06	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	120	#	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	120	#	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 6095

06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-

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

06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					137
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					137
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					137
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					137
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					137
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					137

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

06	1230	N	718	-0-	-512	-0-	718	2			N	-0-					41
07	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					41
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					41
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					41
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					41
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					41

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
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					122
07	4867	X	4371	-0-	-496	-0-	4325	2	46	9	N	42					164
08	4867	X	2910	-0-	-1957	-0-	2891	2	19	9	N	17					181
09	4710	X	2828	-0-	-1882	-0-	2828	2			N	-0-					181
10	4774	X	3257	-0-	-1517	-0-	3237	2	20	9	N	18					199
11	4620	X	717	-0-	-3903	-0-	717	2			N	-0-	164	1			35

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
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	48	1	863	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	52	1	884	3	Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	51	1	823	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	53	1	838	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	789	-0-	-141	-0-	47	1	742	3	Y	-0-					-0-

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
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	Y	-0-					13
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					13
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					13
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					13
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	22	1	425	3	Y	-0-					13
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	20	1	399	3	Y	-0-					13

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
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	77	1	1426	3	Y	-0-					34
07	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	76	1	1469	3	Y	-0-					34
08	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	75	1	1352	3	Y	-0-					34
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	79	1	1459	3	Y	-0-					34
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	83	1	1547	3	Y	-0-					34
*11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	83	1	1470	3	Y	-0-					34

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
06	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	63	1	1247	3	Y	-0-					36
07	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	68	1	1279	3	Y	-0-					36
08	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	70	1	1259	3	Y	-0-					36
09	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	66	1	1223	3	Y	-0-					36
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	70	1	1271	3	Y	-0-					36
11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	69	1	1215	3	Y	-0-					36

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
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	134	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	51	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	24	1	287	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	40	1	290	3	Y	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	134	1	276	3	Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	49	1	325	2	N	-0-					52
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	2	N	-0-					52
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	52	1	481	2	N	-0-					52
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	49	1	319	2	N	-0-					52
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	49	1	363	2	N	-0-					52
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					52

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
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	60 11	1 9	923	2	N	10					59
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	61 7	1 9	1056	2	N	6					65
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	57 7	1 9	789	2	N	6					71
09	990	N	676	-0-	-314	-0-	54 1	1 9	621	2	N	1					72
10	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	60 21	1 9	926	2	N	19					91
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	58 17	1 9	655	2	N	15					106

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	X	873	-0-	-1527	-0-	105	1	766	2	N	2					16
							2	9									
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	148	1	2546	2	N	1					17
							1	9									
08	2480	X	2275	-0-	-205	-0-	136	1	2135	2	N	4					21
							4	9									
09	2400	X	2309	-0-	-91	-0-	135	1	2168	2	N	5					26
							6	9									
10	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	136	1	2258	2	N	6					32
							7	9									
11	2400	X	2201	-0-	-199	-0-	129	1	2061	2	N	10					42
							11	9									

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 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
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	4					82
							4	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	482	2	N	20					102
							22	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	51	1	373	2	N	22					124
							24	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	341	2	N	5					129
							6	9									
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	49	1	379	2	N	12	52	1			89
							13	9									
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	49	1	310	2	N	5					94
							6	9									

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
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	5	1	368	2	N	-0-					16
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	2	N	-0-					16
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	4	1	325	2	N	-0-					16
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	5	1	320	2	N	-0-					16
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	289	2	N	-0-					16
11	330	N	167	-0-	-163	-0-	4	1	163	2	N	-0-					16

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
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					5
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					5
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					5
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	2	N	-0-					5
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	2	N	-0-					5
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					5

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
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	48	1	113	2	N	21					77
							23	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	135	2	N	8					85
							9	9									
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	N	19					104
							21	9									
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	47	1	144	2	N	2					106
							2	9									
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	47	1	116	2	N	8	83	1			31
							9	9									
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	47	1	97	2	N	22					53
							24	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	13	1	887	2	N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	13	1	884	2	N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	12	1	851	2	N	-0-					-0-
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	12	1	810	2	N	-0-					-0-
10	899	N	508	-0-	-391	-0-	8	1	500	2	N	-0-					-0-
11	840	N	655	-0-	-185	-0-	13	1	642	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-					9
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					9
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					6
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					6
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					6
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					6
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					6
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					6

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
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	56	1	884	2	N	3					65
							3	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	59	1	982	2	N	4					69
							4	9									
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	57	1	816	2	N	3					72
							3	9									
09	930	N	825	-0-	-105	-0-	56	1	766	2	N	3					75
							3	9									
10	1054	N	957	-0-	-97	-0-	57	1	900	2	N	-0-					75
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	57	1	860	2	N	-0-					75

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
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	60	1	1185	2	N	-0-					26
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	61	1	1098	2	N	-0-					26
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	62	1	1193	2	N	-0-					26
09	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	61	1	1101	2	N	1					27
							1	9									
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1205	2	N	-0-					27
11	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	60	1	1053	2	N	-0-					27

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	5	1	432	2	N	1					22
							1	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	5	1	632	2	N	3					25
							3	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	5	1	448	2	N	-0-					25
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	383	2	N	2					27
							2	9									
10	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-					27
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1					28

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
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	77	1	2729	2	N	18					107
							20	9									
07	3100	N	3874	-0-	774	774	44	1	3818	2	N	11					118
							12	9									
08	3100	N	2757	-0-	-343	431	78	1	2667	2	N	11					129
							12	9									
09	2848	N	2417	-0-	-431	-0-	71	1	2329	2	N	15					144
							17	9									
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	70	1	2188	2	N	10	137	1			17
							11	9									
*11	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	69	1	1935	2	N	20					37
							22	9									

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
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					43
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	N	-0-					43
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	3					46
							3	9									
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	N	-0-					46
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	N	4					50
							4	9									
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	N	1					51
							1	9									

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
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	27	1	945	2	N	25					107
							28	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	32	1	1138	2	N	9					116
							10	9									
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	1					117
							1	9									
09	990	N	912	-0-	-78	-0-	30	1	882	2	N	-0-					117
10	1178	N	685	-0-	-493	-0-	20	1	663	2	N	2					119
							2	9									
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	27	1	882	2	N	16					135
							18	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	6	1	551	2	N	-0-					29
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	584	2	N	-0-					29
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	4	1	380	2	N	-0-					29
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	6	1	512	2	N	3					32
							3	9									
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	8	1	698	2	N	-0-					32
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	7	1	549	2	N	-0-					32

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	84	1	1419	2	N	11					101
							12	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	N	-0-					101
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	90	1	1253	2	N	5					106
							6	9									
09	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	90	1	1310	2	N	4					110
							4	9									
10	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	83	1	1244	2	N	-0-					110
11	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	82	1	1230	2	N	4					114
							4	9									

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	69	1	908	2	N	-0-					15
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	69	1	918	2	N	-0-					15
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	N	-0-					15
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	69	1	969	2	N	-0-					15
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	69	1	805	2	N	-0-					15
11	900	N	639	-0-	-261	-0-	12	1	627	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	N	-0-					36
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	44	1	1089	2	N	14					50
							15	9									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	53	1	571	2	N	-0-					50
09	690	N	467	-0-	-223	-0-	50	1	417	2	N	-0-					50
10	1147	N	622	-0-	-525	-0-	52	1	570	2	N	-0-					50
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	51	1	482	2	N	-0-					50

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	29	1	1038	2	N	-0-					44
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	35	1	1279	2	N	3					47
							3	9									
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					47
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	36	1	1043	2	N	-0-					47
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	47	1	1524	2	N	-0-					47
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	45	1	1511	2	N	5					52
							6	9									

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	30	1	2105	2	N	7					27
							8	9									
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	32	1	2308	2	N	-0-					27
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	34	1	2418	2	N	2					29
							2	9									
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	36	1	2469	2	N	2					31
							2	9									
10	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	32	1	1996	2	N	3					34
							3	9									
11	2370	N	1603	-0-	-767	-0-	31	1	1569	2	N	3					37
							3	9									

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	9	1	815	2	N	3					55
							3	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	9	1	1123	2	N	1					56
							1	9									
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	9	1	783	2	N	-0-					56
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	507	2	N	-0-					56
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	8	1	731	2	N	-0-					56
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	8	1	582	2	N	-0-					56

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	51	1	439	2	N	1					28
							1	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	53	1	451	2	N	-0-					28
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	52	1	395	2	N	1					29
							1	9									
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	51	1	412	2	N	2					31
							2	9									
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	51	1	428	2	N	3					34
							3	9									
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	420	2	N	3					37
							3	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	689	2	N	18					102
							20	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	1156	2	N	1					103
							1	9									
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	882	2	N	6					109
							7	9									
09	750	N	682	-0-	-68	-0-	52	1	616	2	N	13					122
							14	9									
10	1209	N	220	-0-	-989	-0-	47	1	163	2	N	9					131
							10	9									
11	900	N	602	-0-	-298	-0-	52	1	543	2	N	6					137
							7	9									

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
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	41	1	1211	2	N	21					44
							23	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	63	1	1275	2	N	4					48
							4	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	N	8					56
							9	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	61	1	1145	2	N	7					63
							8	9									
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1233	2	N	11					74
							12	9									
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1213	2	N	4					78
							4	9									

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	65	1	1730	2	N	2					60
							2	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	66	1	2301	2	N	2					62
							2	9									
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	64	1	1480	2	N	5					67
							6	9									
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1	1475	2	N	2					69
							2	9									
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	65	1	1684	2	N	6					75
							7	9									
11	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	60	1	1132	2	N	10					85
							11	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 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
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					27
08	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					27
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					27
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					27

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
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	141	-0-	-9	-0-	139	2	2	9	N	2					60
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	126	2	8	9	N	7					67
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	133	2	3	9	N	3					70
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3	9	N	3					73
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	158	2	13	9	N	12					85
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					85

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					92
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					92
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					92
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					92
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					92
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					92

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 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
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	18	1	129	2	N	-0-					17
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	2	N	-0-					17
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	-0-					17
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-					17
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	2	N	-0-					17
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					17

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	57	1	454	2	N	-0-					20
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	480	2	N	-0-					20
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	59	1	454	2	N	-0-					20
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	458	2	N	-0-					20
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	480	2	N	-0-					20
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					20

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CRAFT, J. D.-T.W.B. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 201661 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5474 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - P/A 07/22/15

T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	105	-0-	-225	-0-	105	3			N	-0-					83
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					83
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					83
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					83
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					83
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					83

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
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					2
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					2
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					2
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					2
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					2
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	3	4	9	N	4					57
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	N	4					61
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	3	3	9	N	3	35	1			29
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	109	3	3	9	N	3					32
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	149	3	4	9	N	4					36
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					36

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
06	750	N	580	-0-	-170	-0-	580	3			N	-0-					7
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					7
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					7
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					7
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					7
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					7

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
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	3	2	9	N	2					21
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	N	2	9	1			14
08	775	N	597	-0-	-178	-0-	595	3	2	9	N	2					16
09	810	N	522	-0-	-288	-0-	520	3	2	9	N	2					18
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	N	1					19
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					19

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
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	450	1	503	3	N	-0-					65
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	465	1	632	3	N	-0-					65
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	465	1	561	3	N	-0-					65
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	450	1	529	3	N	-0-					65
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	465	1	560	3	N	-0-					65
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					65

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
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-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
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	450	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2051	-0-	-319	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1599	-0-	-441	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1343	-0-	-641	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

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
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					31
07	310	N	135	-0-	-175	B	-0-	135	2			N	-0-					31
08	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					31
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					31
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	3			N	-0-					129
07	1550	N	1524	-0-	-26	B	-0-	1524	3			N	-0-					129
08	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1745	3			N	-0-					129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3			N	-0-					129
10	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579	3			N	-0-					129
11	1680	N	1253	-0-	-427	B	-0-	1253	3			N	-0-					129

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
06 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	898	-0-	-512		-0-	898	2			N	-0-					130
07	1302	N	739	-0-	-563		-0-	738	2	1	9	N	1					131
08	1023	N	810	-0-	-213		-0-	810	2			N	-0-					131
09	900	N	552	-0-	-348		-0-	552	2			N	-0-					131
10	744	N	310	-0-	-434		-0-	310	2			N	-0-					131
11	780	N	290	-0-	-490		-0-	290	2			N	-0-					131

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	539	N	539	-0-	-0-		-0-	539	2			N	-0-					62
07	513	N	513	-0-	-0-		-0-	513	2			N	-0-					62
08	562	N	562	-0-	-0-		-0-	562	2			N	-0-					62
09	533	N	533	-0-	-0-		-0-	533	2			N	-0-					62
*10	571	N	571	-0-	-0-		-0-	571	2			N	-0-					62
11	540	N	NO RPT	-0-	-540		-0-					N	NO RPT					62

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
06	259	N	259	-0-	-0-		-0-	259	2			N	-0-					25
07	188	N	188	-0-	-0-		-0-	188	2			N	-0-					25
08	251	N	251	-0-	-0-		-0-	251	2			N	-0-					25
09	135	N	135	-0-	-0-		-0-	135	2			N	-0-					25
*10	286	N	286	-0-	-0-		-0-	286	2			N	-0-					25
11	240	N	NO RPT	-0-	-240		-0-					N	NO RPT					25

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					39
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					39
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					39
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					39
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					39
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					39

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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	Y	3					21
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	Y	4	12	1			13
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	Y	4					17
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	Y	4					21
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	Y	4					25
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					25

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					22
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	Y	4	12	1			14
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	9	Y	3					17
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	Y	4					21
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	Y	4					25
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					25

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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					22
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	2	4	9	Y	4	13	1			13
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	Y	4					17
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	Y	4					21
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	2	4	9	Y	4					25
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					25

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					21
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	2	4	9	Y	4	13	1			12
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	2	6	9	Y	5					17
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	522	2	4	9	Y	4					21
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	Y	3					24
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					24

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
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					50
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					50
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					50
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					50
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					50
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					50

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
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					125
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					125
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					125
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			103
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					103
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1	1	8			103
09	930	N	568	-0-	-362	-0-	567	2	1	9	N	1	1	8			103
10	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			N	-0-					103
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					103

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
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	921	2	3	9	N	3	3	8			9
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	956	2	4	9	N	4	4	8			9
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					9
09	930	N	478	-0-	-452	-0-	478	2			N	-0-					9
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					9
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					9

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
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					29
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					29
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					29
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					29
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					29
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					29

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	849	-0-	-201	-0-	848	3	1	9	N	1					42
07	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					42
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	962	3	1	9	N	1					43
09	840	N	121	-0-	-719	-0-	104	3	17	9	N	15					58
10	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	3			N	-0-					58
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					83
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					83
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					83
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	210	3	87	9	N	79	79	1			83
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					83
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					83

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 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
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					34
07	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	3			N	-0-					34
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					34
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					34
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					34
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					34

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	3	6	9	N	5					63
07	682	N	467	-0-	-215	-0-	464	3	3	9	N	3					66
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	529	3	3	9	N	3					69
09	660	N	398	-0-	-262	-0-	396	3	2	9	N	2					71
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					71
11	510	N	356	-0-	-154	-0-	353	3	3	9	N	3					74

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
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	3	1	9	N	1					126
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1708	3	4	9	N	4	1	8			129
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	3	2	9	N	2					131
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					131
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					131
11	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	1533	3	7	9	N	6					137

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					83
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					83
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					83
09	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					83
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					83
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					83

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
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	#	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
08	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	#	731	-0-	-289	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	930	#	631	-0-	-299	-0-	25	1	606	2	N	-0-					-0-
08	930	#	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	900	#	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	930	#	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
06	542	R	542	-0-	-0-	-0-	521	2	21	9	N	19					75
07	651	R	651	-0-	-0-	-0-	25	1	603	2	N	21					96
							23	9									
08	538	R	538	-0-	-0-	-0-	508	2	30	9	N	27					123
09	528	R	528	-0-	-0-	-0-	499	2	29	9	N	26					149
*10	522	R	522	-0-	-0-	-0-	494	2	28	9	N	25					174
11	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					174

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
06	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1168	3	8	9	N	7	169	1			23
07	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1162	3	75	9	N	68					91
08	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1132	3	37	9	N	34					125
09	510	#	146	-0-	-364	-0-	122	3	24	9	N	22					147
10	527	#	79	-0-	-448	-0-	56	3	23	9	N	21					168
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	18					186

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 083424 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5832 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					21
07	155	#	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					21
08	155	#	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					21
09	150	#	58	-0-	-92	-0-	58	3			N	-0-					21
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					21
11	150	#	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					21

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-					21
07	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					21
08	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					21
09	180	#	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					21
10	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					21
*11	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

06	600	#	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					98
07	620	#	349	-0-	-271	-0-	349	3			N	-0-					98
08	620	#	443	-0-	-177	-0-	443	3			N	-0-					98
09	510	#	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					98
10	527	#	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					98
*11	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					175
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					175
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	277	3	13	9	N	12					187
09	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					187
10	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					187
*11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					187

ENEXCO, INC. 252045
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

06	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					158
07	992	#	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					158
08	992	#	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					158
09	990	#	823	-0-	-167	-0-	823	2			N	-0-					158
10	1023	#	878	-0-	-145	-0-	878	2			N	-0-					158
11	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					158

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

06	690	#	642	-0-	-48	-0-	639	2	3	9	N	3					56
07	3041	R	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					56
08	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1023	2	26	9	N	24					80
09	630	#	45	-0-	-585	-0-	45	2			N	-0-					80
10	651	#	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					80
11	1950	#	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					80

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

06	705	R	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	N	3					66
07	3241	R	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					66
08	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1520	2	13	9	N	12					78
09	844	R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					78
10	744	#	501	-0-	-243	-0-	501	2			N	-0-					78
11	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					78

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
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					43
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					43
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					43
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					43
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					43
11	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	2			N	-0-					43

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
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 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
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1					3
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1	3	1			1
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					2
09	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					2
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	296	2	1	9	N	1					3
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					3

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	244	2	12	9	N	11					82
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	209	2	7	9	N	6	29	1			59
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	163	2	8	9	N	7					66
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	193	2	8	9	N	7					73
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	204	2	8	9	N	7					80
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	2	7	9	N	6					86

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2					2
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					2

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					11
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					11
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					100
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					100
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			Y	-0-					100
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					100
10	837	N	630	-0-	-207	-0-	630	3			Y	-0-					100
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					100

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					22
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					22
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					22
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			Y	-0-					22
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					22
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					22

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					23
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					23
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					23
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			Y	-0-					23
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					23
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					23

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

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

06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	3			N	-0-					55
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					55
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					55
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					55
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					55
11	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	3			N	-0-					55

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					109
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					109
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					109
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					109
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					84
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					84
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					84
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					84
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					84
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					84

CHICO, EAST //CONT.// 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC //CONT.// 470757
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					44
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					44
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					44
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					44
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					44
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					44

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
06	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	434	N	157	-0-	-277	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

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
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	381	3	10	9	N	9					86
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	408	3	11	9	N	10					96
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	1					97
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	359	3	14	9	N	13					110
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	486	3	11	9	N	10					120
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	452	3	12	9	N	11					131

DECLEVA, PAUL 209380
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 085116 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5618 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	7			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015

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
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1052	2	4	9	N	4	157	1			14
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1164	2	18	9	N	16					30
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	N	15					45
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	946	2	4	9	N	4					49
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10					59
11	1170	N	996	-0-	-174	-0-	989	2	7	9	N	6					65

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
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	120	1	915	2	N	25					129
							28	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	947	2	N	14					143
							15	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	124	1	943	2	N	25					168
							28	9									
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	120	1	846	2	N	22					190
							24	9									
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	124	1	898	2	N	45	168	1			67
							50	9									
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	120	1	804	2	N	14					81
							15	9									

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5					17
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	360	3	7	9	N	6					23
08	372	N	187	-0-	-185	-0-	181	3	6	9	N	5					28
09	360	N	163	-0-	-197	-0-	157	3	6	9	N	5					33
10	372	N	156	-0-	-216	-0-	150	3	6	9	N	5					38
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	155	3	1	9	N	1					39

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
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	N	2					167
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	486	2	6	9	N	5					172
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	2	4	9	N	4					176
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	N	4					180
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	75	-0-	-225	-0-	75	3			N	-0-					20
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					20
08	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	3			N	-0-					20
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					20
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					20

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	828	-0-	-162	-0-	450	1	378	3	N	-0-					97
07	961	N	876	-0-	-85	-0-	465	1	411	3	N	-0-					97
08	930	N	906	-0-	-24	-0-	465	1	441	3	N	-0-					97
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	450	1	357	3	N	-0-					97
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	465	1	480	3	N	-0-					97
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	510	N	387	-0-	-123	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
	DAVENPORT "B"				WELL #: 2	RRCID -> 175766						COMPL. DATE 08/16/1983					TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		465	-0-	465	465	465	1			Y	-0-					-0-
08	930	N	465	-0-	-465	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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

06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					33
07	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					33
08	372	#	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					33
09	360	#	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					33
*10	341	#	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					33
*11	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					33
	MOTLEY, VALTON				WELL #: 3	RRCID -> 173241						COMPL. DATE 01/26/1988					TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
	SWANSON, H. E. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 218047						COMPL. DATE 06/30/1980					TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	#	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*10	217	#	37	-0-	-180	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
	SWANSON, H. E. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 218049						COMPL. DATE 03/31/1979					TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					35
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					35
08	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					35
09	270	#	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					35
*10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35
*11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					35

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					78
07	558	#	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					78
08	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					78
09	540	#	387	-0-	-153	-0-	387	2			N	-0-					78
10	558	#	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					78
11	510	#	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 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
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	666	R	666	-0-	-0-	-0-	90 41	1 9	535	3	Y	37					82
07	645	R	645	-0-	-0-	-0-	93 28	1 9	524	3	Y	25	71	1			36
08	578	R	578	-0-	-0-	-0-	93 20	1 9	465	3	Y	18	4	1			50
09	360	#	357	-0-	-3	-0-	90 3	1 9	264	3	Y	3					53
10	372	#	369	-0-	-3	-0-	93	1	276	3	Y	-0-					53
11	360	#	290	-0-	-70	-0-	90	1	200	3	Y	-0-	49	1			-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

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
06	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1152	3	9	9	Y	8					245
07	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1210	3	2	9	Y	2					247
08	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1	9	Y	1	147	1			101
09	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1140	3	12	9	Y	11					112
10	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1201	3	4	9	Y	4					116
*11	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1103	3	9	9	Y	8					124

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	#	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					59
07	1674	#	220	-0-	-1454	-0-	220	3			Y	-0-					59
08	1793	R	1793	-0-	-0-	-0-	1771	3	22	9	Y	20	44	1			35
09	1500	#	1459	-0-	-41	-0-	1442	3	17	9	Y	15					50
10	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1610	3	26	9	Y	24					74
11	1620	#	1457	-0-	-163	-0-	1433	3	24	9	Y	22					96

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	167	-0-	-73	-0-	167	3			Y	-0-					5
07	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					5
08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					5
09	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					5
10	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					5
*11	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					5

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	#	718	-0-	-182	-0-	718	3			Y	-0-					2
07	930	#	720	-0-	-210	-0-	720	3			Y	-0-					2
08	899	#	709	-0-	-190	-0-	709	3			Y	-0-					2
09	870	#	682	-0-	-188	-0-	680	3	2	9	Y	2					4
10	910	R	910	-0-	-0-	-0-	906	3	4	9	Y	4					8
*11	912	R	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	Y	2					10

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1631	3	12	9	Y	11					32
07	1856	R	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					32
08	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	1238	3	3	9	Y	3					35
09	1800	R	1800	-0-	-0-	-0-	1793	3	7	9	Y	6					41
10	2076	R	2076	-0-	-0-	-0-	2068	3	8	9	Y	7					48
*11	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1942	3	15	9	Y	14					62

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	#	969	-0-	-141	-0-	48	1	920	3	Y	1					37
							1	9									
07	1147	#	911	-0-	-236	-0-	45	1	866	3	Y	-0-					37
08	1147	#	966	-0-	-181	-0-	48	1	916	3	Y	2					39
							2	9									
09	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	58	1	1055	3	Y	-0-					39
10	1085	#	912	-0-	-173	-0-	48	1	862	3	Y	2					41
							2	9									
*11	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	981	3	Y	1					42
							1	9									

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

06	997	R	997	-0-	-0-	-0-	978	3	19	9	Y	17					117
07	827	R	827	-0-	-0-	-0-	806	3	21	9	Y	19					136
08	898	R	898	-0-	-0-	-0-	880	3	18	9	Y	16	122	1			30
09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	540	3	10	9	Y	9					39
10	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	1431	3	50	9	Y	45					84
*11	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	5	1	1205	3	Y	28					112
							31	9									

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	103	1	221	3	N	-0-					-0-
07	217	#	153	-0-	-64	-0-	93	1	60	3	N	-0-					-0-
08	322	R	322	-0-	-0-	-0-	106	1	216	3	N	-0-					-0-
09	314	R	314	-0-	-0-	-0-	103	1	211	3	N	-0-					-0-
10	328	R	328	-0-	-0-	-0-	106	1	222	3	N	-0-					-0-
*11	316	R	316	-0-	-0-	-0-	103	1	213	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

06	720	#	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					45
07	744	#	728	-0-	-16	-0-	719	3	9	9	N	8	45	1			8
08	744	#	736	-0-	-8	-0-	726	3	10	9	N	9	3	1			14
09	720	#	645	-0-	-75	-0-	643	3	2	9	N	2					16
10	759	R	759	-0-	-0-	-0-	755	3	4	9	N	4					20
11	720	#	700	-0-	-20	-0-	672	3	28	9	N	25					45

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

06	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					54
07	496	#	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					54
08	496	#	277	-0-	-219	-0-	277	3			N	-0-					54
09	480	#	264	-0-	-216	-0-	264	3			N	-0-					54
10	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					54
11	360	#	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					54

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

06	180	#	89	-0-	-91	-0-	1	1	88	2	N	-0-					41
07	186	#	112	-0-	-74	-0-	1	1	111	2	N	-0-					41
08	186	#	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	2	N	-0-					41
09	150	#	109	-0-	-41	-0-	1	1	108	2	N	-0-					41
10	155	#	80	-0-	-75	-0-	1	1	79	2	N	-0-					41
11	150	#	39	-0-	-111	-0-	1	1	38	2	N	-0-					41

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*11	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

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
06	547	R	547	-0-	-0-	-0-	534	2	13	9	N	12					129
07	558	#	539	-0-	-19	-0-	524	2	15	9	N	14					143
08	558	#	433	-0-	-125	-0-	422	2	11	9	N	10					153
09	540	#	496	-0-	-44	-0-	486	2	10	9	N	9					162
10	558	#	520	-0-	-38	-0-	505	2	15	9	N	14					176
11	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					176

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
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	248	#	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	300	#	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	310	#	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	372	#	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
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
06	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	450	#	267	-0-	-183	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	465	#	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	330	#	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	341	#	158	-0-	-183	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	341	#	141	-0-	-200	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	330	#	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*11	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

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
06	510	#	456	-0-	-54	-0-	441	3	15	9	N	14	156	1			25
07	527	#	487	-0-	-40	-0-	479	3	8	9	N	7					32
08	527	#	419	-0-	-108	-0-	413	3	6	9	N	5					37
09	510	#	403	-0-	-107	-0-	396	3	7	9	N	6					43
10	496	#	449	-0-	-47	-0-	445	3	4	9	N	4					47
*11	496	R	496	-0-	-0-	-0-	489	3	7	9	N	6					53

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
06	300	#	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					40
07	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					40
08	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					40
09	300	#	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					40
10	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					40
11	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 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
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					26
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					26
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					26
09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					26
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					26
11	120	#	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	#	506	-0-	-64	-0-	498	3	8	9	N	7					109
07	589	#	556	-0-	-33	-0-	555	3	1	9	N	1	1	8			109
08	589	#	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					109
09	570	#	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					109
10	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					109
11	570	#	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					109

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 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
06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	315	3	17	9	N	15					170
07	372	#	66	-0-	-306	-0-	66	3			N	-0-					170
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					170
09	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	2	172	1			-0-
10	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

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
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 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
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

MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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	1	1	8			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
JDL OPERATING, LLC 430590
KNOX ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 209732 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RAY HERRING ESTATE 695237
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) //CONT.// 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	06	210	N	191	-0-	-19	B	-0-		191	3	N	-0-					-0-
	07	217	N	197	-0-	-20	B	-0-		197	3	N	-0-					-0-
	08	217	N	198	-0-	-19	B	-0-		198	3	N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
	09	180	N	171	-0-	-9	B	-0-		171	3	N	-0-					-0-
	10	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-		195	3	N	-0-					-0-
*	11	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-		188	3	N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	06	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-		206	3	N	-0-					173
	07	217	N	204	-0-	-13	B	-0-		204	3	N	-0-					173
	08	217	N	213	-0-	-4	B	-0-		213	3	N	-0-					173
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
	09	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-		215	3	N	-0-					173
	10	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-		239	3	N	-0-					173
*	11	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-		226	3	N	-0-					173

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					45
07	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					45
08	651	#	88	-0-	-563	-0-	88	3			N	-0-					45
09	630	#	179	-0-	-451	-0-	179	3			N	-0-					45
*10	558	#	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					45
*11	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		420	-0-	420	420	420	3			Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	420					Y	-0-					22
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	420					Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

06	270	#	45	-0-	-225	-0-	45	3			N	-0-					125
07	217	#	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					125
08	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					125
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					125
*10	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					125
*11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

06	390	#	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	372	#	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	341	#	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*11	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	510	N	490	-0-	-20	-0-	489	2	1	9	N	1	1	8									139
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	516	2	20	9	N	18	1	8									156
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-											156
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	378	2	22	9	N	20											176
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1	1	8									176
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	156	1	1	8							20

COOPER (CONGLOMERATE) //CONT.// 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					153
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					153
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-	143	1			10
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					10
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					10
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					10

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

06	630	#	123	-0-	-507	-0-	81	2	42	3	N	-0-					29
07	651	#	58	-0-	-593	-0-	38	2	20	3	N	-0-					29
08	589	#	91	-0-	-498	-0-	59	2	32	3	N	-0-					29
09	570	#	375	-0-	-195	-0-	64	2	33	3	N	253	265	1			17
							278	9									
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	17	7			-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					131
07	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					131
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					131
09	240	#	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					131
10	248	#	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					131
11	240	#	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					131

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
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-

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
06	270	#	72	-0-	-198	-0-	19	1	53	2	N	-0-					-0-
07	279	#	9	-0-	-270	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
08	279	#	12	-0-	-267	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
09	210	#	12	-0-	-198	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
10	217	#	24	-0-	-193	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
11	60	#	30	-0-	-30	-0-	8	1	22	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1002	-0-	-18	B -0-	988	3	14	9	N	13	160	1			20
07	1121	N	1121	-0-	-0-	B -0-	1118	3	3	9	N	3					23
08	1109	N	1109	-0-	-0-	B -0-	1103	3	6	9	N	5					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	964	-0-	-26	B -0-	961	3	3	9	N	3					31
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	B -0-					N	-0-					31
11	1080	N	1035	-0-	-45	B -0-	1017	3	18	9	N	16					47

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	427	-0-	-593	B -0-	427	3			N	-0-					72
07	1054	N	405	-0-	-649	B -0-	403	3	2	9	N	2					74
08	1229	N	1229	-0-	-0-	B -0-	1223	3	6	9	N	5					79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	854	N	854	-0-	-0-	B -0-	841	3	13	9	N	12					91
10	1152	N	1152	-0-	-0-	B -0-	1131	3	21	9	N	19					110
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	B -0-					N	NO RPT					110

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	49	-0-	-101	B -0-	49	3			N	-0-					67
07	341	N	50	-0-	-291	B -0-	50	3			N	-0-					67
08	217	N	91	-0-	-126	B -0-	88	3	3	9	N	3					70
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	454	N	454	-0-	-0-	B -0-	439	3	15	9	N	14					84
10	561	N	561	-0-	-0-	B -0-	540	3	21	9	N	19					103
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	B -0-					N	NO RPT					103

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009															

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

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-

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

06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					13
07	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-					13
08	195 N	90	-0-	-105	-0-	90	3			Y	-0-					13
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					13
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					13
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					13

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

06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	576	2	10	9	Y	9					36
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	Y	8					44
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	Y	6	34	1			16
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	535	2	12	9	Y	11					27
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	881	2	9	9	Y	8					35
*11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	812	2	7	9	Y	6					41

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
07	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	1945	-0-	-442	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	952	-0-	-2048	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	34	-0-	-3066	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	890	-0-	-2110	-0-	890	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	#	1733	-0-	-127	-0-	1733	3			N	-0-					25
07	2201	#	1849	-0-	-352	-0-	1849	3			N	-0-					25
08	2201	#	1430	-0-	-771	-0-	1430	3			N	-0-					25
09	2130	#	379	-0-	-1751	-0-	379	3			N	-0-					25
10	2294	R	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					25
*11	1919	R	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					25

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 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
06	780	#	163	-0-	-617	-0-	163	2			N	-0-					210
07	775	#	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-					210
08	885	R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					210
*09	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					210
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	3	198	9	N	180	326	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	153	1			21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					121
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	203	3	66	9	N	60					181
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	150	3	72	9	N	65	170	1			76
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

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
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					67
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					67
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					67
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					67
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 080230 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 5749 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 096993 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 5376 - 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - P/A 08/17/15

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					4
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					4
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					4
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					4
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					4
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					4

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	614	3	11	9	N	10					73
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	3	9	9	N	8					81
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7					88
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	3	9	9	N	8					96
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	667	3	6	9	N	5					101
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	622	3	4	9	N	4					105

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					53
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					53
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					53
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	139	2	6	9	N	5					58
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	70	2	29	9	N	26					84
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	432	2	44	9	N	40					124

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28

CUSTARD (CONGL.) //CONT.// 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					31
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					31
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					31
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					31
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					101
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					101
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					101
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					101
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					30
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					190
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					190
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					190
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					190
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					190
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

HAMMAN, BLAKE 350160
STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 021352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4202 - 4212

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

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
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					64
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					64
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					64
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					64
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					64
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					64

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					25

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

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
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	323	2	1	9	Y	1					24
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					24
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	2	1	9	Y	1					25
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-					25
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	Y	2	23	1			4
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					4

DAVENPORT (CONGLOMERATE) 23281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BENEDICT, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 066201 COMPL. DATE 04/14/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	#	397	-0-	-173	-0-	20	1	377	3	Y	-0-					82
07	527	#	31	-0-	-496	-0-	31	3			Y	-0-					82
08	527	#	168	-0-	-359	-0-	144	1	24	3	Y	-0-	74	1			8
09	567	R	567	-0-	-0-	-0-	540	1	20	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
10	584	R	584	-0-	-0-	-0-	558	1	26	3	Y	-0-					8
*11	530	R	530	-0-	-0-	-0-	509	1	21	3	Y	-0-					8

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	Y	5	12	1			2
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	438	3	11	9	Y	10					12
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	416	3	14	9	Y	13					25
09	420	N	290	-0-	-130	-0-	277	3	13	9	Y	12	32	1			5
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	318	3	12	9	Y	11					16
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					16

PETEX 659782
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	515	-0-	-265	-0-	423	3	92	9	N	84					155
07	713	N	571	-0-	-142	-0-	506	3	65	9	N	59	110	1			104
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	503	3	108	9	N	98	111	1			91
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	446	3	97	9	N	88	105	1			74
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	523	3	81	9	N	74					148
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					148

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	324	-0-	-2676	81089	324	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	307	-0-	-2793	78296	307	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	321	-0-	-2779	75517	321	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	303	-0-	-2697	72820	303	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	317	-0-	-2783	70037	317	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	286	-0-	-2714	67323	286	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	136	2	6	9	N	5					75
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	142	2	2	9	N	2					77
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	124	2	2	9	N	2					79
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					81
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					81
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					81

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
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	18	1	16	2	N	5					145
							6	9									
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	26	2	N	1	146	1			-0-
							1	9									
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	22	1	33	2	N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	86	1	43	2	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	11	1	11	2	N	6					34
							7	9									
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-	33	1			1
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	2	N	-0-					1
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	22	2	N	1					2
							1	9									
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	85	1	42	2	N	1					3
							1	9									
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					3

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
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-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 094057 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3784 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GETTYS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 277320 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1080	N	898	-0-	-182	-0-	898	3			N	-0-					81
07	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1033	3	3	9	N	3	3	8			81
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					81
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					81
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					81
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					81

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
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

DEE CEE (CONGL.) //CONT.// 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					85
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					85
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	85	7			-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					56
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					56
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					56
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					56
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	20	1	45	2	Y	3					58
							3	9									
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	16	1	42	2	Y	-0-					58
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					58
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					58
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					29
07	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					29
08	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					29
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					29
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					29
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					30
07	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-					30
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					30
09	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1531	2			N	-0-					30
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					30
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 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
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					21
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					21
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					21
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					21
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					21
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1382	2	164	9	N	149	173	1			72
07	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1491	2	144	9	N	131	167	1			36
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1338	2	81	9	N	74					110
09	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	1279	2	142	9	N	129	167	1			72
10	1643	N	1036	-0-	-607	-0-	981	2	55	9	N	50					122
11	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	1091	2	106	9	N	96	169	1			49

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	107	-0-	-343	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					51
07 DLQ G-10			174	-0-	174	174	174	2			Y	-0-					51
08 DLQ G-10			176	-0-	176	350	176	2			Y	-0-					51
09	510	N	160	-0-	-350	-0-	160	2			Y	-0-					51
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		571	-0-	571	1184	571	2			Y	-0-					20
09	1500	N	526	-0-	-974	210	526	2			Y	-0-					20
*10	745	N	535	-0-	-210	-0-	535	2			Y	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					61
07	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					61
08	DLQ G-10		171	-0-	171	328	171	2			Y	-0-					61
09	488	N	160	-0-	-328	-0-	160	2			Y	-0-					61
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					148
07	DLQ G-10		404	-0-	404	404	404	2			Y	-0-					148
08	DLQ G-10		464	-0-	464	868	464	2			Y	-0-					148
09	1329	N	461	-0-	-868	-0-	461	2			Y	-0-					148
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					148
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

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
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					76
07	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					76
08	DLQ G-10		15	-0-	15	32	15	2			Y	-0-					76
09	47	N	15	-0-	-32	-0-	15	2			Y	-0-					76
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					76
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	2	2	9	Y	2					56
07	DLQ G-10		1203	-0-	1203	1203	1203	2			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		1029	-0-	1029	2232	1028	2	1	9	Y	1					57
09	1500	N	984	-0-	-516	1716	981	2	3	9	Y	3					60
*10	2674	N	958	-0-	-1716	-0-	958	2			Y	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					40
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1					41
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	341	2	11	9	N	10					51
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3					54
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					150
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					150
08	DLQ G-10		16	-0-	16	32	16	2			Y	-0-					150
09	48	N	16	-0-	-32	-0-	16	2			Y	-0-					150
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					150
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16	-0-	16	30	16	2			Y	-0-					-0-
09	47	N	17	-0-	-30	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3005	-0-	5	5	3003	2	2	9	Y	2					59
07	DLQ G-10		3134	-0-	3134	3139	3134	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		2781	-0-	2781	5920	2779	2	2	9	Y	2					61
09	1500	N	2540	-0-	1040	6960	2537	2	3	9	Y	3					64
*10	9548	X	2588	-0-	-6960	-0-	2588	2			Y	-0-					64
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					64

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3					184
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	456	2	11	9	N	10					194
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	511	2	13	9	N	12					206
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	376	2	13	9	N	12					218
10	465	N	323	-0-	-142	-0-	320	2	3	9	N	3					221
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1581	2	8	9	N	7					133
07	DLQ G-10		1650	-0-	1650	1650	1647	2	3	9	N	3					136
08	DLQ G-10		1739	-0-	1739	3389	1731	2	8	9	N	7					143
09	1500	N	1706	-0-	206	3595	1704	2	2	9	N	2					145
*10	3100	N	1786	-0-	-1314	2281	1783	2	3	9	N	3					148
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2281					N	NO RPT					148

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					137
07	1550	X	916	-0-	-634	-0-	916	2			N	-0-					137
08	1550	X	18	-0-	-1532	-0-	18	2			N	-0-					137
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					137
10	930	N	234	-0-	-696	-0-	234	2			N	-0-					137
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

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-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					31
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					31
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					31
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					31
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					31
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					31

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	50	1	273	2	N	-0-					32
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	50	1	387	2	N	-0-					32
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	283	2	N	-0-					32
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	48	1	264	2	N	-0-					32
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	49	1	317	2	N	-0-					32
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	48	1	248	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

06	3270	X	2612	-0-	-658	-0-	104	1	2508	2	N	-0-	170	1			40
07	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	124	1	2911	2	N	44					84
							48	9									
08	3224	X	3223	-0-	-1	-0-	124	1	3065	2	N	31					115
							34	9									
09	3120	X	1469	-0-	-1651	-0-	120	1	1330	2	N	17					132
							19	9									
10	3069	X	2033	-0-	-1036	-0-	124	1	1884	2	N	23					155
							25	9									
11	3120	X	1013	-0-	-2107	-0-	120	1	863	2	N	27					182
							30	9									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					123
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					113
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					113
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					113
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. //CONT.// 812133
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					47
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					25
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					25
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					25
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					25
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					25
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					19
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					19
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					19
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					19
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					19
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	535	2	29	9	N	26					81
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	526	2	24	9	N	22					103
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	514	2	12	9	N	11					114
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	470	2	25	9	N	23					137
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	464	2	10	9	N	9					146
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	428	2	26	9	N	24					170

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
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA STRAWN) //CONT.// 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	523	2	N	17					86
							19	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	17	1	580	2	N	6					92
							7	9									
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	53	1	591	2	N	3					95
							3	9									
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	65	1	1749	2	N	89	91	1			93
							98	9									
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	71	1	2311	2	N	30					123
							33	9									
*11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	63	1	1432	2	N	20					143
							22	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					134
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					134
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					134
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					134
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					134
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
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
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					90
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					90
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					90
09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					90
10	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					90
*11	622	R	622	-0-	-0-	-0-	115	1	507	2	N	-0-					90

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315
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
06	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					39
07	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					39
08	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					39
09	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					39
10	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					39
*11	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	115	1	1398	2	N	-0-					39

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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					40
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
06	690	#	475	-0-	-215	-0-	475	2			N	-0-	161	1			18
07	682	#	464	-0-	-218	-0-	462	2	2	9	N	2					20
08	742	R	742	-0-	-0-	-0-	738	2	4	9	N	4	1	8			23
09	715	R	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	N	1					24
10	737	R	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	N	3					27
11	720	#	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					27

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					92
07	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					92
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					92
09	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					92
10	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					92
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92

YARBERRY, E. E. 946085
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	300	#	72	-0-	-228	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	#	156	-0-	-534	-0-	156	2			N	-0-					-0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY, E. E. //CONT.// 946085
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
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					45
07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					45
08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					45
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					45
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					45
11	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					45

GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					54
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					54
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					54
09	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					54
10	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					54
11	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					54

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			N	-0-					15
07	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					15
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					15
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					15
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					15
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					15

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
06	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					126
07	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	1430	2	2	9	N	2					128
08	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	2653	2	1	9	N	1					129
09	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					129
10	1426	#	1276	-0-	-150	-0-	1276	2			N	-0-					129
11	1830	#	908	-0-	-922	-0-	908	2			N	-0-					129

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
06	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					24
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					24
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					24
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					24
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					24

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

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

06	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-

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

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-

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

06	990	N	890	-0-	-100	-0-	883	3	7	9	Y	6					26
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	862	3	2	9	Y	2					28
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					28
09	900	N	679	-0-	-221	-0-	655	3	24	9	Y	22					50
10	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			Y	-0-					50
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	3	8	9	Y	7					57

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

06	1950	N	936	-0-	-1014	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	665	-0-	-730	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					82
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					82
08	775	N	10	-0-	-765	-0-	10	3			N	-0-					82
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					82
10	961	N	10	-0-	-951	-0-	10	3			N	-0-					82
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					82

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	900	N	403	-0-	-497	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	780	N	10	-0-	-770	-0-	10	3			N	-0-					-0-

DONNELL (MARBLE FALLS) 25333 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WOODSON OIL CO. 939420
DONNELL, J. D. WELL #: 1 C RRCID -> 021368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4595 PERF. N/A

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

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
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					33
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					33
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					33
09	840	N	608	-0-	-232	-0-	608	3			N	-0-					33
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					33
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					33

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					57
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					57
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					57
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					57
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					90
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	739	3	7	9	Y	6					22
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	3	8	9	Y	7					29
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	742	3	7	9	Y	6					35
09	750	N	585	-0-	-165	-0-	576	3	9	9	Y	8					43
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	600	3	3	9	Y	3					46
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	711	3	6	9	Y	5					51

DYNAMO (STRAWN) 26913 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
LYNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 185620 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1650	N	1260	-0-	-390	-0-	1113	2	147	9	N	134	166	1			75
07	1581	N	1040	-0-	-541	-0-	945	2	95	9	N	86					161
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1965	2	152	9	N	138	169	1			130
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1614	2	96	9	N	87	165	1			52
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	968	2	68	9	N	62					114
11	2040	N	678	-0-	-1362	-0-	608	2	70	9	N	64					178

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX 659782
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					28
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					28
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					28
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					28
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					28
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					28

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					18
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					18
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					18
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					18
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					18

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					176
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2298	3	34	9	N	31	129	1			78
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					78
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					78
*10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					78
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					24
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					24
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					24
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					24
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					24
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					24

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
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					62
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					62
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					62
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					62
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					62
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					116
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					116
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					116
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					116
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					116
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					116

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3 96	1 9	263	2	N	87	133	1			17
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3 81	1 9	262	2	N	74	62	1			29
08	589	N	240	-0-	-349	-0-	2 77	1 9	161	2	N	70	71	1			28
09	360	N	223	-0-	-137	-0-	2 69	1 9	152	2	N	63	67	1			24
10	341	N	230	-0-	-111	-0-	20 77	1 9	133	2	N	70					94
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21 77	1 9	181	2	N	70	68	1			96

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

06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					34
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					34
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					34
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					34
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

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-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		128	-0-	128	475	128	2			N	-0-					-0-
07	637	N	162	-0-	-475	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-

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
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	570	N	455	-0-	-115	-0-	455	2			N	-0-					-0-

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
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-

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
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

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
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-

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
06	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					48
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					48
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					48
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					48
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					48
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1	9	N	1					49

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
06	498	R	498	-0-	-0-	-0-	463	2	35	9	N	32	46	1			20
07	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					20
08	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					20
09	714	R	714	-0-	-0-	-0-	702	2	12	9	N	11					31
10	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					31
*11	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					31

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

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

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

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
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150	#	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-

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
06	330	#	286	-0-	-44	-0-	283	2	3	9	N	3					117
07	341	#	271	-0-	-70	-0-	269	2	2	9	N	2					119
08	341	#	281	-0-	-60	-0-	280	2	1	9	N	1					120
09	330	#	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					120
10	341	#	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					120
11	300	#	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					120

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
06	270	#	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	270	#	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	279	#	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-

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
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
06	270	#	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	330	#	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	341	#	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	330	#	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	310	#	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	300	#	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

06	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	210	#	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

06	210	#	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-					97
07	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					97
08	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					97
09	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					97
10	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					97
*11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					97

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

06	2550	#	90	-0-	-2460	-0-	90	3			N	-0-					10
07	2635	#	93	-0-	-2542	-0-	93	3			N	-0-					10
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					10
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					10
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					10

BERG, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 116022 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7005 - 7025

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - P&A 07/31/14

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

06	2850	#	60	-0-	-2790	-0-	60	3			N	-0-					19
07	2945	#	62	-0-	-2883	-0-	62	3			N	-0-					19
08	465	#	62	-0-	-403	-0-	62	3			N	-0-					19
09	390	#	60	-0-	-330	-0-	60	3			N	-0-					19
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					19
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					150
07	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					150
08	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					150
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					150
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					150
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					150

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
06	390	#	300	-0-	-90	-0-	300	3			N	-0-					23
07	403	#	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					23
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					23
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					23
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					23
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					23

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-

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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

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
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					37
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					191
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					191
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					191
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					191
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					191
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	690	N	533	-0-	-157	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					57
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					57
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3959	2	1	9	N	1					58
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					58
10	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	3076	2	1	9	N	1					59
*11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3808	2	2	9	N	2					61

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
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					165
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					165
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					165
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					165
10	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					165
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					165

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
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					172
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					172
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					172
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					172
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					172
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

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
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					46
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					46
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					46
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					46
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					46
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					46

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
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					29
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					29
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					29
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					29
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-

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
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1165	2			N	-0-					161
07	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					161
08	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					161
09	1170	N	727	-0-	-443	-0-	727	2			N	-0-					161
10	1147	N	476	-0-	-671	-0-	476	2			N	-0-					161
11	1140	N	414	-0-	-726	-0-	414	2			N	-0-					161

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
06	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	1131	2			N	-0-					18
07	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	2			N	-0-					18
08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					18
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-					18
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					18
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	2			N	-0-					61
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					61
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					61
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					61
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					61
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					7
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					7
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					7
*09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					7
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					7
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					7

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
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-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
*11	2460		NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
06	2220	N	1716	-0-	-504	-0-	1638	3	78	9	Y	71	128	1			2
07	2077	N	696	-0-	-1381	-0-	676	3	20	9	Y	18					20
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1983	3	48	9	Y	44					64
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2232	3	98	9	Y	89	127	1			26
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2143	3	98	9	Y	89	113	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	539	3	19	9	Y	17	31	1			31
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	523	3	4	9	Y	4					35
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	708	3	12	9	Y	11					46
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	677	3	23	9	Y	21	30	1			37
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	674	3	23	9	Y	21	27	1			31
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					31

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) //CONT.// 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	116	3	7	9	Y	6	12	1			13
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	109	3	2	9	Y	2					15
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	3	4	9	Y	4					19
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	Y	9	12	1			16
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	144	3	9	9	Y	8	11	1			13
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

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
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

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		118	-0-	118	246	118	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		107	-0-	107	353	107	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7	-0-	7	360	7	2			N	-0-					-0-
*11	393	N	33	-0-	-360	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		463	-0-	463	463	463	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		331	-0-	331	794	331	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		538	-0-	538	1332	538	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		370	-0-	370	1702	370	2			N	-0-					-0-
*11	1997	N	295	-0-	-1702	-0-	295	2			N	-0-					-0-

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
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		243	-0-	243	495	243	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		232	-0-	232	727	232	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		257	-0-	257	984	257	2			N	-0-					-0-
*11	1204	N	220	-0-	-984	-0-	220	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		310	-0-	310	310	310	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		305	-0-	305	615	305	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		289	-0-	289	904	289	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		311	-0-	311	1215	311	2			N	-0-					-0-
*11	1504	N	289	-0-	-1215	-0-	289	2			N	-0-					-0-

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
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		235	-0-	235	276	235	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		556	-0-	556	832	556	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		537	-0-	537	1369	537	2			N	-0-					-0-
*11	1914	N	545	-0-	-1369	-0-	545	2			N	-0-					-0-

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		441	-0-	441	441	441	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		420	-0-	420	861	420	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		407	-0-	407	1268	407	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		442	-0-	442	1710	442	2			N	-0-					-0-
*11	2136	N	426	-0-	-1710	-0-	426	2			N	-0-					-0-

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
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		378	-0-	378	378	378	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		336	-0-	336	714	336	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		349	-0-	349	1063	349	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		352	-0-	352	1415	352	2			N	-0-					-0-
*11	1729	N	314	-0-	-1415	-0-	314	2			N	-0-					-0-

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
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		413	-0-	413	413	413	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		386	-0-	386	799	386	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		401	-0-	401	1200	401	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		393	-0-	393	1593	393	2			N	-0-					-0-
*11	1968	N	375	-0-	-1593	-0-	375	2			N	-0-					-0-

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
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		476	-0-	476	476	476	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		474	-0-	474	950	474	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		455	-0-	455	1405	455	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		469	-0-	469	1874	469	2			N	-0-					-0-
*11	2329	N	455	-0-	-1874	-0-	455	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		536	-0-	536	536	536	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		745	-0-	745	1281	745	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		615	-0-	615	1896	615	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		640	-0-	640	2536	640	2			N	-0-					-0-
*11	2900	N	600	-0-	-2300	236	600	2			N	-0-					-0-

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
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		345	-0-	345	345	345	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		345	-0-	345	690	345	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		334	-0-	334	1024	334	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		345	-0-	345	1369	345	2			N	-0-					-0-
*11	1703	N	334	-0-	-1369	-0-	334	2			N	-0-					-0-

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
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		248	-0-	248	248	248	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		263	-0-	263	511	263	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		256	-0-	256	767	256	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		267	-0-	267	1034	267	2			N	-0-					-0-
*11	1295	N	261	-0-	-1034	-0-	261	2			N	-0-					-0-

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
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		223	-0-	223	223	223	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		206	-0-	206	429	206	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		192	-0-	192	621	192	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		233	-0-	233	854	233	2			N	-0-					-0-
*11	1119	N	265	-0-	-854	-0-	265	2			N	-0-					-0-

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
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		344	-0-	344	344	344	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		318	-0-	318	662	318	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		299	-0-	299	961	299	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		315	-0-	315	1276	315	2			N	-0-					-0-
*11	1580	N	304	-0-	-1276	-0-	304	2			N	-0-					-0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

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

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		438	-0-	438	438	438	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		431	-0-	431	869	431	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		412	-0-	412	1281	412	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		479	-0-	479	1760	479	2			N	-0-					-0-
*11	2194	N	434	-0-	-1760	-0-	434	2			N	-0-					-0-

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
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1061	1061	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1059	-0-	1059	2120	1059	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1011	-0-	1011	3131	1011	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		897	-0-	897	4028	897	2			N	-0-					-0-
*11	2900	N	844	-0-	-2056	1972	844	2			N	-0-					-0-

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
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		330	-0-	330	330	330	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		332	-0-	332	662	332	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		329	-0-	329	991	329	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		346	-0-	346	1337	346	2			N	-0-					-0-
*11	1683	N	346	-0-	-1337	-0-	346	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		26	-0-	26	38	26	2			N	-0-					-0-
*11	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					-0-

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
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		689	-0-	689	689	689	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		671	-0-	671	1360	671	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		585	-0-	585	1945	585	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		541	-0-	541	2486	541	2			N	-0-					-0-
*11	2900	N	1113	-0-	-1787	699	1113	2			N	-0-					-0-

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
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		301	-0-	301	301	301	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		298	-0-	298	599	298	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		289	-0-	289	888	289	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		302	-0-	302	1190	302	2			N	-0-					-0-
*11	1472	N	282	-0-	-1190	-0-	282	2			N	-0-					-0-

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
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		550	-0-	550	550	550	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		551	-0-	551	1101	551	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		533	-0-	533	1634	533	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		522	-0-	522	2156	522	2			N	-0-					-0-
*11	2729	N	573	-0-	-2156	-0-	573	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		38	-0-	38	51	38	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		57	-0-	57	108	57	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		72	-0-	72	180	72	2		N	-0-			-0-
10	263	X	83	-0-	-180	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

06	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		879	-0-	879	879	879	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		847	-0-	847	1726	847	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		788	-0-	788	2514	788	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		800	-0-	800	3314	800	2		N	-0-			-0-
*11	2900	N	1121	-0-	-1779	1535	1121	2		N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080204 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6630 - 6634

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/15

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		403	-0-	403	403	403	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		398	-0-	398	801	398	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		381	-0-	381	1182	381	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		385	-0-	385	1567	385	2		N	-0-			-0-
*11	1955	N	388	-0-	-1567	-0-	388	2		N	-0-			-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-			18
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			18
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			18
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2		N	-0-			18
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			18
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			18

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
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

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

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
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	285	2	8	9	N	7					56
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					56
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					56
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					56
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					56
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					56

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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

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
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

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
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-

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
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

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
06	840	N	594	-0-	-246	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

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
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

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
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					-0-

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
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-

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
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
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
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		76	-0-	76	217	76	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		108	-0-	108	325	108	2			N	-0-					-0-
10	401	X	76	-0-	-325	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

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
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		51	-0-	51	146	51	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		70	-0-	70	216	70	2			N	-0-					-0-
10	270	X	54	-0-	-216	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
09	T. A.		37	-0-	37	118	37	2			N	-0-					-0-
10	118	X	-0-	-0-	-118	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

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
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

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
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	390	N	229	-0-	-161	-0-	229	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
-D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

06	540 N	196	-0-	-344	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	570 N	205	-0-	-365	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
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
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-

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
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					32
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					32
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					32
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					32
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					32
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					32

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25757	X	1072	-0-	-24685	-0-	1072	3			N	-0-					92
07	3069	X	1077	-0-	-1992	-0-	1077	3			N	-0-					92
08	1178	X	1039	-0-	-139	-0-	1039	3			N	-0-					92
09	1140	X	885	-0-	-255	-0-	885	3			N	-0-					92
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					92
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					28
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					28
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					28
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					28
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					28
11	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	3			N	-0-					28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					97
07	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					20
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					20
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					20
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					20
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					20
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					20

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
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					9
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	#	83	-0-	-187	-0-	82	2	1	9	Y	1					99
07	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					99
08	563	R	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	Y	1					100
09	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					100
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					100
*11	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					100

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
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	338	2	167	3	N	-0-					117
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	331	2	165	3	N	-0-					117
08	558	N	461	-0-	-97	-0-	309	2	152	3	N	-0-					117
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	292	2	138	3	N	19	116	1			20
							21	9									
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	20	7			-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	120	1	226	3	Y	-0-					1
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	124	1	234	3	Y	-0-					1
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	124	1	259	3	Y	-0-					1
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	100	1	266	3	Y	-0-					1
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	120	1	310	3	Y	-0-					1
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	120	1	292	3	Y	-0-					1

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES, ROY "A" WELL #: 1 RRCID -> 194292 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 5474

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

MYERS, A. J. 597440
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

06	14B2 EXT		242	-0-	242	1025	242	3			N	-0-					75
07	14B2 EXT		341	-0-	341	1366	341	3			N	-0-					75
08	14B2 EXT		357	-0-	357	1723	357	3			N	-0-					75
09	14B2 EXT		196	-0-	196	1919	196	3			N	-0-					75
*10	1989		70	-0-	-1919	-0-	70	3			N	-0-					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAMILTON WELL #: RRCID -> 164357 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5770 - 5782

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2011

BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1					8
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					8
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	N	1					9
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					9
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					9
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					9

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. //CONT.// 085431
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
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	Y	1					46
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					46
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					47
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					47
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					47
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					47

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

06	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	Y	1					52
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					52
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					53
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					53
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					53
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					53

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

06	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	Y	1					49
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					49
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					50
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					50
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					50
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					50

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					11
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					11
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					11
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					11
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					11
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					11

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 250007 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5806 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					83
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					83
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					83
09	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-					83
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					83
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					83

EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

06	930	N	839	-0-	-91	-0-	817	3	22	9	N	20					88
07	868	N	760	-0-	-108	-0-	713	3	47	9	N	43					131
08	899	N	519	-0-	-380	-0-	519	3			N	-0-					131
09	840	N	593	-0-	-247	-0-	593	3			N	-0-					131
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	3	4	9	N	4					135
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	771	3	4	9	N	4					139

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: RRCID -> 152306 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5802 - 5817

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012

MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					59
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					59
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					59
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					59
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					59
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1					74
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1					75
08	868	N	506	-0-	-362	-0-	505	3	1	9	N	1					76
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	445	3	1	9	N	1					77
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-					77
11	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-					77

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1912	-0-	-351	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1671	-0-	-339	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	46	189	1			159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	171	1			50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	3	6	9	N	5					115
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	N	5					120
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	N	2					122
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					122
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					122
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

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

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
06	450	#	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	434	#	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	450	#	356	-0-	-94	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	450	#	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-

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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

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
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-

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
06	3000	N	186	-0-	-2814	1404	186	2			N	-0-					-0-
07	1590	N	186	-0-	-1404	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	#	973	-0-	-737	-0-	963	2	10	9	N	9					219
07	2452	R	2452	-0-	-0-	-0-	2451	2	1	9	N	1	167	1			53
08	2315	R	2315	-0-	-0-	-0-	2304	2	11	9	N	10					63
09	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	1509	2	10	9	N	9					72
10	2449	#	1611	-0-	-838	-0-	1608	2	3	9	N	3					75
11	2370	#	1669	-0-	-701	-0-	1659	2	10	9	N	9					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					92
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					92
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					92
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
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-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					139
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					139
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					139
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					139
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					139
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					7
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					7
08	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					7
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					7
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					7
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					49
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					49
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					49
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					49
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					49
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					49

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
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					76
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					76
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					76
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					76
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					76
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					22
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					22
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					22
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					22
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					22
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-

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

06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	3	4	9	Y	4					58
07	DLQ G-10		590	-0-	590	590	584	3	6	9	Y	5					63
08	DLQ G-10		654	-0-	654	1244	648	3	6	9	Y	5					68
09	1834	N	590	-0-	-1244	-0-	583	3	7	9	Y	6	64	1			10
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	580	3	10	9	Y	9					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	919	3	7	9	Y	6	2	8			99
07	DLQ G-10		885	-0-	885	885	876	3	9	9	Y	8					107
08	DLQ G-10		981	-0-	981	1866	972	3	9	9	Y	8					115
09	2200	N	883	-0-	-1317	549	874	3	9	9	Y	8	95	1			28
10	1433	N	884	-0-	-549	-0-	869	3	15	9	Y	14					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN) 36300 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ELDER, NEAL 247285
MOORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 021390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	61	3	21	9	Y	19					153
07	DLQ G-10		69	-0-	69	69	61	3	8	9	Y	7					160
08	DLQ G-10		63	-0-	63	132	61	3	2	9	Y	2					162
09	196	N	64	-0-	-132	-0-	61	3	3	9	Y	3					165
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	Y	5					170
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					170

GRAHAM-VICK (CISCO 500) 36332 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FULTZ, W. B. 290190
GRAHAM, M. K., -D- WELL #: 2 RRCID -> 021391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

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
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					16
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					16
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					16
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					16
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					16
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					16

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
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	817	2	164	9	N	149	149	1			-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

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
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					78
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					78
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					78
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					78
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					78
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					51
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					51
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

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-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	3	1			5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	1			3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			4
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	2	10	9	N	9	10	1			3
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	2	10	9	N	9	10	1			2

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

06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					407
07	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					407
08	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					407
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					407
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					407
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

06	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					1330
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					1330
08	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					1330
09	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					1330
10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					1330
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1330

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
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
06	120	#	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					263
07	1395	#	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					263
08	1395	#	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					263
09	1350	#	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					263
10	1395	#	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					263
11	1350	#	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

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

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

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

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

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

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	560	-0-	-40	-0-	496	3	64	9	N	58	165	1	1	8	100
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	507	3	78	9	N	71					171
08	620	N	147	-0-	-473	-0-	62	3	85	9	N	77	156	1	1	8	91
09	570	N	69	-0-	-501	-0-	51	3	18	9	N	16					107
10	589	N	408	-0-	-181	-0-	395	3	13	9	N	12					119
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	426	3	75	9	N	68					187

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	226	-0-	-74	-0-	8	1	201	3	Y	15					97
							17	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	31					128
							34	9									
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	8	1	188	3	Y	50					178
							55	9									
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	Y	45	170	1			53
							50	9									
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	7	1	223	3	Y	28					81
							31	9									
11	240	N	148	-0-	-92	-0-	8	1	101	3	Y	35					116
							39	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					120
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					120
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					120
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					120
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					120
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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

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

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

06	630	#	380	-0-	-250	-0-	380	3			N	-0-					5
07	651	#	384	-0-	-267	-0-	384	3			N	-0-					5
08	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					5
09	390	#	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					5
10	403	#	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					5
11	390	#	128	-0-	-262	-0-	128	3			N	-0-					5

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

06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					87
07	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					87
08	DLQ G-10		21	-0-	21	30	21	2			Y	-0-					87
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

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

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

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
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	137	3	9	9	N	8					161
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	128	3	4	9	N	4					165
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	3	10	9	N	9					174
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	120	3	18	9	N	16	171	1			19
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	N	3					22
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	3	6	9	N	5					27

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					59
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					59
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HOEFLE (POOL) 41909 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
HENDERSON, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 202787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2014 - PLUGGED 04/18/14

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	557	2	10	9	N	9					49
07	589	N	238	-0-	-351	-0-	238	2			N	-0-					49
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					49
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					49
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					49
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					4
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					4
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					4
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					4
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					4
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					4

J-W OPERATING CO. 427960
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

06	1170	N	305	-0-	-865	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					97
*07	372	N	121	-0-	-251	-0-	121	2			N	-0-	97	7			-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

06	540	N	480	-0-	-60	-0-	465	2	15	9	N	14					51
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	500	2	8	9	N	7					58
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	482	2	12	9	N	11					69
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	422	2	4	9	N	4					73
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	490	2	3	9	N	3					76
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	470	2	8	9	N	7					83

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

06	60	S	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					2
07	56	S	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					2
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	30	S	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					2
10	62	S	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					2
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	204	-0-	-306	-0-	202	2	2	9	N	2					133
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					134
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	186	2	1	9	N	1					135
09	210	N	64	-0-	-146	-0-	63	2	1	9	N	1					136
10	217	N	37	-0-	-180	-0-	36	2	1	9	N	1					137
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	39	2	1	9	N	1					138

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
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
J-W OPERATING CO. 427960
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1409	-0-	-241	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

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

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					1
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					1
08	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2			Y	-0-					1
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					1
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1228	2	3	9	Y	3					4
11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	1086	2			Y	-0-					4

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	37	1			68
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					68
08	124	N	44	-0-	80	-0-	38	2	6	9	Y	5					73
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					73
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					73
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					73

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	406	-0-	-617	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	318	-0-	-732	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	306	-0-	-624	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

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
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					20
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					20
08	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	2			Y	-0-					20
09	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	2			Y	-0-					20
10	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			Y	-0-					20
11	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	2			Y	-0-					20

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
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	63	X	56	-0-	-7	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	63	X	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	128	2	34	9	Y	31	161	1			63
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	465	2	37	9	Y	34					97
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	378	2	36	9	Y	33					130
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	46	2	15	9	Y	14					144
10	496	N	71	-0-	-425	-0-	65	2	6	9	Y	5					149
11	390	N	111	-0-	-279	-0-	108	2	3	9	Y	3					152

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					146
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-	123	1			23
08	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					23
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
07	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
08	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
09	1920	X	1507	-0-	-413	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1613	-0-	-371	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
11	1920	X	1098	-0-	-822	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-

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
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	422	2	15	9	Y	14					196
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	431	2	29	9	Y	26	107	1			115
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	421	2	21	9	Y	19					134
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	286	2	17	9	Y	15					149
10	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	2			Y	-0-					149
11	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	2			Y	-0-					149

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
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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	950	2	96	9	N	87					165
07	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	989	2	90	9	N	82	170	1			77
08	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	939	2	98	9	N	89					166
09	1050	N	894	-0-	-156	-0-	836	2	58	9	N	53	166	1			53
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	936	2	109	9	N	99					152
11	990	N	960	-0-	-30	-0-	876	2	84	9	N	76	165	1			63

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					50
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	2	17	9	Y	15					65
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	Y	2					67
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					67
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					67
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	3					70

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					40
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

06	2160	X	1992	-0-	-168	-0-	1992	2			N	-0-					47
07	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					47
08	2015	X	1733	-0-	-282	-0-	1720	2	13	9	N	12					59
09	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2275	2	108	9	N	98					157
*10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2317	2	8	9	N	7					164
*11	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2298	2	33	9	N	30					194

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	8					32
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					32
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					32
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					32
*10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					63
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					63
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4052	2	23	9	N	21	77	1			7
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5061	2	1	9	N	1					8
*10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5076	2	33	9	N	30					38
*11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5035	2	24	9	N	22					60

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3127	2	57	9	N	52					214
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2047	2	10	9	N	9	171	1			52
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2301	2	47	9	N	43	40	1			55
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3181	2	55	9	N	50					105
*10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2944	2	42	9	N	38					143
*11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2812	2	48	9	N	44					187

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					12
*10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1160	2	29	9	N	26	169	1			95
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1257	2	67	9	N	61					156
08	1085	N	597	-0-	-488	-0-	551	2	46	9	N	42	67	1			131
09	1200	N	395	-0-	-805	-0-	370	2	25	9	N	23					154
10	1333	N	124	-0-	-1209	-0-	124	2			N	-0-					154
11	570	N	14	-0-	-556	-0-	14	2			N	-0-					154

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
06	1380	X	483	-0-	-897	-0-	30	1	453	2	N	-0-					115
07	1364	X	682	-0-	-682	-0-	180	1	502	2	N	-0-					115
08	1364	X	500	-0-	-864	-0-	60	1	440	2	N	-0-					115
09	930	X	417	-0-	-513	-0-	417	2			N	-0-					115
10	682	X	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					115
11	660	X	385	-0-	-275	-0-	385	2			N	-0-					115

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
06	1500	X	204	-0-	-1296	-0-	4	1	200	2	N	-0-					88
07	1550	X	91	-0-	-1459	-0-	2	1	89	2	N	-0-					88
08	1550	X	37	-0-	-1513	-0-	1	1	36	2	N	-0-					88
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					88
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88

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
06	6420	X	5525	-0-	-895	-0-	5435	2	90	9	N	82					162
07	6510	X	5577	-0-	-933	-0-	5320	2	257	9	N	234	165	1			231
08	6448	X	5995	-0-	-453	-0-	5768	2	227	9	N	206	329	1			108
09	6240	X	5569	-0-	-671	-0-	5346	2	223	9	N	203	167	1			144
10	6448	X	5015	-0-	-1433	-0-	4847	2	168	9	N	153	163	1			134
11	5790	X	4093	-0-	-1697	-0-	4047	2	46	9	N	42					176

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
06	1950	X	1384	-0-	-566	-0-	1381	2	3	9	N	3	167	1			49
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					49
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					49
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					49
*10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					49
*11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					49

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
11	2238	X	NO RPT	-0-	-2238	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	642	X	NO RPT	-0-	-642	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287

FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 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
06	240	X	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					78
07	248	X	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					78
08	217	X	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					78
09	210	X	53	-0-	-157	-0-	53	2			N	-0-					78
10	217	X	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					78
*11	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					78

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
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					25
07	713	X	606	-0-	-107	-0-	605	2	1	9	N	1					26
08	744	X	490	-0-	-254	-0-	490	2			N	-0-					26
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					26
10	744	X	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					26
*11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					26

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 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
06	540	X	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					45
07	558	X	557	-0-	-1	-0-	554	2	3	9	N	3					48
08	558	X	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					48
09	540	X	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					48
10	558	X	539	-0-	-19	-0-	536	2	3	9	N	3					51
11	540	X	513	-0-	-27	-0-	507	2	6	9	N	5					56

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	X	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	N	6					76
07	620	X	571	-0-	-49	-0-	567	2	4	9	N	4					80
08	620	X	509	-0-	-111	-0-	498	2	11	9	N	10					90
09	660	X	435	-0-	-225	-0-	429	2	6	9	N	5					95
10	682	X	472	-0-	-210	-0-	466	2	6	9	N	5					100
11	660	X	454	-0-	-206	-0-	448	2	6	9	N	5					105

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
06	300	X	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					126
07	310	X	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					126
08	248	X	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					126
09	240	X	59	-0-	-181	-0-	59	2			N	-0-					126
10	248	X	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					126
*11	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					126

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
06	960	X	435	-0-	-525	-0-	435	2			N	-0-					30
07	992	X	346	-0-	-646	-0-	346	2			N	-0-					30
08	992	X	260	-0-	-732	-0-	260	2			N	-0-					30
09	720	X	205	-0-	-515	-0-	205	2			N	-0-					30
10	589	X	175	-0-	-414	-0-	175	2			N	-0-					30
11	450	X	130	-0-	-320	-0-	130	2			N	-0-					30

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 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
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6784	2	9	9	N	8	168	1			65
07	6665	X	6459	-0-	-206	-0-	6448	2	11	9	N	10					75
08	6665	X	6452	-0-	-213	-0-	6441	2	11	9	N	10					85
09	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6641	2	11	9	N	10					95
10	6665	X	6488	-0-	-177	-0-	6476	2	12	9	N	11					106
11	6450	X	6262	-0-	-188	-0-	6256	2	6	9	N	5					111

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7537	2	43	9	N	39					165
07	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8118	2	31	9	N	28	165	1			28
08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8062	2	46	9	N	42					70
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8090	2	17	9	N	15					85
10	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8390	2	24	9	N	22					107
*11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8149	2	61	9	N	55					162

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					16
07	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					16
08	775	N	513	-0-	-262	-0-	513	2			N	-0-					16
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					16
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					16
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

06	2910	X	418	-0-	-2492	-0-	395	2	23	9	N	21	161	1			65
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					65
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					65
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					65
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					65
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					65

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

06	630	X	104	-0-	-526	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	496	X	123	-0-	-373	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	341	X	126	-0-	-215	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	330	X	126	-0-	-204	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*10	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					120
07	155	X	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					120
08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					120
09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					120
*10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					120
*11	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					120

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					82
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					82
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					82
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					82
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					82
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					82

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	X	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					59
07	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					59
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					59
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					59
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					59
*11	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1					42
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					43
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1					44
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1					45
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1					46
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1					47

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69

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
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					14
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					14
08	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					14
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					14
10	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					14
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					14

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
06	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					20
07	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					20
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					20
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					20
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					20
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					20

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
06	750	N	590	-0-	-160	-0-	586	2	4	9	N	4					43
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	N	4					47
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	654	2	4	9	N	4					51
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	565	2	2	9	N	2					53
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2					55
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	616	2	2	9	N	2					57

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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					23
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					23

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					46
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					46
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					46
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					46
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					46
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

06	360	N	321	-0-	-39	-0-	318	2	3	9	N	3					58
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	389	2	3	9	N	3					61
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	433	2	43	9	N	39					100
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	463	2	46	9	N	42					142
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					142
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					142

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32866 03/02/2014

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	145	2	50	9	N	45	155	1			6
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	134	2	11	9	N	10					16
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	147	2	10	9	N	9					25
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	N	1					26
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	141	2	1	9	N	1					27
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	126	2	1	9	N	1					28

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					138
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					139
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	2	1	9	N	1					140
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	N	1					141
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	1					142
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1					143

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

06	210	X	81	-0-	-129	-0-	81	2			N	-0-					20
07	217	X	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					20
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					20
09	180	X	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					20
10	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					20
11	180	X	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

06	330	X	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					15
07	341	X	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					15
08	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					15
09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					15
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					15
11	300	X	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

06	1650	X	1596	-0-	-54	-0-	1513	2	83	9	N	75					81
07	1705	X	1645	-0-	-60	-0-	1513	2	132	9	N	120	158	1			43
08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1600	2	154	9	N	140	171	1			12
09	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1594	2	107	9	N	97					109
10	1643	X	1544	-0-	-99	-0-	1433	2	111	9	N	101	157	1			53
11	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	1385	2	54	9	N	49					102

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

06	240	N	170	-0-	-70	-0-	131	2	39	9	N	35					116
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	172	2	17	9	N	15					131
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					131
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	171	2	35	9	N	32	162	1			1
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	177	2	24	9	N	22					23
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1					24

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					46
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					46
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					46
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					46
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

06	270	X	108	-0-	-162	-0-	108	2			N	-0-					25
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					25
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					25
09	210	X	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					25
10	372	X	142	-0-	-230	-0-	142	2			N	-0-					25
11	360	X	168	-0-	-192	-0-	168	2			N	-0-					25

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					15
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					15
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					15
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					15
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					15
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					39
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1					40
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1					41
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					42
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	4	2	1	9	N	1					43
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					44

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
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					21
07	13	X	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					21
08	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					21
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					22
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					23
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					24

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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					96
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					96
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					96
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					96
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					96
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					96

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
06	420	X	408	-0-	-12	-0-	382	2	26	9	N	24					116
07	434	X	391	-0-	-43	-0-	368	2	23	9	N	21					137
08	434	X	385	-0-	-49	-0-	364	2	21	9	N	19					156
09	420	X	352	-0-	-68	-0-	334	2	18	9	N	16	161	1			11
10	434	X	379	-0-	-55	-0-	358	2	21	9	N	19					30
11	420	X	365	-0-	-55	-0-	341	2	24	9	N	22					52

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
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					25
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					25
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					25
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					25
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					25
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					25

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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					53
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					53
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					53
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					53
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					53
11	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					53

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
06	330	X	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					50
07	341	X	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					50
08	341	X	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					50
09	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					50
10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					50
*11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					50

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
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					67
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					67
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					67
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					67
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					67
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					67

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
06	690	X	613	-0-	-77	-0-	574	2	39	9	N	35					99
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	764	2	22	9	N	20					119
08	713	X	624	-0-	-89	-0-	593	2	31	9	N	28					147
09	646	X	646	-0-	-0-	-0-	629	2	17	9	N	15	154	1			8
10	775	X	667	-0-	-108	-0-	639	2	28	9	N	25					33
11	750	X	629	-0-	-121	-0-	603	2	26	9	N	24					57

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
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					1
07	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					1
08	124	X	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					1
09	120	X	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					1
10	124	X	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					1
11	120	X	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					1

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
06	330	X	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					1
07	341	X	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					1
08	341	X	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					1
09	330	X	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					1
10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					1
*11	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					1

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
06	840	X	631	-0-	-209	-0-	606	2	25	9	N	23					138
07	868	X	628	-0-	-240	-0-	609	2	19	9	N	17	152	1			3
08	744	X	592	-0-	-152	-0-	571	2	21	9	N	19					22
09	720	X	545	-0-	-175	-0-	531	2	14	9	N	13					35
10	651	X	593	-0-	-58	-0-	536	2	57	9	N	52					87
11	630	X	504	-0-	-126	-0-	483	2	21	9	N	19					106

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
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	124	2	23	9	N	21					60
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	232	2	32	9	N	29					89
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	196	2	13	9	N	12					101
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	272	2	17	9	N	15					116
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	316	2	17	9	N	15					131
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	270	2	13	9	N	12					143

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
06	1050	N	910	-0-	-140	-0-	843	2	67	9	N	61					106
07	992	N	843	-0-	-149	-0-	760	2	83	9	N	75	165	1			16
08	961	N	799	-0-	-162	-0-	738	2	61	9	N	55					71
09	900	N	691	-0-	-209	-0-	658	2	33	9	N	30					101
10	837	N	698	-0-	-139	-0-	663	2	35	9	N	32					133
11	780	N	543	-0-	-237	-0-	492	2	51	9	N	46	172	1			7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

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

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

06	3180	X	2140	-0-	-1040	-0-	2140	2			N	-0-					7
07	2449	X	2196	-0-	-253	-0-	2196	2			N	-0-					7
08	2449	X	2069	-0-	-380	-0-	2069	2			N	-0-					7
09	2370	X	1868	-0-	-502	-0-	1868	2			N	-0-					7
10	2201	X	1679	-0-	-522	-0-	1679	2			N	-0-					7
11	2130	X	1445	-0-	-685	-0-	1445	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

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

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

EC STRYKER INC 239977
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

06	4500	X	180	-0-	-4320	-0-	180	2			N	-0-					52
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	1					53
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1					54
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	1					55
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	1					56
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					57

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

06	600	X	408	-0-	-192	-0-	408	2			N	-0-					5
07	589	X	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					5
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					5
09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					5
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					5
11	570	X	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-					5

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	840	X	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					39
07	868	X	769	-0-	-99	-0-	769	3			N	-0-					39
08	868	X	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					39
09	840	X	569	-0-	-271	-0-	567	3	2	9	N	2					41
10	868	X	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					41
11	810	X	649	-0-	-161	-0-	649	3			N	-0-					41

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
06	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	2930	3			N	-0-					48
07	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2864	3			N	-0-					48
08	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	2700	3			N	-0-					48
09	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	2385	3	8	9	N	7					55
10	3038	X	2558	-0-	-480	-0-	2556	3	2	9	N	2					57
11	2940	X	2619	-0-	-321	-0-	2619	3			N	-0-					57

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
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

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					24
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					24
08	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					24
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					24
10	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	N	2					76
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					76
08	744	X	606	-0-	-138	-0-	605	2	1	9	N	1					77
09	720	X	573	-0-	-147	-0-	573	2			N	-0-					77
10	744	X	642	-0-	-102	-0-	641	2	1	9	N	1					78
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					78

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 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
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

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

06	90	X	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	93	X	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*11	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	120	#	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					90
07	155	#	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					90
08	155	#	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					90
09	150	#	32	-0-	-118	-0-	32	3			N	-0-					90
*10	155	#	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					90
*11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

06	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					66
07	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					66
08	682	#	577	-0-	-105	-0-	408	3	169	9	N	154	161	1			59
09	660	#	453	-0-	-207	-0-	453	3			N	-0-					59
*10	682	#	119	-0-	-563	-0-	119	3			N	-0-					59
*11	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					59

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

06	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*10	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*10	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	240	#	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*10	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

06	180	#	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					81
07	279	#	204	-0-	-75	-0-	196	2	8	9	N	7					88
08	279	#	9	-0-	-270	-0-	9	2			N	-0-					88
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	76	1			12
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					12
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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-

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
06	2040 #	793	-0-	-1247	-0-	790	2	3	9	N	3					146
07	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					146
08	868 #	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					146
09	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					146
10	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					146
*11	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					146

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
06	1170 #	658	-0-	-512	-0-	658	3			N	-0-					22
07	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					22
08	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					22
09	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					22
*10	1023 #	782	-0-	-241	-0-	782	3			N	-0-					22
*11	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					22

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
06	270 #	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					153
07	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					153
08	217 #	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					153
09	240 #	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					153
10	248 #	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					153
11	240 #	135	-0-	-105	-0-	134	3	1	9	N	1					154

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

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

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 277513 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 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
*06	2280	8070	-0-	5790	176942	8053	2	17	9	N	15					70
*07	2356	6739	-0-	4383	181325	6583	2	156	9	N	142	174	1	2	8	36
*08	2356	9871	-0-	7515	188840	9796	2	75	9	N	68					104
*09	2280	7157	-0-	4877	193717	7131	2	26	9	N	24					128
*10	2356	7028	-0-	4672	198389	6947	2	81	9	N	74					202
*11	2280	6987	-0-	4707	203096	6972	2	15	9	N	14	172	1			44

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
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
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					11
07	186	#	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	2	N	-0-					11
08	186	#	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	2	N	-0-					11
09	180	#	119	-0-	-61	-0-	5	1	114	2	N	-0-					11
10	186	#	180	-0-	-6	-0-	7	1	173	2	N	-0-					11
*11	166	R	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-					11

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					24
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-					24
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-					24
09	150	#	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	2	N	-0-					24
10	155	#	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	2	N	-0-					24
*11	151	R	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-					24

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

06	150	#	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					137
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	132	2	24	9	N	22	157	1			2
08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	142	2	36	9	N	33					35
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	127	2	18	9	N	16					51
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	136	2	18	9	N	16					67
11	180	#	137	-0-	-43	-0-	116	2	21	9	N	19					86

CLM OPERATING 161182
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

06	180	#	24	-0-	-156	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
06	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	#	85	-0-	-256	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	403	#	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	390	#	252	-0-	-138	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*10	341	#	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*11	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
06	1710	#	1683	-0-	-27	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1860	#	1613	-0-	-247	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1860	#	1478	-0-	-382	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
09	1710	#	1674	-0-	-36	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*10	2257	R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*11	1680	#	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	461	2	19	9	N	17					148
07	558	#	490	-0-	-68	-0-	477	2	13	9	N	12					160
08	558	#	66	-0-	-492	-0-	60	2	6	9	N	5					165
09	540	#	312	-0-	-228	-0-	306	2	6	9	N	5					170
10	496	#	358	-0-	-138	-0-	355	2	3	9	N	3					173
*11	481	R	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	2					175

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
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
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
06	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	155	#	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
06	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1					130
07	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	1786	2	19	9	N	17					147
08	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	1927	2	11	9	N	10					157
09	1832	R	1832	-0-	-0-	-0-	1822	2	10	9	N	9					166
10	1966	R	1966	-0-	-0-	-0-	1955	2	11	9	N	10					176
*11	1852	R	1852	-0-	-0-	-0-	1843	2	9	9	N	8					184

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 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
06	660	#	498	-0-	-162	-0-	44	1	454	2	N	-0-					-0-
07	682	#	487	-0-	-195	-0-	53	1	434	2	N	-0-					-0-
08	496	#	295	-0-	-201	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-
09	510	#	336	-0-	-174	-0-	32	1	304	2	N	-0-					-0-
10	527	#	480	-0-	-47	-0-	32	1	448	2	N	-0-					-0-
11	510	#	467	-0-	-43	-0-	33	1	434	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
06	270	#	72	-0-	-198	-0-	19	1	53	2	N	-0-					-0-
07	279	#	17	-0-	-262	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
08	279	#	6	-0-	-273	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
09	210	#	6	-0-	-204	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
10	217	#	12	-0-	-205	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
11	60	#	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

06	330	#	97	-0-	-233	-0-	39	1	52	2	N	5					93
							6	9									
07	341	#	17	-0-	-324	-0-	10	1	5	2	N	2					95
							2	9									
08	341	#	19	-0-	-322	-0-	15	1	4	2	N	-0-					95
09	240	#	20	-0-	-220	-0-	16	1	4	2	N	-0-					95
10	248	#	32	-0-	-216	-0-	16	1	16	2	N	-0-					95
11	90	#	38	-0-	-52	-0-	16	1	22	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

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

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

06	750	#	657	-0-	-93	-0-	145	1	502	2	N	9					166
							10	9									
07	775	#	678	-0-	-97	-0-	130	1	546	2	N	2					168
							2	9									
08	775	#	753	-0-	-22	-0-	133	1	612	2	N	7					175
							8	9									
09	750	#	600	-0-	-150	-0-	597	2	3	9	N	3					178
10	775	#	587	-0-	-188	-0-	583	2	4	9	N	4					182
11	720	#	532	-0-	-188	-0-	522	2	10	9	N	9					191

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY //CONT.// 463325
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
06	150	#	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	124	#	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14	#	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
08	124	#	99	-0-	-25	-0-	17	1	82	2	N	-0-					-0-
09	120	#	41	-0-	-79	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	53	-0-	-37	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-

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
06	90	#	19	-0-	-71	-0-	12	1	7	2	N	-0-					146
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					146
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					146
09	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	-0-					146
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					146
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					146

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
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	10	1	10	2	N	-0-					-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	10	1	14	2	N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	10	1	15	2	N	-0-					-0-
*10	84	R	84	-0-	-0-	-0-	56	1	28	2	N	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24	R	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-
07	26	R	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RAY HERRING ESTATE 695237
KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

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

KEYSER, P. B. WELL #: 2 RRCID -> 128885 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2765 - 2773

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2015 - PLUGGED 09/06/15

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

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

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
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					2
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					2
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					2
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					2
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					2
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					2

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
06	450	#	318	-0-	-132	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	465	#	315	-0-	-150	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	434	#	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	420	#	43	-0-	-377	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*11	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

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
06	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1322	3	3	9	N	3					187
07	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4	9	N	4					191
08	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1470	3	3	9	N	3					194
09	1320	#	1308	-0-	-12	-0-	1308	3			N	-0-	99	1			95
10	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					95
11	1440	#	1077	-0-	-363	-0-	1075	3	2	9	N	2					97

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 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
06	1080	#	1032	-0-	-48	-0-	1028	3	4	9	N	4					70
07	1116	#	1083	-0-	-33	-0-	1077	3	6	9	N	5					75
08	1116	#	1002	-0-	-114	-0-	995	3	7	9	N	6					81
09	1080	#	1012	-0-	-68	-0-	1005	3	7	9	N	6					87
10	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1108	3	6	9	N	5					92
11	1050	#	1005	-0-	-45	-0-	999	3	6	9	N	5					97

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	N	2	1	8			201
07	296	R	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	N	1	181	1			21
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	322	3	3	9	N	3					24
09	298	R	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	N	4	1	8			27
10	279	#	107	-0-	-172	-0-	104	3	3	9	N	3					30
*11	357	R	357	-0-	-0-	-0-	351	3	6	9	N	5	1	8			34

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

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
06	477	R	477	-0-	-0-	-0-	466	3	11	9	N	10					27
07	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					27
08	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					27
09	519	R	519	-0-	-0-	-0-	358	3	161	9	N	146	171	1			2
*10	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					2
*11	392	R	392	-0-	-0-	-0-	373	3	19	9	N	17					19

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
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3					32
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					32
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					32
09	120	#	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					32
10	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					32
11	120	#	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					32

BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	550	R	550	-0-	-0-	-0-	38	1	512	2	N	-0-					-0-
07	722	R	722	-0-	-0-	-0-	51	1	671	2	N	-0-					-0-
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	-0-					-0-
09	584	R	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	2	N	-0-					-0-
10	434	#	410	-0-	-24	-0-	29	1	381	2	N	-0-					-0-
11	420	#	285	-0-	-135	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-

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
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					55
07	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					55
08	124	#	85	-0-	-39	-0-	84	2	1	9	N	1					56
09	120	#	70	-0-	-50	-0-	69	2	1	9	N	1					57
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					57
*11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					55
07	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					55
08	124	#	86	-0-	-38	-0-	85	2	1	9	N	1					56
09	120	#	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					56
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					56
*11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					57

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					55
07	124	#	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	N	1					56
08	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					56
09	120	#	69	-0-	-51	-0-	68	2	1	9	N	1					57
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					57
*11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					58

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

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	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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	90	1			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					54
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					54
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					54
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					54
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					25
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					25
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					7
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					7
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					7
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					7
10	558	N	394	-0-	-164	-0-	379	2	15	9	Y	14					21
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	532	2	7	9	Y	6					27

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					74
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					74
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					74
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					74
*10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1998	2	9	9	N	8					82
*11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1510	2	11	9	N	10					92

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					287
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					287
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					287
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-					287
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					287
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					286

AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

06	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 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
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	887	2	N	1	1	8			-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	143	1 2 9	978	2	N	2	2	8			-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	820	2	N	1	1	8			-0-
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	143	1 1 9	804	2	N	1	1	8			-0-
10	992	N	851	-0-	-141	-0-	143	1 1 9	707	2	N	1	1	8			-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*06	2820		2745	-0-	-75	-0-	2725	3	20	9	N	18					152
*07	2914		2899	-0-	-15	-0-	2882	3	17	9	N	15	116	1			51
*08	2914		2769	-0-	-145	-0-	2754	3	15	9	N	14					65
*09	2820		2641	-0-	-179	-0-	2622	3	19	9	N	17					82
*10	2821	#	2525	-0-	-296	-0-	2483	3	42	9	N	38	105	1			15
*11	2820		NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					15

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					12
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					12
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					12
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					12
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	4					16

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
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1534	3	15	9	Y	14					73
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1657	3	19	9	Y	17					90
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					90
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-	75	1			15
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					15
*11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					15

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
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					161
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	338	3	6	9	N	5					166
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					166
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	130	1			36
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					36
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					36

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
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	516	3	73	9	N	66	164	1			15
07	961	N	438	-0-	-523	-0-	438	3			N	-0-					15
08	682	N	231	-0-	-451	-0-	231	3			N	-0-					15
09	600	N	460	-0-	-140	-0-	452	3	8	9	N	7					22
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	858	3	22	9	N	20					42
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	874	3	259	9	N	235	153	1			124

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

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
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 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
06	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					31
07	775	#	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					31
08	775	#	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					31
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					31
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					31
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

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

BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 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
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					23
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					23
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					23
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					23
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					23
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 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
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-

CENTEX DEVELOPMENT 141141
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 066344 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5450 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
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-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					24
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					24
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					24
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					24
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					24
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					24

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
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					24
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					24
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					24
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					24

CLM OPERATING 161182
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	110	1	1234	2	Y	-0-					26
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	130	1	1343	2	Y	4					30
							4	9									
08	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	126	1	1270	2	Y	5					35
							6	9									
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	126	1	1270	2	Y	4					39
							4	9									
10	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	126	1	1270	2	Y	-0-					39
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					39

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

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-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 071893 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					30
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					37
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					49
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					132
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					132
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					132
09	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			N	-0-					132
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	1	1	44	2	N	-0-					132
11	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					132

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	3			N	-0-					25
07	899	N	570	-0-	-329	-0-	570	3			N	-0-					25
08	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	3			N	-0-					25
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					25
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					25
*11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	935	3	156	9	N	142	157	1			10

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
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					46
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					46
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					46
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					46
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					46
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					46

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
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					44
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					44
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					44
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					44
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					44
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					44

IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

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

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
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	96	1	523	2	N	12			94
							13	9							
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	107	1	499	2	N	7			101
							8	9							
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	619	2	N	14			115
							15	9							
09	630	N	425	-0-	-205	-0-	66	1	349	2	N	9			124
							10	9							
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	66	1	515	2	N	12			136
							13	9							
11	690	N	575	-0-	-115	-0-	66	1	500	2	N	8			144
							9	9							

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
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	108	1	486	2	N	5			76
							6	9							
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	111	1	476	2	N	6			82
							7	9							
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	112	1	367	2	N	3			85
							3	9							
09	600	N	499	-0-	-101	-0-	108	1	391	2	N	-0-			85
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	112	1	500	2	N	-0-			85
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	108	1	371	2	N	-0-			85

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
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-			10
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-			10
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	2	N	-0-			10
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	12	1	43	2	N	-0-			10
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-			10
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	12	1	41	2	N	-0-			10

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
06	840	#	625	-0-	-215	-0-	625	2			Y	-0-			16
07	868	#	745	-0-	-123	-0-	745	2			Y	-0-			16
08	837	#	726	-0-	-111	-0-	726	2			Y	-0-			16
09	780	#	644	-0-	-136	-0-	644	2			Y	-0-			16
10	775	#	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-			16
*11	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-			16

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 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
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

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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

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
06	660	N	497	-0-	-163	-0-	81	1	416	2	N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	132	1	667	2	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	124	1	674	2	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	N	-0-					-0-
10	806	N	560	-0-	-246	-0-	25	1	534	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	780	N	531	-0-	-249	-0-	24	1	507	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	#	4420	-0-	-50	-0-	124	1	4296	2	N	-0-					52
07	4987		4987	-0-	-0-	-0-	92	1	4883	2	N	11					63
							12	9									
08	5721		5721	-0-	-0-	-0-	124	1	5596	2	N	1					64
							1	9									
09	5497		5497	-0-	-0-	-0-	120	1	5377	2	N	-0-					64
10	5669		5669	-0-	-0-	-0-	124	1	5545	2	N	-0-					64
*11	5082		5082	-0-	-0-	-0-	120	1	4962	2	N	-0-					64

KADANE CORPORATION 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	22	1	9	2	Y	14					56
							15	9									
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	8	2	Y	9					65
							10	9									
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	13	2	Y	11					76
							12	9									
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	10	1	15	2	Y	1					77
							1	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	75	1			2
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	Y	5					7

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

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

LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

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

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
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					15
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					15
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					15
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					15
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					15

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 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
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					20
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					20
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					20
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					20
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	79	1	444	2	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	79	1	528	2	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	81	1	516	2	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	78	1	494	2	N	-0-					-0-
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	70	1	450	2	N	-0-					-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	82	1	492	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	2	N	-0-					1
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	43	1	250	2	N	-0-					1
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	57	1	288	2	N	-0-					1
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	62	1	387	2	N	-0-					1
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	67	1	350	2	N	-0-					1
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	86	1	526	2	N	-0-					1

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
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					24
07	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					24
08	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	2			N	-0-					24
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					24
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					24
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					24

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
06	870	N	713	-0-	-157	-0-	713	2			N	-0-					65
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					65
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					65
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					65
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					65
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					65

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
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					17
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					17
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					17
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					17
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					17
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					17

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
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					22
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					22
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					22
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					22
11	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					22

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
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					14
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					14
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					19
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					19
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					19
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					19
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					19
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					19

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
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	2	1	150	2	N	-0-					28
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	2	1	132	2	N	-0-					28
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	2	1	150	2	N	-0-					28
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	2	1	119	2	N	-0-					28
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-					28
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					28

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					59
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					59
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					59
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					59
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					59
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					59

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
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					72
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	542	2	1	9	N	1					73
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2					75
09	660	N	196	-0-	-464	-0-	196	2			N	-0-					75
10	558	N	119	-0-	-439	-0-	119	2			N	-0-					75
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					75

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

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

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					38
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					38
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					38
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					38
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					38
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - PLUGGED 12/19/2012

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

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

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					7
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					7
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					7
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					7
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					7
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					7

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					23
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					23
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					23
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					16
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					16
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					16
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					16
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	788					N	NO RPT					70

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 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
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					88
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					88
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					88
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					88
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					88
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					61
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					61
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					61
09	480	N	258	-0-	-222	-0-	258	3			N	-0-					61
10	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					61
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

06	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					15
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					15
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					15
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					15
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					15
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					91
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					91
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					91
09	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					91
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					91
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					91

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					73
07	2790	N	2472	-0-	-318	-0-	2472	3			N	-0-					73
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	3	2	9	N	2	2	8			73
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2826	3	2	9	N	2	2	8			73
10	3100	N	3235	-0-	135	135	3233	3	2	9	N	2	2	8			73
*11	3000	N	2909	-0-	-91	44	2907	3	2	9	N	2	2	8			73

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	225	1	420	3	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	159	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	482	-0-	-231	-0-	107	1	375	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	480	-0-	-180	-0-	119	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	142	1	443	3	Y	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	108	1	439	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

06	240	N	56	-0-	-184	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					31
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					31
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					31
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					31
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					31
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	54	1	312	2	N	26	178	1			28
							29	9									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	347	2	48	9	N	44					72
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	305	2	12	9	N	11					83
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	38	1	259	2	N	8					91
							9	9									
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	N	27					118
							30	9									
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	43	1	255	2	N	7					125
							8	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					39
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92	2	N	-0-					39
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					39
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-					39
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-					39
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					6
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					6
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					6
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					6
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					6
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					6

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
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

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
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	527	N	208	-0-	-319	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-

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
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					21
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					21
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					21
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					21
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					21
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					21

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
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					29
07	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					29
08	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	3			N	-0-					29
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					29
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					29
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					29

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

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
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					26
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					26
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					26
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					26
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					26
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					26

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
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	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-

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
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					37
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					37
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					60
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					60
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					60
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					60
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	940	2	79	9	N	72	165	1			50
07	1364	N	1199	-0-	-165 B	-0-	1164	2	35	9	N	32	47	1			35
08	1302	N	418	-0-	-884 B	-0-	415	2	3	9	N	3					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	3	-0-	-1017 B	-0-	3	2			N	-0-					38
10	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					38
11	390	N	8	-0-	-382 B	-0-	8	2			N	-0-					38

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

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-

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

06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 09/24/13

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

06	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					181
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					181
08	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					181
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					181
*10	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					181
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					181

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
06	540	N	429	-0-	-111 B	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	53	1	702	2	N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	182	1	2419	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	47	1	621	2	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	55	1	735	2	N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	48	1	633	2	N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	2	N	-0-					-0-
10	558	N	350	-0-	-208	-0-	24	1	326	2	N	-0-					-0-
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	53	1	700	2	N	-0-					-0-

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
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					33
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					33
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					33
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					33
10	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	3			N	-0-					33
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	260	3	8	9	N	7					40

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
06	1350	#	604	-0-	-746	-0-	604	3			N	-0-					70
07	930	#	556	-0-	-374	-0-	556	3			N	-0-					70
08	620	#	343	-0-	-277	-0-	343	3			N	-0-					70
09	660	#	498	-0-	-162	-0-	498	3			N	-0-					70
*10	682	#	497	-0-	-185	-0-	497	3			N	-0-					70
*11	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					70

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
06	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					138
07	1395	#	1097	-0-	-298	-0-	1097	2			Y	-0-					138
08	1395	#	388	-0-	-1007	-0-	388	2			Y	-0-					138
09	1350	#	487	-0-	-863	-0-	487	2			Y	-0-					138
10	1302	#	467	-0-	-835	-0-	467	2			Y	-0-					138
11	1260	#	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					138

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

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-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ROCK OPERATING 722855
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

06	480	N	185	-0-	-295	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	2			N	-0-					-0-

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

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	N	-0-					35
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-					35
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	9	1	138	2	N	-0-					35
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	15	1	159	2	N	-0-					35
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	123	1	167	2	N	-0-					35
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4284 - 4292

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369	R	369	-0-	-0-	-0-	356	3	13	9	Y	12					67
07	DLQ G-10		376	-0-	376	376	329	3	47	9	Y	43	83	1			27
08	DLQ G-10		90	-0-	90	466	76	3	14	9	Y	13					40
09	DLQ G-10		51	-0-	51	517	37	3	14	9	Y	13					53
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	517					Y	-0-					53
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	517					Y	-0-					53

D L OPERATING 196262
MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

*06	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*08	620	#	139	-0-	-481	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*09	600	#	65	-0-	-535	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

06	2970	#	2531	-0-	-439	-0-	182	1	2295	2	Y	49	176	1			43
							54	9									
07	3069	#	2738	-0-	-331	-0-	203	1	2489	2	Y	42					85
							46	9									
08	3069	#	2691	-0-	-378	-0-	217	1	2408	2	Y	60					145
							66	9									
09	2910	#	2475	-0-	-435	-0-	182	1	2234	2	Y	54					199
							59	9									
10	2728	#	2380	-0-	-348	-0-	217	1	2121	2	Y	38	189	1	3	8	45
							42	9									
*11	2640	#	2442	-0-	-198	-0-	210	1	2163	2	Y	63	6	8			102
							69	9									

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

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	40	1	93	2	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	2	N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

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

06	210	#	34	-0-	-176	-0-	34	2			N	-0-					10
07	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					10
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-					7
07	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					7
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7

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
06	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	465	#	190	-0-	-275	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	450	#	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	465	#	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

RWA, LLC 687608
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	144	R	144	-0-	-0-	-0-	33	1	111	3	N	-0-					40
07	380	R	380	-0-	-0-	-0-	73	1	307	3	N	-0-					40
08	322	R	322	-0-	-0-	-0-	68	1	254	3	N	-0-					40
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	58	1	214	3	N	-0-					40
10	372	#	181	-0-	-191	-0-	40	1	141	3	N	-0-					40
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					40

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	527	N	15	-0-	-512	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

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

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					23
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					23
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					23
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					23
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					23

JONES (STRAWN 3000) //CONT.// 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	713	N	493	-0-	-220	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1					121
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	2	9	9	N	8					129
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1327	2	14	9	N	13					142
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1109	2	8	9	N	7					149
10	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1105	2	3	9	N	3					152
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	33	1	105	2	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	33	1	129	2	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	33	1	131	2	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	33	1	178	2	N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	2	N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

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

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

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

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					17
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					17
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					17
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					17
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					17
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					93
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					93
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					93
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					93
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					93
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					39
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					39
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					39

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					75
08	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					75
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					75
*10	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					75
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					42
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					42
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					42
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					42
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2389	2	12	9	N	11					68
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2731	2	7	9	N	6					74
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2326	2	9	9	N	8					82
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1906	2	6	9	N	5					87
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3	9	N	3					90
11	1350	N	722	-0-	-628	-0-	707	2	15	9	N	14					104

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	46 6	1 9	43	2	N	5	100	1			46
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	47 9	1 9	56	2	N	8					54
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	47 8	1 9	61	2	N	7					61
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	46 18	1 9	57	2	N	16					77
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	46 19	1 9	65	2	N	17					94
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	46 10	1 9	57	2	N	9					103

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

06	720	N	467	-0-	-253	-0-	467	3			N	-0-					28
07	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					28
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					28
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					28
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					28
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					28

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

06	965	R	965	-0-	-0-	-0-	245	1	690	3	N	27					144
							30	9									
07	941	R	941	-0-	-0-	-0-	283	1	652	3	N	5					149
							6	9									
08	868	#	807	-0-	-61	-0-	215	1	590	3	N	2					151
							2	9									
09	859	R	859	-0-	-0-	-0-	240	1	605	3	N	13					164
							14	9									
10	895	R	895	-0-	-0-	-0-	253	1	628	3	N	13					177
							14	9									
*11	905	R	905	-0-	-0-	-0-	249	1	649	3	N	6					183
							7	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

06	14B2 EXT		973	-0-	973	973	120	1	851	2	N	2					38
							2	9									
07	14B2 EXT		953	-0-	953	1926	52	1	884	2	N	15	38	1			15
							17	9									
08	14B2 EXT		1003	-0-	1003	2929	116	1	880	2	N	6					21
							7	9									
09	3847	R	918	-0-	-2929	-0-	120	1	780	2	N	16					37
							18	9									
10	928	R	928	-0-	-0-	-0-	124	1	804	2	N	-0-					37
11	960	#	864	-0-	-96	-0-	120	1	744	2	N	-0-					37

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

06	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					27
07	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					27
08	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					27
09	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					27
10	1983	R	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					27
*11	1559	R	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					27

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

06	240	#	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					16
07	248	#	181	-0-	-67	-0-	171	2	10	9	N	9	16	1			9
08	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					9
09	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					9
10	244	R	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	N	1					10
*11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	N	2					12

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

06	660	#	556	-0-	-104	-0-	90	1	466	2	N	-0-					-0-
07	620	#	563	-0-	-57	-0-	93	1	470	2	N	-0-					-0-
08	620	#	566	-0-	-54	-0-	93	1	473	2	N	-0-					-0-
09	720	#	542	-0-	-178	-0-	90	1	452	2	N	-0-					-0-
10	744	#	564	-0-	-180	-0-	93	1	471	2	N	-0-					-0-
11	570	#	523	-0-	-47	-0-	90	1	433	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

06	2250	#	2196	-0-	-54	-0-	120	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	2325	#	2216	-0-	-109	-0-	124	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	2325	#	2231	-0-	-94	-0-	124	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2190	#	2135	-0-	-55	-0-	120	1	2015	2	N	-0-					-0-
10	2263	#	2221	-0-	-42	-0-	124	1	2097	2	N	-0-					-0-
11	2190	#	2047	-0-	-143	-0-	120	1	1927	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

06	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					27
07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					27
08	310	#	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					27
09	300	#	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					27
10	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					27
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

06	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					2
07	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					2
08	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					2
09	450	#	112	-0-	-338	-0-	112	2			Y	-0-					2
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
11	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	679	2	13	9	N	12					173
07	713	N	655	-0-	-58	-0-	647	2	8	9	N	7					180
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	699	2	3	9	N	3					183
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	896	2	8	9	N	7					190
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	637	2	13	9	N	12					202
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	676	2	6	9	N	5					207

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					97
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					97
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					97
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					125
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					125
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					125
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					125
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					125
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					11
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					11
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					11
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					11
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					11
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					11

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	14B2	EXT	1044	-0-	1044	1044	1044	2			N	-0-					52
07	14B2	EXT	1197	-0-	1197	2241	1197	2			N	-0-					52
08	14B2	EXT	1111	-0-	1111	3352	1111	2			N	-0-					52
09	14B2	EXT	1088	-0-	1088	4440	1088	2			N	-0-					52
10	5184	X	744	-0-	-4440	-0-	744	2			N	-0-					52
11	1080	N	673	-0-	-407	-0-	673	2			N	-0-					52

DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1441	3	7	9	Y	6					130
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1546	3	6	9	Y	5					135
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1543	3	46	9	Y	42	163	1			14
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1470	3	44	9	Y	40					54
10	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1481	3	17	9	Y	15					69
11	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1398	3	18	9	Y	16					85

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
06	390	N	13	-0-	-377	-0-	13	3			N	-0-					76
07	465	N	119	-0-	-346	-0-	119	3			N	-0-					76
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					76
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					76
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	502	3	59	9	N	54					130
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	406	3	55	9	N	50					180

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
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
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					66
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					66
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					66
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					66
10	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					66
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					66

DENDINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

06	3000	X	2064	-0-	-936	-0-	120	1	1944	2	N	-0-					28
07	3100	X	2028	-0-	-1072	-0-	124	1	1904	2	N	-0-					28
08	2139	X	2043	-0-	-96	-0-	124	1	1919	2	N	-0-					28
09	2070	X	1965	-0-	-105	-0-	120	1	1845	2	N	-0-					28
10	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	124	1	1938	2	N	-0-					28
*11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	120	1	1904	2	N	-0-					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	120	1	184	2	N	35	160	1			84
							39	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	124	1	187	2	N	68	45	1			107
							75	9									
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	116	1	183	2	N	48					155
							53	9									
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	116	1	109	2	N	19	157	1			17
							21	9									
10	372	N	104	-0-	-268	-0-	104	2			N	-0-					17
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	90	2	80	9	N	73					90

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	124	1	942	2	N	21	174	1			52
							23	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	N	15	51	1			16
							17	9									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	124	1	764	2	N	8					24
							9	9									
09	1080	N	806	-0-	-274	-0-	120	1	671	2	N	14					38
							15	9									
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	124	1	713	2	N	25					63
							28	9									
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	120	1	730	2	N	37					100
							41	9									

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
06	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	120	1	1173	2	N	33					103
							36	9									
07	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	124	1	1220	2	N	50					153
							55	9									
08	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	116	1	1214	2	N	44	175	1			22
							48	9									
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	1103	2	N	21					43
							23	9									
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	72	1	1108	2	N	35					78
							39	9									
*11	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	69	1	1027	2	N	51					129
							56	9									

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	2			N	-0-					90
07	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					90
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					90
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1637	2	1	9	N	1	1	8			90
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					90
11	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	1631	2			N	-0-					90

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	16	1	14	2	N	-0-					16
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					16
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	26	1	29	2	N	-0-					16
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-					16
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	56	1	33	2	N	-0-					16
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					16

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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

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
06	2040	#	1925	-0-	-115	-0-	95	1	1830	2	N	-0-					-0-
07	1984	#	1976	-0-	-8	-0-	89	1	1887	2	N	-0-					-0-
08	2015	#	1956	-0-	-59	-0-	85	1	1871	2	N	-0-					-0-
09	1950	#	1885	-0-	-65	-0-	97	1	1788	2	N	-0-					-0-
10	2015	#	1957	-0-	-58	-0-	92	1	1865	2	N	-0-					-0-
11	1920	#	1873	-0-	-47	-0-	64	1	1809	2	N	-0-					-0-

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
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	W	8302	-0-	8302	52064	8282	3	20	9	N	18					141
07	0	W	7854	-0-	7854	59918	7832	3	22	9	N	20					161
08	0	W	6712	-0-	6712	66630	6703	3	9	9	N	8					169
09	0	W	6169	-0-	6169	72799	6169	3			N	-0-					169
10	0	W	6400	-0-	6400	79199	6400	3			N	-0-	137	1			32
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	70889					N	NO RPT					32

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
06	150	X	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-	163	1			55
07	186	X	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					55
08	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					55
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					55
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55

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
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5993	2	2	9	N	2					218
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					218
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4589	2	1	9	N	1	170	1			49
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					49
10	6200	X	5493	-0-	-707	-0-	5493	2			N	-0-					49
11	6000	X	3708	-0-	-2292	-0-	3708	2			N	-0-					49

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	4300	-0-	-2600	-0-	4290	2	10	9	N	9	75	1			60
07	5859	X	4124	-0-	-1735	-0-	4106	2	18	9	N	16					76
08	5859	X	2871	-0-	-2988	-0-	2861	2	10	9	N	9					85
09	5040	X	3663	-0-	-1377	-0-	3657	2	6	9	N	5					90
10	5022	X	3600	-0-	-1422	-0-	3593	2	7	9	N	6					96
11	4290	X	3177	-0-	-1113	-0-	3169	2	8	9	N	7					103

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
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4544	3	6	9	N	5					141
07	5394	X	4489	-0-	-905	-0-	4486	3	3	9	N	3					144
08	5394	X	4703	-0-	-691	-0-	4693	3	10	9	N	9	139	1			14
*09	4860	X	3643	-0-	-1217	-0-	3521	3	122	9	N	111					125
10	5022	X	4454	-0-	-568	-0-	4454	3			N	-0-					125
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					125

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8664	2	189	9	N	172	179	1	5	8	209
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8102	2	158	9	N	144	236	1	9	8	108
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7535	2	122	9	N	111					219
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7238	2	136	9	N	124	174	1	8	8	161
*10	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7264	2	136	9	N	124	174	1			111
*11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7072	2	161	9	N	146	166	1			91

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
06	4020	X	1074	-0-	-2946	-0-	1067	2	7	9	N	6					50
07	4154	X	2350	-0-	-1804	-0-	2350	2			N	-0-					50
08	4154	X	4105	-0-	-49	-0-	4102	2	3	9	N	3					53
09	3480	X	3288	-0-	-192	-0-	3276	2	12	9	N	11					64
10	3596	X	2777	-0-	-819	-0-	2757	2	20	9	N	18					82
11	3960	X	2986	-0-	-974	-0-	2985	2	1	9	N	1	26	1			57

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 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
06	2820	X	628	-0-	-2192	-0-	628	2			N	-0-					199
07	2697	X	434	-0-	-2263	-0-	434	2			N	-0-					199
08	2449	X	1791	-0-	-658	-0-	1756	2	35	9	N	32	178	1			53
09	2370	X	1999	-0-	-371	-0-	1968	2	31	9	N	28					81
*10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1930	2	37	9	N	34					115
*11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					115

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5074 - 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
06	3150	X	2241	-0-	-909	-0-	2200	2	41	9	N	37					121
07	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	2627	2	230	9	N	209	173	1			157
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3208	2	242	9	N	220	167	1			210
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3025	2	206	9	N	187	336	1			61
*10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3126	2	164	9	N	149	164	1			46
*11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3210	2	102	9	N	93					139

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	1982	-0-	-718	-0-	1773	2	209	9	N	190	168	1			99
07	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1777	2	212	9	N	193	162	1			130
08	2542	X	1871	-0-	-671	-0-	1662	2	209	9	N	190	165	1			155
09	2610	X	1685	-0-	-925	-0-	1512	2	173	9	N	157	162	1			150
10	2697	X	1654	-0-	-1043	-0-	1479	2	175	9	N	159	162	1			147
11	1980	X	1301	-0-	-679	-0-	1267	2	34	9	N	31	168	1			10

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 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
06	7710	X	4582	-0-	-3128	-0-	4520	2	62	9	N	56					107
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3594	2	21	9	N	19					126
08	6014	X	4337	-0-	-1677	-0-	4286	2	51	9	N	46	137	1			35
09	5760	X	4013	-0-	-1747	-0-	3948	2	65	9	N	59	70	1			24
10	5487	X	4052	-0-	-1435	-0-	4004	2	48	9	N	44					68
11	4590	X	4300	-0-	-290	-0-	4260	2	40	9	N	36					104

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. (I) GAS 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	1980	X	748	-0-	-1232	-0-	714	2	34	9	N	31	112	1			49
07	2697	X	1535	-0-	-1162	-0-	1480	2	55	9	N	50					99
08	2697	X	1888	-0-	-809	-0-	1840	2	48	9	N	44					143
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2460	2	92	9	N	84	164	1			63
*10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3404	2	132	9	N	120					183
*11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2066	2	25	9	N	23	157	1			49

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40275	X	40275	-0-	-0-	-0-	39848	2	427	9	N	388	340	1			213
07	40868	X	40868	-0-	-0-	-0-	40448	2	420	9	N	382	516	1			79
08	32054	X	32054	-0-	-0-	-0-	31723	2	331	9	N	301	286	1			94
09	38970	X	32857	-0-	-6113	-0-	32618	2	239	9	N	217	221	1			90
*10	45609	X	45609	-0-	-0-	-0-	45360	2	249	9	N	226	169	1			147
*11	45702	X	45702	-0-	-0-	-0-	45395	2	307	9	N	279	253	1			173

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
06	6900	X	3379	-0-	-3521	-0-	3370	2	9	9	N	8					36
07	7223	X	6919	-0-	-304	-0-	6876	2	43	9	N	39					75
08	7223	X	6923	-0-	-300	-0-	6813	2	110	9	N	100					175
09	6990	X	5662	-0-	-1328	-0-	5628	2	34	9	N	31	162	1			44
10	6913	X	5585	-0-	-1328	-0-	5560	2	25	9	N	23					67
11	6690	X	3929	-0-	-2761	-0-	3918	2	11	9	N	10					77

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
06	5610	X	3980	-0-	-1630	-0-	3897	2	83	9	N	75	2	8			179
07	5797	X	2097	-0-	-3700	-0-	2097	2			N	-0-					179
08	5115	X	2254	-0-	-2861	-0-	2237	2	17	9	N	15	143	1			51
09	4530	X	4318	-0-	-212	-0-	4107	2	211	9	N	192	10	8			233
*10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5775	2	168	9	N	153	325	1			61
*11	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5600	2	96	9	N	87					148

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
06	23040	X	19183	-0-	-3857	-0-	18791	2	392	9	N	356	334	1			101
07	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	18900	2	393	9	N	357	329	1			129
08	20677	X	18590	-0-	-2087	-0-	18153	2	437	9	N	397	343	1			183
09	20010	X	15097	-0-	-4913	-0-	14932	2	165	9	N	150	159	1			174
10	20336	X	19405	-0-	-931	-0-	19030	2	375	9	N	341	346	1			169
11	19170	X	18447	-0-	-723	-0-	18085	2	362	9	N	329	340	1			158

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

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
06	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14475	2	81	9	N	74	56	1			89
07	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	15102	2	46	9	N	42	63	1			68
08	12865	X	10839	-0-	-2026	-0-	10712	2	127	9	N	115	47	1			136
09	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	15538	2	842	9	N	765	824	1			77
*10	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	19430	2	534	9	N	485	498	1			64
*11	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	18839	2	202	9	N	184	209	1			39

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
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	2			N	-0-					-0-

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
06	4110	X	783	-0-	-3327	-0-	768	2	15	9	N	14					159
07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	669	2	83	9	N	75	169	1			65
08	7905	X	5619	-0-	-2286	-0-	5255	2	364	9	N	331	337	1			59
09	7650	X	5488	-0-	-2162	-0-	5216	2	272	9	N	247	175	1			131
*10	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6531	2	289	9	N	263	167	1			227
*11	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6610	2	116	9	N	105	165	1			167

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
06	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10057	2	264	9	N	240	176	1			109
07	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10203	2	62	9	N	56					165
08	10757	X	9194	-0-	-1563	-0-	9138	2	56	9	N	51	148	1			68
09	10410	X	9514	-0-	-896	-0-	9356	2	158	9	N	144	157	1			55
10	10664	X	10075	-0-	-589	-0-	9976	2	99	9	N	90	117	1			28
11	10320	X	10013	-0-	-307	-0-	9839	2	174	9	N	158	147	1			39

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4574 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	18655	2	314	9	N	285	281	1			128
07	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	16284	2	207	9	N	188	270	1			46
08	21142	X	10256	-0-	-10886	-0-	10077	2	179	9	N	163	65	1			144
09	19590	X	5171	-0-	-14419	-0-	5125	2	46	9	N	42	126	1			60
10	19747	X	7613	-0-	-12134	-0-	7475	2	138	9	N	125	77	1			108
11	18960	X	5474	-0-	-13486	-0-	5291	2	183	9	N	166	186	1			88

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
06	2310	X	1966	-0-	-344	-0-	1695	2	271	9	N	246	153	1			154
07	2449	X	1892	-0-	-557	-0-	1699	2	193	9	N	175	164	1			165
08	2449	X	1866	-0-	-583	-0-	1588	2	278	9	N	253	333	1			85
09	2160	X	1745	-0-	-415	-0-	1505	2	240	9	N	218	166	1			137
10	2046	X	1664	-0-	-382	-0-	1471	2	193	9	N	175	281	1			31
11	1980	X	1436	-0-	-544	-0-	1261	2	175	9	N	159					190

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
06	2610	X	362	-0-	-2248	-0-	305	2	57	9	N	52					162
07	2697	X	308	-0-	-2389	-0-	308	2			N	-0-					162
08	2697	X	996	-0-	-1701	-0-	948	2	48	9	N	44	140	1			66
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4113	2	152	9	N	138	167	1			37
*10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3779	2	58	9	N	53					90
11	960	X	947	-0-	-13	-0-	943	2	4	9	N	4					94

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

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
06	3810	X	2455	-0-	-1355	-0-	2177	2	278	9	N	253	170	1			237
07	3937	X	2447	-0-	-1490	-0-	2183	2	264	9	N	240	357	1			120
08	3224	X	2319	-0-	-905	-0-	2041	2	278	9	N	253	169	1			204
09	2820	X	2031	-0-	-789	-0-	1810	2	221	9	N	201	166	1			239
10	2573	X	1987	-0-	-586	-0-	1770	2	217	9	N	197	343	1			93
11	2460	X	1662	-0-	-798	-0-	1517	2	145	9	N	132	162	1			63

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
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6792	2	81	9	N	74					169
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6967	2	46	9	N	42					211
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6432	2	75	9	N	68	168	1			111
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6735	2	64	9	N	58					169
*10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6431	2	69	9	N	63	167	1			65
11	5760	X	4727	-0-	-1033	-0-	4691	2	36	9	N	33					98

CRAFT JONES WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3176	2	77	9	N	70					120
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3044	2	76	9	N	69	146	1			43
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3184	2	90	9	N	82					125
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2661	2	66	9	N	60	160	1			25
*10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2618	2	77	9	N	70	35	1			60
*11	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2185	2	34	9	N	31					91

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
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3081	2	47	9	N	43					121
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2886	2	25	9	N	23					144
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2485	2	26	9	N	24					168
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2581	2	40	9	N	36					204
*10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2246	2	23	9	N	21	174	1			51
*11	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					51

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
06	18930	X	15219	-0-	-3711	-0-	14709	2	510	9	N	464	340	1	2	8	197
07	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11634	2	284	9	N	258	324	1	35	8	96
08	17670	X	8438	-0-	-9232	-0-	8229	2	209	9	N	190	160	1			126
09	16350	X	9775	-0-	-6575	-0-	9496	2	279	9	N	254	316	1	2	8	62
10	16213	X	11083	-0-	-5130	-0-	10733	2	350	9	N	318	158	1			222
11	15210	X	11179	-0-	-4031	-0-	10914	2	265	9	N	241	324	1			139

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
06	3930	X	1467	-0-	-2463	-0-	1467	2			N	-0-					133
07	3441	X	1627	-0-	-1814	-0-	1627	2			N	-0-					133
08	3410	X	2954	-0-	-456	-0-	2896	2	58	9	N	53					186
09	2880	X	2501	-0-	-379	-0-	2493	2	8	9	N	7					193
10	2635	X	1920	-0-	-715	-0-	1883	2	37	9	N	34					227
11	2850	X	1777	-0-	-1073	-0-	1777	2			N	-0-					227

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
06	3210	X	1358	-0-	-1852	-0-	1358	2			N	-0-					203
07	2914	X	1380	-0-	-1534	-0-	1370	2	10	9	N	9	172	1			40
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2921	2	55	9	N	50					90
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3024	2	31	9	N	28					118
*10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2701	2	11	9	N	10					128
11	2880	X	2555	-0-	-325	-0-	2535	2	20	9	N	18					146

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		658	-0-	658	66528	658	2			N	-0-					319
07	14B2 EXT		760	-0-	760	67288	753	2	7	9	N	6					325
08	69142	X	1854	-0-	-67288	-0-	1813	2	41	9	N	37	174	1			188
09	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1945	2	36	9	N	33					221
*10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1689	2	95	9	N	86					307
11	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	1712	2			N	-0-	176	1			131

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

06	2670	X	1484	-0-	-1186	-0-	1428	2	56	9	N	51	174	1			53
07	2759	X	1662	-0-	-1097	-0-	1632	2	30	9	N	27					80
08	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1369	2	34	9	N	31					111
09	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1286	2	35	9	N	32					143
10	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	1236	2	45	9	N	41					184
11	1350	N	1075	-0-	-275	-0-	1021	2	54	9	N	49	177	1			56

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

06	4590	X	4417	-0-	-173	-0-	4140	2	277	9	N	252	176	1			144
07	4743	X	4382	-0-	-361	-0-	4140	2	242	9	N	220	173	1			191
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3730	2	161	9	N	146	173	1			164
09	4590	X	3894	-0-	-696	-0-	3732	2	162	9	N	147	177	1			134
10	4619	X	4005	-0-	-614	-0-	3787	2	218	9	N	198	173	1			159
11	4410	X	3898	-0-	-512	-0-	3681	2	217	9	N	197	177	1			179

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

06	0	W	3361	-0-	3361	15150	3314	2	47	9	N	43					161
07	21654	X	6504	-0-	-15150	-0-	6458	2	46	9	N	42	115	1			88
08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	970	2	7	9	N	6	36	1			58
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6089	2	4	9	N	4	35	1			27
*10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					27
11	6300	X	5603	-0-	-697	-0-	5603	2			N	-0-					27

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		2335	-0-	2335	2335	2229	2	106	9	N	96					96
10	SHUT IN		8448	-0-	8448	10783	7886	2	562	9	N	511	501	1			106
11	SHUT IN		5203	-0-	5203	15986	5005	2	198	9	N	180	155	1			131

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

06	8520	X	5759	-0-	-2761	-0-	5659	2	100	9	N	91	174	1			85
07	8804	X	5620	-0-	-3184	-0-	5185	2	435	9	N	395	351	1			129
08	8804	X	4928	-0-	-3876	-0-	4768	2	160	9	N	145	176	1			98
09	8520	X	4382	-0-	-4138	-0-	4374	2	8	9	N	7					105
10	8804	X	4387	-0-	-4417	-0-	4351	2	36	9	N	33					138
11	5760	X	4280	-0-	-1480	-0-	4112	2	168	9	N	153	157	1			134

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	1965	-0-	-1275	-0-	1936	2	29	9	N	26					149
07	3348	X	1990	-0-	-1358	-0-	1962	2	28	9	N	25	119	1			55
08	3348	X	1315	-0-	-2033	-0-	1295	2	20	9	N	18					73
09	3240	X	1761	-0-	-1479	-0-	1722	2	39	9	N	35					108
10	2046	X	1711	-0-	-335	-0-	1697	2	14	9	N	13	34	1			87
11	1980	X	1588	-0-	-392	-0-	1563	2	25	9	N	23					110

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	2646	-0-	2646	2646	2644	2	2	9	N	2					2
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	2646					N	6					8

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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					-0-
08	59675	X	NO RPT	-0-	-59675	-0-					N	NO RPT					-0-
09	57750	X	NO RPT	-0-	-57750	-0-					N	NO RPT					-0-
10	59675	X	NO RPT	-0-	-59675	-0-					N	NO RPT					-0-
11	57750	X	NO RPT	-0-	-57750	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	4919	-0-	-1932	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4648	-0-	-467	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4567	-0-	-610	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1136	-0-	-664	-0-	1117	3	19	9	N	17					152
07	1550	X	1244	-0-	-306	-0-	1242	3	2	9	N	2	2	8			152
08	1550	X	836	-0-	-714	-0-	836	3			N	-0-					152
09	1500	X	364	-0-	-1136	-0-	360	3	4	9	N	4	156	1			-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31710	X	18739	-0-	-12971	-0-	18113	3	626	9	N	569	164	1			405
10	32767	X	11521	-0-	-21246	-0-	10990	3	531	9	N	483	509	1	31	8	348
11	31710	X	10257	-0-	-21453	-0-	10090	3	167	9	N	152	172	1	18	8	310

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3555	-0-	-165	-0-	3351	3	204	9	N	185					185
10	3844	X	3775	-0-	-69	-0-	3716	3	59	9	N	54	84	1	27	8	128
11	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3389	3	151	9	N	137	174	1	11	8	80

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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	4440	X	3597	-0-	-843	-0-	3565	2	32	9	N	29	12	8			122
07	4588	X	3593	-0-	-995	-0-	236	1	3342	2	N	14	8	8			128
							15	9									
08	4464	X	3357	-0-	-1107	-0-	230	1	3117	2	N	9	9	8			128
							10	9									
09	3960	X	3014	-0-	-946	-0-	207	1	2794	2	N	12	12	8			128
							13	9									
10	3844	X	2942	-0-	-902	-0-	201	1	2730	2	N	10					138
							11	9									
11	3600	X	2535	-0-	-1065	-0-	194	1	2321	2	N	18					156
							20	9									

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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

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

06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1013	3	61	9	N	55	168	1			39
07	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1029	3	8	9	N	7					46
08	1147	N	702	-0-	-445	-0-	699	3	3	9	N	3					49
09	1080	N	878	-0-	-202	-0-	876	3	2	9	N	2					51
10	1023	N	775	-0-	-248	-0-	775	3			N	-0-					51
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	741	3	34	9	N	31					82

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

06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

KENDALL (CADDO) 48814 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
SOGGY BOTTOM BROTHERS INC 800229
STINSON, LUCY WELL #: 1 RRCID -> 021434 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3321 - 3353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

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

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					116
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	127	3	4	9	N	4					120
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	N	2					122
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					122
*10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					122
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					122

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	#	832	-0-	-38	-0-	825	3	7	9	N	6					174
07	899	#	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-					174
08	868	#	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					174
09	840	#	730	-0-	-110	-0-	730	3			N	-0-					174
10	868	#	785	-0-	-83	-0-	785	3			N	-0-					174
11	840	#	728	-0-	-112	-0-	721	3	7	9	N	6					180

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
06	687	R	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	N	1					26
07	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					26
08	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					26
09	690	#	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					26
10	713	#	561	-0-	-152	-0-	561	3			N	-0-					26
11	690	#	574	-0-	-116	-0-	574	3			N	-0-					26

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	N	3					78
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					78
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					78

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					38
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					38
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					38
09	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					38
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

RAY HERRING ESTATE 695237
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
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-

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
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					180
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					180
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					180
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					180
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					180
*11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

KINCY (LOWER HANDY SAND) //CONT.// 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
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
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	N	1	147	1			359
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					359
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					359
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					359
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					359
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					359

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

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	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

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

06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	0	N	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-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					35
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	8			35
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	8			35
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					35
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					35
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	8			35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			Y	-0-					39
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					39
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					39
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					39
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					39
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					39

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
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					32
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					32
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					32
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	43	1	53	2	N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	28	1	40	2	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	25	1	50	2	N	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	64	1	78	2	N	-0-					-0-
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	57	1	81	2	N	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	31	1	62	2	N	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	2	N	-0-					34
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					34
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	12	1	17	2	N	-0-					34
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	7	1	13	2	N	-0-					34
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					34
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					34

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
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	34	2	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	1	36	2	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	7	1	14	2	N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	1			-0-

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

06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROLON OIL CO. 096550
KING & WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 021477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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-

LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

KNOX (MARBLE FALLS) 49959 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: B 1 RRCID -> 021483 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306

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

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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					63
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					63
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					63
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					63
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					63
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					63

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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					2
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					2
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					2
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					2
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					2
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					2

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
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	4					33
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	3	2	9	Y	2					35
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3					38
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	Y	3					41
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	3	3	9	Y	3					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 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
06	936	R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	899	#	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	899	#	494	-0-	-405	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	930	#	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	961	#	485	-0-	-476	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	930	#	609	-0-	-321	-0-	609	2			N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	#	4210	-0-	-290	-0-	4210	2			N	-0-					195
07	4650	#	4248	-0-	-402	-0-	4248	2			N	-0-	166	1			29
08	4650	#	3658	-0-	-992	-0-	3658	2			N	-0-					29
09	4500	#	3880	-0-	-620	-0-	3880	2			N	-0-					29
10	4340	#	2505	-0-	-1835	-0-	2472	2	33	9	N	30					59
11	4200	#	3910	-0-	-290	-0-	3877	2	33	9	N	30					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	#	1523	-0-	-187	-0-	77	1	1446	3	Y	-0-					12
07	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	82	1	1476	3	Y	-0-					12
08	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	82	1	1457	3	Y	-0-					12
09	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	79	1	1389	3	Y	-0-					12
10	1488	#	1485	-0-	-3	-0-	76	1	1409	3	Y	-0-					12
11	1440	#	1070	-0-	-370	-0-	55	1	1015	3	Y	-0-					12

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
06	1290	#	448	-0-	-842	-0-	95	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	1116	#	1103	-0-	-13	-0-	146	1	957	3	Y	-0-					-0-
08	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	148	1	978	3	Y	-0-					-0-
09	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	155	1	1193	3	Y	-0-					-0-
10	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	149	1	1055	3	Y	-0-					-0-
11	1080	#	902	-0-	-178	-0-	126	1	776	3	Y	-0-					-0-

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
06	360	#	341	-0-	-19	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	360	R	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	348	R	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
*11	311	R	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-

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
06	1740	#	1187	-0-	-553	-0-	62	1	1125	3	Y	-0-					5
07	1988	R	1988	-0-	-0-	-0-	104	1	1876	3	Y	7					12
							8	9									
08	1932	R	1932	-0-	-0-	-0-	102	1	1829	3	Y	1					13
							1	9									
09	1800	#	1717	-0-	-83	-0-	91	1	1626	3	Y	-0-					13
10	1860	#	1563	-0-	-297	-0-	83	1	1480	3	Y	-0-					13
11	1800	#	1238	-0-	-562	-0-	68	1	1170	3	Y	-0-					13

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
06	2040	#	329	-0-	-1711	-0-	103	1	226	3	N	-0-					79
07	2108	#	424	-0-	-1684	-0-	108	1	316	3	N	-0-					79
08	2108	#	425	-0-	-1683	-0-	113	1	312	3	Y	-0-	75	1			-0-
09	2040	#	414	-0-	-1626	-0-	109	1	297	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	1054	#	377	-0-	-677	-0-	107	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	420	#	121	-0-	-299	-0-	57	1	64	3	Y	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

06	210	#	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-					4
07	217	#	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					4
08	403	#	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					4
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					4
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					4
11	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					4

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

06	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 6204

*02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	364					919
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	124	898	1			145
*04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
*05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
*06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
*07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
*08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
*09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	145	1			-0-
*10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

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-

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
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-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

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-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

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-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

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-

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

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-

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
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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 021489 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 2853 - 2882

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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

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-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

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-

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
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-

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	#	144	-0-	-476	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	620		146	-0-	-474	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	600		139	-0-	-461	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	620		142	-0-	-478	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	600	N	138	-0-	-462	-0-	138	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK (MARBLE FALLS) 52503 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 148555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4730 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	90	2	28	9	N	25	170	1			68
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	108	2	22	9	N	20					88
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	90	2	22	9	N	20					108
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	102	2	14	9	N	13					121
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	82	2	11	9	N	10					131
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KEENE, ROY J. JR. 453432
FOSTER, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 206843 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5530

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

SUNRISE ENTERPRISES 829800
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	840	N	614	-0-	-226	-0-	614	3			N	-0-					38
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	881	3	1	9	N	1					39
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					39
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	3	2	9	N	2					41
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					41
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					41

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					5
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					5
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					5
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					5
10	682	N	354	-0-	-328	-0-	354	2			N	-0-					5
11	540	N	182	-0-	-358	-0-	182	2			N	-0-					5

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
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	3	N	57	175	1			100
							63	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	3	N	56					156
							62	9									
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	3	N	49	165	1			40
							54	9									
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	3	N	40					80
							44	9									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	3	N	64					144
							70	9									
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1120	3	N	20					164
							22	9									

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
06	8472		8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					59
07	9017		9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					59
08	8203		8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					59
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					59
10	8981		8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					59
*11	7103		7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					59

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					79
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					79
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					79
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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

06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLM OPERATING 161182
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					67
07	3100	N	4067	-0-	967	967	3940	3	127	9	N	115					182
08	3100	N	3264	-0-	164	1131	3230	3	34	9	N	31	160	1			53
*09	3000	N	3112	-0-	112	1243	3073	3	39	9	N	35					88
*10	3100	N	3392	-0-	292	1535	3330	3	62	9	N	56					144
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1535					N	NO RPT					144

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					43
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					43
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					43
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					43
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					43

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
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

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

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					90
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					90
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					90
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					90
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					90
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					90

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1500	2	62	9	N	56					129
07	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-	106	1			23
08	1581	N	496	-0-	-1085 B	-0-	496	2			N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1560	N	1091	-0-	-469 B	-0-	1091	2			N	-0-					23
*10	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					23
*11	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1311	2	54	9	N	49					72

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					42
07	314	N	-0-	-0-	-314 B	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					55
07	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					55
08	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					55
*10	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					55
11	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					55

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	937	-0-	-53 B	-0-	937	2			N	-0-					245
07	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1142	2	4	9	N	4	184	1			65
08	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1020	2	8	9	N	7					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1115	2	8	9	N	7					79
10	1147	N	1098	-0-	-49 B	-0-	1087	2	11	9	N	10					89
*11	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1114	2	4	9	N	4					93

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

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
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					49
07	434	N	177	-0-	-257	-0-	176	2	1	9	N	1					50
08	434	N	94	-0-	-340	-0-	94	2			N	-0-					50
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					50
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					50
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1					51

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
06	390	N	165	-0-	-225	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	403	N	150	-0-	-253	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					-0-

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
06	330	#	147	-0-	-183	-0-	79	1	68	2	N	-0-					-0-
07	372	#	120	-0-	-252	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
08	372	#	253	-0-	-119	-0-	119	1	134	2	N	-0-					-0-
09	360	#	265	-0-	-95	-0-	97	1	168	2	N	-0-					-0-
*10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	190	1	113	2	N	-0-					-0-
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					43
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					43
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					43
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					43
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					43
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					43

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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					26
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					26
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					26
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					26
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					26
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					26

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
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

M P S (CADDO CONGL.) 56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SABRE OIL & DRLG. COMPANY 742260
CLARK, HINDS, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
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	81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					-0-
11	0	W	87	-0-	87	168	87	2			N	-0-					-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
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	386	2	6	9	N	5					14
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2					16
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					19
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					19
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					19
11	330	N	211	-0-	-119	-0-	199	2	12	9	N	11					30

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
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	102	1	345	2	N	-0-					23
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	53	1	148	2	N	-0-					23
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-					23
09	450	N	150	-0-	-300	-0-	21	1	129	2	N	-0-					23
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	109	1	303	2	N	-0-					23
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	105	1	305	2	N	-0-					23

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
06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	120	1	1280	2	N	-0-					89
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	124	1	1205	2	N	-0-					89
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	124	1	1267	2	N	-0-					89
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	76	1	891	2	N	8					97
							9	9									
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	124	1	1227	2	N	10					107
							11	9									
*11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	120	1	1243	2	N	-0-					107

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
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					214
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	2	19	9	N	17					231
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1349	2	19	9	N	17					248
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					248
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					248
*11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					248

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
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	180	1	245	2	N	-0-					101
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	186	1	261	2	N	-0-	67	1			34
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					34
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					34
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					34
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					34

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	330	N	112	-0-	-218	-0-	93	1	19	2	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	63	1	88	2	N	-0-					124
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	65	1	42	2	N	-0-					124
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	65	1	48	2	N	8					132
							9	9									
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	63	1	41	2	N	-0-					132
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	65	1	60	2	N	-0-					132
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					132

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
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	120	1	432	2	N	-0-					55
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	124	1	423	2	N	6					61
							7	9									
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	124	1	326	2	N	1					62
							1	9									
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	120	1	348	2	N	-0-					62
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	124	1	444	2	N	-0-					62
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	120	1	329	2	N	-0-					62

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					68
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					68
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					68
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					68
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

06	180	N	128	-0-	-52	-0-	92	2	36	3	N	-0-					16
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	60	2	22	3	N	-0-					16
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	24	2	9	3	N	-0-					16
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	23	2	8	3	N	-0-					16
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	16	7			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					23
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					23
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		357	-0-	357	357	124	1	233	2	N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	74	1	392	2	N	19	155	1			82
							21	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	517	2	N	10					92
							11	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	109	1	442	2	N	18					110
							20	9									
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	105	1	281	2	N	-0-					110
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	109	1	420	2	N	-0-					110
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	105	1	394	2	N	-0-					110

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

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

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
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	63	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	65	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	65	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	63	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	65	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	63	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	65	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	65	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	63	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	65	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	180	1	376	2	N	2					142
							2	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	186	1	339	2	N	3					145
							3	9									
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					146
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					146
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					146
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					146

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	120	1	1080	2	N	13					34
							14	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	124	1	841	2	N	5					39
							6	9									
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	124	1	914	2	N	8					47
							9	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	120	1	337	2	N	-0-					47
10	961	N	691	-0-	-270	-0-	124	1	567	2	N	-0-					47
11	1020	N	589	-0-	-431	-0-	120	1	438	2	N	28					75
							31	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	36	1	88	2	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	37	1	42	2	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	37	1	48	2	N	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	36	1	42	2	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	37	1	60	2	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

06	330	N	112	-0-	-218	-0-	93	1	19	2	Y	-0-					59
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	Y	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					59
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	Y	9					68
							10	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					38
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					38
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					38
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					38
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					38
*11	3389		3389	-0-	-0-	-0-	3326	2	63	9	N	57					95

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

06	90	N	78	-0-	-12	-0-	77	2	1	9	N	1					11
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					11
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					12
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					12
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					12
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	159	2	8	9	N	7					19

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

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-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

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	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-

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

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-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					100
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					102
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-	44	1			58
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58

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
06	3	R	3	-0-		-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-		-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-		-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-		-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-		-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-		-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

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
06	930	N	814	-0-		-116	-0-	41	1	773	3	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-		-0-	-0-	44	1	802	3	Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-		-0-	-0-	42	1	793	3	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-		-0-	-0-	40	1	779	3	Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-		-0-	-0-	43	1	778	3	Y	-0-					-0-
*11	817	N	817	-0-		-0-	-0-	42	1	775	3	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					64
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					64
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					64
09	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					64
10	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					64
11	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
06	1219	N	1219	-0-		-0-	-0-	56	1	1119	3	N	40					120
								44	9									
07	1240	N	1171	-0-		-69	-0-	60	1	1092	3	N	17					137
								19	9									
08	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	75	1	1332	3	N	21					158
								23	9									
*09	1478	N	1478	-0-		-0-	-0-	78	1	1381	3	N	17					175
								19	9									
*10	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-	69	1	1241	3	Y	-0-	60	1			115
*11	1380	N	923	-0-		-457	-0-	49	1	868	3	Y	5	82	1			38
								6	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 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
06	325	N	325	-0-		-0-	-0-	301	3	24	9	N	22					155
07	334	N	334	-0-		-0-	-0-	331	3	3	9	N	3					158
08	360	N	360	-0-		-0-	-0-	341	3	19	9	N	17					175
09	330	N	323	-0-		-7	-0-	323	3			N	-0-					175
10	362	N	362	-0-		-0-	-0-	342	3	20	9	N	18	172	1			21
11	360	N	327	-0-		-33	-0-	321	3	6	9	N	5					26

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 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
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	227	2	N	-0-					5
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	8	1	462	2	N	-0-					5
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	481	2	N	-0-					5
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					5
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	7	1	335	2	N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	26	1	22	2	N	-0-					10
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-					10
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	13	1	15	2	N	-0-					10
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	12	1	21	2	N	-0-					10
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	158	1	95	2	N	-0-					10
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					10

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
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	24	1	21	2	N	-0-					-0-
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	39	1	43	2	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	53	1	93	2	N	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	83	1	50	2	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
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

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRICE, W. N. 676920
BEGGS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 021510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

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

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
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	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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-

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
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					35
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					35
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					35
09	750	N	257	-0-	-493	-0-	257	3			N	-0-					35
10	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					35
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	3			N	-0-					35

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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	214	3	14	9	N	13	8	8			61
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	119	3	9	9	N	8					69
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	251	3	7	9	N	6					75
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	197	3	8	9	N	7					82
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	3	3	9	N	3					85
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	201	3	8	9	N	7	4	8			88

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) //CONT.// 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-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
06	3836		3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
07	4082		4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			Y	-0-					-0-
08	3734		3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-
09	1893		1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
10	3590		3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			Y	-0-					-0-
*11	2556		2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	850	-0-	-290	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	347	-0-	-986	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	769	-0-	-341	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1390	-0-	-260	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	627	-0-	-1078	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1655	-0-	-265	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

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
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	9	Y	3					13
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	3	2	9	Y	2					15
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	Y	2					17
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2					19
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	3	1	9	Y	1					20
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	Y	1					21

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	90 1 14 9		259	3	Y	-0-					37
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	93 1 14 9		304	3	Y	13					50
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	93 1 8 9		314	3	Y	7					57
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	75 1 28 9		304	3	Y	25					82
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	90 1		307	3	Y	-0-	64	1			18
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	90 1 20 9		279	3	Y	18	10	1			26

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
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2				N	-0-					132
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 2				N	-0-					132
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102 2				N	-0-					132
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2				N	-0-					132
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2				N	-0-					132
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					132

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2				N	-0-					120
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 2				N	-0-					120
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 2				N	-0-					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					100
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					100
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					100
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					100
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

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
06	25762		4805	-0-	-20957	3690	4796	3	9	9	N	8					120
07	8645		8645	-0-	-0-	3690	8623	3	22	9	N	20					140
08	8432		8432	-0-	-0-	3690	8418	3	14	9	N	13					153
09	8083		8083	-0-	-0-	3690	8064	3	19	9	N	17					170
10	8376		8376	-0-	-0-	3690	8348	3	28	9	N	25					195
*11	7942		7942	-0-	-0-	3690	7896	3	46	9	N	42	177	1			60

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
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					50
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					50
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					50
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					50
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					50
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	261	2	2	9	N	2					52

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) //CONT.// 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 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
06	5400	X	1324	-0-	-4076	-0-	1309	3	15	9	N	14					320
07	DLQ G-10		5712	-0-	5712	5712	5678	3	34	9	N	31					351
08	DLQ G-10		5699	-0-	5699	11411	5687	3	12	9	N	11	182	1			180
09	DLQ G-10		5627	-0-	5627	17038	5605	3	22	9	N	20					200
10	DLQ G-10		5729	-0-	5729	22767	5704	3	25	9	N	23					223
*11	28181	X	5414	-0-	-22767	-0-	5383	3	31	9	N	28					251

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

06	960	#	100	-0-	-860	-0-	100	2			N	-0-					148
07	1550	#	1306	-0-	-244	-0-	1302	2	4	9	N	4					152
08	1550	#	653	-0-	-897	-0-	651	2	2	9	N	2					154
09	1500	#	1027	-0-	-473	-0-	1023	2	4	9	N	4					158
10	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1386	2	4	9	N	4					162
11	1260	#	668	-0-	-592	-0-	664	2	4	9	N	4					166

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	330	#	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	341	#	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	341	#	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	300	#	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

06	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	360	#	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					92
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					92
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					92
09	330	N	115	-0-	-215	-0-	115	2			N	-0-					92
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					92
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	847	2	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	887	2	N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	41	1	890	2	N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	N	-0-					-0-
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	854	2	N	-0-					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

06	16218	X	614	-0-	-15604	-0-	614	3			N	-0-					267
07	2263	X	789	-0-	-1474	-0-	789	3			N	-0-	118	1			149
08	2263	X	1232	-0-	-1031	-0-	1232	3			N	-0-					149
09	2190	X	1038	-0-	-1152	-0-	1038	3			N	-0-					149
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					149
11	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					149

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

06	25296	X	1612	-0-	-23684	-0-	1610	3	2	9	N	2					10
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					10
08	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					10
09	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					10
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					10
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					10

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					8
07	775	N	503	-0-	-272	-0-	503	3			N	-0-					8
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					8
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					8
10	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					8
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

06	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	33	1	933	2	Y	-0-				-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1229	2	Y	-0-				-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1375	2	Y	-0-				-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1140	2	Y	-0-				-0-
10	1240	N	849	-0-	-391	B	-0-	29	1	820	2	Y	-0-				-0-
11	1200	N	616	-0-	-584	B	-0-	21	1	595	2	Y	-0-				-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

06	1050	N	959	-0-	-91	B	-0-	33	1	926	2	N	-0-				-0-
07	1085	N	1020	-0-	-65	B	-0-	34	1	986	2	N	-0-				-0-
08	1085	N	1026	-0-	-59	B	-0-	35	1	991	2	N	-0-				-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	35	1	994	2	N	-0-				-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1053	2	N	-0-				-0-
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1014	2	N	-0-				-0-

J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

06	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-				-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 C RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014 - P&A 02/06/2014

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

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

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-

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

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-

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
06	600	#	507	-0-	-93	-0-	507	3			N	-0-					14
07	651	#	468	-0-	-183	-0-	468	3			N	-0-					14
08	806	#	573	-0-	-233	-0-	573	3			N	-0-					14
09	780	#	434	-0-	-346	-0-	434	3			N	-0-					14
*10	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					14
*11	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					14

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
06	870	#	460	-0-	-410	-0-	460	3			N	-0-					188
07	837	#	494	-0-	-343	-0-	494	3			N	-0-					188
08	806	#	491	-0-	-315	-0-	491	3			N	-0-					188
09	780	#	340	-0-	-440	-0-	340	3			N	-0-					188
10	806	#	426	-0-	-380	-0-	426	3			N	-0-					188
11	480	#	74	-0-	-406	-0-	74	3			N	-0-					188

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					34
07	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					34
08	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					34
09	330	#	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-					34
10	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					34
*11	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

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
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
09	180	#	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
10	217	#	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
11	210	#	180	-0-	-30	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-

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
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	186	#	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
08	186	#	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
09	180	#	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
10	186	#	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	412	R	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-
08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
09	391	R	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-					-0-
10	391	R	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	-0-					-0-
*11	367	R	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	N	-0-					-0-

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
06	180	#	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
07	186	#	138	-0-	-48	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
08	186	#	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
09	150	#	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	#	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
*11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 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
06	922	R	922	-0-	-0-	-0-	892	3	30	9	Y	27					53
07	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1227	3	11	9	Y	10					63
08	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1174	3	6	9	Y	5					68
09	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					68
10	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					68
*11	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					68

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 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
06	990	#	940	-0-	-50	-0-	917	3	23	9	Y	21					42
07	1023	#	965	-0-	-58	-0-	937	3	28	9	Y	25					67
08	1023	#	933	-0-	-90	-0-	904	3	29	9	Y	26					93
09	990	#	919	-0-	-71	-0-	909	3	10	9	Y	9	76	1			26
10	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	967	3	42	9	Y	38					64
11	930	#	533	-0-	-397	-0-	504	3	29	9	Y	26					90

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	#	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					36
07	961	#	910	-0-	-51	-0-	910	3			Y	-0-					36
08	961	#	914	-0-	-47	-0-	914	3			Y	-0-					36
09	930	#	854	-0-	-76	-0-	854	3			Y	-0-					36
10	930	#	867	-0-	-63	-0-	867	3			Y	-0-					36
11	900	#	845	-0-	-55	-0-	845	3			Y	-0-					36

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
06	390	#	368	-0-	-22	-0-	20	1	348	3	Y	-0-					17
07	403	#	374	-0-	-29	-0-	22	1	352	3	Y	-0-					17
08	403	#	391	-0-	-12	-0-	20	1	371	3	Y	-0-					17
09	390	#	379	-0-	-11	-0-	19	1	360	3	Y	-0-					17
10	403	#	382	-0-	-21	-0-	20	1	362	3	Y	-0-					17
11	390	#	370	-0-	-20	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					17

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
06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	Y	-0-					7
07	372	#	366	-0-	-6	-0-	15	1	351	3	Y	-0-					7
08	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	3	Y	-0-					7
09	1604	R	1604	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	3	Y	-0-					7
10	3612	R	3612	-0-	-0-	-0-	175	1	3437	3	Y	-0-					7
*11	2717	R	2717	-0-	-0-	-0-	133	1	2584	3	Y	-0-					7

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
06	1140	#	1120	-0-	-20	-0-	62 25	1 9	1033	3	N	23					214
07	1178	#	1156	-0-	-22	-0-	66 26	1 9	1064	3	N	24					238
08	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	67 33	1 9	1088	3	N	30					268
09	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	64 19	1 9	1060	3	N	17					285
10	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	67 13	1 9	1075	3	N	12	170	1			127
11	1140	#	1028	-0-	-112	-0-	60 37	1 9	931	3	N	34	87	1			74

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	#	793	-0-	-197	-0-	51 2	1 9	740	3	Y	2					62
07	992	#	884	-0-	-108	-0-	72 1	1 9	811	3	Y	1					63
08	992	#	821	-0-	-171	-0-	61 1	1 9	759	3	Y	1					64
09	930	#	819	-0-	-111	-0-	60 1	1 9	758	3	Y	1					65
10	899	#	871	-0-	-28	-0-	63 2	1 9	806	3	Y	2					67
11	870	#	860	-0-	-10	-0-	74 2	1 9	784	3	Y	2					69

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
06	810	#	784	-0-	-26	-0-	35	1	749	3	N	-0-					-0-
07	837	#	787	-0-	-50	-0-	38	1	749	3	N	-0-					-0-
08	837	#	764	-0-	-73	-0-	35	1	729	3	N	-0-					-0-
09	810	#	751	-0-	-59	-0-	33	1	718	3	N	-0-					-0-
10	837	#	755	-0-	-82	-0-	36	1	719	3	N	-0-					-0-
11	780	#	730	-0-	-50	-0-	35	1	695	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

06	420	#	418	-0-	-2	-0-	20	1	398	3	Y	-0-					14
07	445	R	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	-0-					14
08	436	R	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	-0-					14
09	422	R	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	Y	-0-					14
10	438	R	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	Y	-0-					14
11	420	#	411	-0-	-9	-0-	20	1	391	3	Y	-0-					14

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

06	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	64	1	1700	3	Y	12	45	1			-0-
							13	9									
07	616	R	616	-0-	-0-	-0-	23	1	592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1727	R	1727	-0-	-0-	-0-	64	1	1654	3	Y	8					8
							9	9									
09	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	60	1	1557	3	Y	8					16
							9	9									
10	1424	R	1424	-0-	-0-	-0-	57	1	1359	3	Y	7					23
							8	9									
*11	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	50	1	1167	3	Y	8					31
							9	9									

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

06	300	#	270	-0-	-30	-0-	270	3			Y	-0-					3
07	310	#	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					3
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					3
09	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					3
10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					3
11	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					3

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
06	1140	#	845	-0-	-295	-0-	376	1	441	3	N	25					128
							28	9									
07	1178	#	994	-0-	-184	-0-	389	1	599	3	N	5					133
							6	9									
08	1178	#	1132	-0-	-46	-0-	386	1	707	3	N	35					168
							39	9									
09	1140	#	1076	-0-	-64	-0-	365	1	672	3	N	35					203
							39	9									
10	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	394	1	710	3	N	55					258
							61	9									
11	1110	#	1085	-0-	-25	-0-	400	1	624	3	N	55	205	1			108
							61	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	62	1	1035	3	Y	-0-					-0-
07	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	66	1	1073	3	Y	-0-					-0-
08	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	66	1	1062	3	Y	-0-					-0-
09	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	65	1	1073	3	Y	-0-					-0-
10	1147	#	1146	-0-	-1	-0-	67	1	1079	3	Y	-0-					-0-
11	1110	#	1087	-0-	-23	-0-	66	1	1021	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 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
06	510	#	474	-0-	-36	-0-	27	1	447	3	Y	-0-					3
07	527	#	496	-0-	-31	-0-	29	1	467	3	Y	-0-					3
08	496	#	490	-0-	-6	-0-	28	1	462	3	Y	-0-					3
09	497	R	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	Y	-0-					3
10	496	#	476	-0-	-20	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					3
11	480	#	425	-0-	-55	-0-	26	1	399	3	Y	-0-					3

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
06	540	#	231	-0-	-309	-0-	47	1	184	3	Y	-0-					127
07	449	R	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	3	Y	-0-					127
08	531	R	531	-0-	-0-	-0-	55	1	472	3	Y	4					131
							4	9									
09	481	R	481	-0-	-0-	-0-	46	1	432	3	Y	3					134
							3	9									
10	535	R	535	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	8					142
							9	9									
11	510	#	494	-0-	-16	-0-	42	1	442	3	Y	9					151
							10	9									

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
09	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
*11	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

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

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
06	902	R	902	-0-	-0-	-0-	48	1	854	3	Y	-0-					12
07	938	R	938	-0-	-0-	-0-	52	1	886	3	Y	-0-					12
08	886	R	886	-0-	-0-	-0-	47	1	839	3	Y	-0-					12
09	939	R	939	-0-	-0-	-0-	51	1	888	3	Y	-0-					12
10	988	R	988	-0-	-0-	-0-	55	1	933	3	Y	-0-					12
*11	994	R	994	-0-	-0-	-0-	54	1	940	3	Y	-0-					12

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
06	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	3	Y	-0-					-0-
07	1054	#	972	-0-	-82	-0-	46	1	926	3	Y	-0-					-0-
08	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	3	Y	-0-					-0-
09	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	3	Y	-0-					-0-
10	1054	#	1045	-0-	-9	-0-	50	1	995	3	Y	-0-					-0-
11	1020	#	873	-0-	-147	-0-	43	1	830	3	Y	-0-					-0-

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
06	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1116	#	1089	-0-	-27	-0-	53	1	1036	3	N	-0-					-0-
08	1116	#	1077	-0-	-39	-0-	55	1	1022	3	N	-0-					-0-
09	1080	#	1046	-0-	-34	-0-	52	1	994	3	N	-0-					-0-
10	1085	#	1078	-0-	-7	-0-	56	1	1022	3	N	-0-					-0-
11	1050	#	1036	-0-	-14	-0-	55	1	981	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	#	666	-0-	-144	-0-	34	1	600	3	Y	29					97
							32	9									
07	837	#	634	-0-	-203	-0-	37	1	576	3	Y	19					116
							21	9									
08	837	#	753	-0-	-84	-0-	40	1	694	3	Y	17					133
							19	9									
*09	819	R	819	-0-	-0-	-0-	46	1	747	3	Y	24					157
							26	9									
10	905	R	905	-0-	-0-	-0-	53	1	840	3	Y	11					168
							12	9									
*11	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	934	3	Y	38	159	1			47
							42	9									

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	561	R	561	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	23					103
							25	9									
07	598	R	598	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	Y	22	112	1			13
							24	9									
08	589	R	589	-0-	-0-	-0-	33	1	532	3	Y	22					35
							24	9									
09	536	R	536	-0-	-0-	-0-	26	1	500	3	Y	9					44
							10	9									
10	565	R	565	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	Y	35					79
							39	9									
*11	495	R	495	-0-	-0-	-0-	27	1	456	3	Y	11	77	1			13
							12	9									

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

06	297	R	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	336	R	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	314	R	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	359	R	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	341	#	291	-0-	-50	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
*11	5204	R	5204	-0-	-0-	-0-	332	1	4872	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
08	321	R	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
10	328	R	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
*11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196810 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4265 - 5010

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2014 - PLUGGED 09/26/14

SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	#	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
08	124	#	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
09	120	#	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124	#	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

06	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	190	1	1329	3	Y	7					62
							8	9									
07	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	167	1	1272	3	Y	4					66
							4	9									
08	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	182	1	1387	3	Y	6					72
							7	9									
09	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	175	1	1333	3	Y	5					77
							6	9									
10	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	178	1	1299	3	Y	8					85
							9	9									
*11	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	188	1	1196	3	Y	13					98
							14	9									

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
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
07	423	R	423	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
08	439	R	439	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
09	418	R	418	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
10	444	R	444	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
*11	415	R	415	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
							233	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

06	480	#	417	-0-	-63	-0-	20	1	397	3	Y	-0-					49
07	496	#	423	-0-	-73	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					49
08	434	#	386	-0-	-48	-0-	20	1	366	3	Y	-0-					49
09	420	#	396	-0-	-24	-0-	19	1	377	3	Y	-0-					49
10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	Y	-0-					49
*11	456	R	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	-0-					49

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

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-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

06	476	R	476	-0-	-0-	-0-	110	1	366	3	Y	-0-					14
07	502	R	502	-0-	-0-	-0-	116	1	386	3	Y	-0-					14
08	515	R	515	-0-	-0-	-0-	114	1	401	3	Y	-0-					14
09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	109	1	350	3	Y	-0-					14
10	478	R	478	-0-	-0-	-0-	114	1	364	3	Y	-0-					14
*11	452	R	452	-0-	-0-	-0-	110	1	342	3	Y	-0-					14

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

06	3270	#	3254	-0-	-16	-0-	161	1	3085	3	Y	7					67
							8	9									
07	3441	#	3369	-0-	-72	-0-	173	1	3196	3	Y	-0-					67
08	3472	#	3183	-0-	-289	-0-	164	1	3019	3	Y	-0-					67
09	3360	#	3345	-0-	-15	-0-	171	1	3174	3	Y	-0-					67
10	3472	#	3386	-0-	-86	-0-	172	1	3214	3	Y	-0-					67
11	3270	#	3260	-0-	-10	-0-	166	1	3094	3	Y	-0-					67

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

06	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	56	1	1028	3	Y	-0-					8
07	637	R	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	Y	-0-					8
08	606	R	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	3	Y	-0-					8
09	640	R	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	Y	-0-					8
10	827	R	827	-0-	-0-	-0-	43	1	784	3	Y	-0-					8
*11	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	54	1	974	3	Y	-0-					8

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	#	337	-0-	-113	-0-	14	1	61	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
07	465	#	323	-0-	-142	-0-	14	1	59	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
08	465	#	277	-0-	-188	-0-	13	1	50	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
09	390	#	302	-0-	-88	-0-	13	1	55	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
10	403	#	321	-0-	-82	-0-	14	1	58	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
11	330	#	287	-0-	-43	-0-	13	1	52	2	Y	-0-					-0-
							222	3									

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
06	921	R	921	-0-	-0-	-0-	35	1	886	3	Y	-0-					22
07	819	R	819	-0-	-0-	-0-	30	1	788	3	Y	1					23
							1	9									
08	789	R	789	-0-	-0-	-0-	41	1	748	3	Y	-0-					23
09	700	R	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	3	Y	-0-					23
10	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	936	3	Y	19					42
							21	9									
*11	789	R	789	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	Y	35					77
							39	9									

SMITH, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245950 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2015 - PLUGGED 06/29/15

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
06	900	#	771	-0-	-129	-0-	35	1	715	3	Y	19					173
							21	9									
07	899	#	884	-0-	-15	-0-	44	1	817	3	Y	21					194
							23	9									
08	899	#	851	-0-	-48	-0-	41	1	798	3	Y	11	165	1			40
							12	9									
09	849	R	849	-0-	-0-	-0-	40	1	783	3	Y	24					64
							26	9									
10	899	#	880	-0-	-19	-0-	43	1	816	3	Y	19					83
							21	9									
11	870	#	852	-0-	-18	-0-	42	1	785	3	Y	23	27	1			79
							25	9									

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
06	270	#	232	-0-	-38	-0-	13	1	219	3	N	-0-					162
07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	27					189
							30	9									
08	248	#	229	-0-	-19	-0-	13	1	197	3	N	17	130	1			76
							19	9									
09	242	R	242	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	24					100
							26	9									
10	248	#	247	-0-	-1	-0-	13	1	208	3	N	24					124
							26	9									
*11	263	R	263	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	43	121	1			46
							47	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	#	350	-0-	-10	-0-	13	1	42	2	N	89					98
							197	3	98	9							
07	310	#	309	-0-	-1	-0-	14	1	44	2	N	39	111	1			26
							208	3	43	9							
08	310	#	209	-0-	-101	-0-	8	1	35	2	N	-0-					26
							166	3									
09	360	#	211	-0-	-149	-0-	13	1	35	2	N	-0-					26
							163	3									
10	372	#	225	-0-	-147	-0-	13	1	37	2	N	-0-					26
							175	3									
11	360	#	167	-0-	-193	-0-	8	1	28	2	N	-0-					26
							131	3									

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
06	120	#	117	-0-	-3	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
							84	3									
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
							88	3									
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					-0-
							91	3									
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
							86	3									
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
							84	3									
11	120	#	113	-0-	-7	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
							81	3									

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	993	3	Y	10	59	1			-0-
							11	9									
07	1085	#	1055	-0-	-30	-0-	53	1	1000	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1085	#	972	-0-	-113	-0-	49	1	923	3	Y	-0-					-0-
09	1050	#	1001	-0-	-49	-0-	47	1	954	3	Y	-0-					-0-
10	1085	#	1045	-0-	-40	-0-	50	1	995	3	Y	-0-					-0-
11	1050	#	990	-0-	-60	-0-	50	1	940	3	Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	151	-0-	-29	-0-	7	1	34	2	N	-0-					42
							110	3									
07	186	#	172	-0-	-14	-0-	8	1	39	2	N	-0-					42
							125	3									
08	186	#	104	-0-	-82	-0-	6	1	21	2	N	8					50
							68	3	9	9							
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	7	1	31	2	N	3					53
							98	3	3	9							
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	7	1	37	2	N	-0-					53
							118	3									
11	180	#	170	-0-	-10	-0-	8	1	39	2	N	-0-					53
							123	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*06	421	R	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	-0-					-0-
*07	434	#	358	-0-	-76	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
*08	434	#	354	-0-	-80	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	454	R	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	500	R	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	Y	-0-					-0-
*11	446	R	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

06	903	R	903	-0-	-0-	-0-	42	1	831	3	N	27					147
							30	9									
07	876	R	876	-0-	-0-	-0-	44	1	807	3	N	23					170
							25	9									
08	729	R	729	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	N	11					181
							12	9									
09	447	R	447	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	3	164	1			20
							3	9									
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					20
*11	833	R	833	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	N	27					47
							30	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

06	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					7
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					7
08	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					7
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					7
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					7
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					7

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					3
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					3
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3
10	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3
*11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

06	480	#	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	806	#	460	-0-	-346	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	496	#	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	480	#	252	-0-	-228	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	465	#	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	450	#	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					29
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					29
08	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					29
09	180	#	97	-0-	-83	-0-	97	2			N	-0-					29
10	248	#	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					29
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					29

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
06	1650	#	943	-0-	-707	-0-	943	3			N	-0-					24
07	961	#	635	-0-	-326	-0-	634	3	1	9	N	1	1	8			24
08	682	#	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					24
09	630	#	91	-0-	-539	-0-	91	3			N	-0-					24
*10	961	#	169	-0-	-792	-0-	169	3			N	-0-					24
11	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					24

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
06	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	330	#	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-

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
06	1200	#	618	-0-	-582	-0-	618	2			N	-0-					36
07	620	#	578	-0-	-42	-0-	575	2	3	9	N	3					39
08	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					39
09	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					39
10	651	#	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					39
11	630	#	332	-0-	-298	-0-	332	2			N	-0-					39

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
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-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	#	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					17
07	465	#	437	-0-	-28	-0-	431	2	6	9	N	5					22
08	465	#	426	-0-	-39	-0-	425	2	1	9	N	1					23
09	450	#	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					23
10	465	#	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					23
11	420	#	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					23

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2265	R	2265	-0-	-0-	-0-	2250	2	15	9	N	14					97
07	2502	R	2502	-0-	-0-	-0-	2492	2	10	9	N	9					106
08	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	2159	2	12	9	N	11					117
09	1890	#	1154	-0-	-736	-0-	1152	2	2	9	N	2					119
10	1967	R	1967	-0-	-0-	-0-	1964	2	3	9	N	3					122
11	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					122

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
06	660	#	197	-0-	-463	-0-	197	3			N	-0-					39
07	279	#	252	-0-	-27	-0-	245	3	7	9	N	6					45
08	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					45
09	300	#	167	-0-	-133	-0-	167	3			N	-0-					45
10	310	#	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					45
*11	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					45

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 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
06	1710	#	1679	-0-	-31	-0-	78 4	1 9	1597	2	N	4	161	1			21
07	1767	#	1737	-0-	-30	-0-	81 11	1 9	1645	2	N	10					31
08	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	81 12	1 9	1754	2	N	11					42
09	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	78 10	1 9	1648	2	N	9					51
10	1755	R	1755	-0-	-0-	-0-	81 11	1 9	1663	2	N	10					61
11	1800	#	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					61

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 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
06	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					80
07	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					80
08	372	#	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-					80
09	360	#	52	-0-	-308	-0-	19	2	33	9	N	30					110
10	372	#	9	-0-	-363	-0-	9	2			N	-0-					110
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					110

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	#	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					168
07	656	R	656	-0-	-0-	-0-	601	2	55	9	N	50	162	1			56
08	620	#	580	-0-	-40	-0-	533	2	47	9	N	43					99
09	704	R	704	-0-	-0-	-0-	634	2	70	9	N	64					163
10	818	R	818	-0-	-0-	-0-	752	2	66	9	N	60					223
11	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					223

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	#	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	#	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					101
07	341	#	50	-0-	-291	-0-	50	3			N	-0-					101
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					101
09	150	#	30	-0-	-120	-0-	30	3			N	-0-					101
*10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					101
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					101

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 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
06	630	#	437	-0-	-193	-0-	433	3	4	9	N	4					57
07	651	#	274	-0-	-377	-0-	274	3			N	-0-					57
08	651	#	243	-0-	-408	-0-	243	3			N	-0-					57
09	630	#	299	-0-	-331	-0-	299	3			N	-0-					57
10	620	#	319	-0-	-301	-0-	318	3	1	9	N	1					58
11	450	#	253	-0-	-197	-0-	253	3			N	-0-					58

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 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
06	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	#	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	434	#	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*11	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 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
06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

06	360	#	249	-0-	-111	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	372	#	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	372	#	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	360	#	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*11	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
BOGY, A. Y. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 147265 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4424 - 4207

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2015 - PLUGGED 07/29/2015

PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

06	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	434	#	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					33
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					33
08	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					33
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					33

SWAN PC, LP 831614
KEMPNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133745 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5560 - 5590

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2015 - PLUGGED 09/10/2015

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 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
06	660	#	412	-0-	-248	-0-	398	3	14	9	N	13					115
07	844	R	844	-0-	-0-	-0-	829	3	15	9	N	14					129
08	711	R	711	-0-	-0-	-0-	692	3	19	9	N	17					146
09	600	#	553	-0-	-47	-0-	541	3	12	9	N	11					157
10	837	#	494	-0-	-343	-0-	481	3	13	9	N	12					169
11	810	#	429	-0-	-381	-0-	418	3	11	9	N	10					179

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					72
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	52	52	1			72
09	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					72
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	126	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	744	#	668	-0-	-76	-0-	109	1	559	3	Y	-0-					-0-
08	853	R	853	-0-	-0-	-0-	132	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	795	R	795	-0-	-0-	-0-	122	1	673	3	Y	-0-					-0-
10	789	R	789	-0-	-0-	-0-	105	1	684	3	Y	-0-					-0-
*11	732	R	732	-0-	-0-	-0-	62	1	670	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

06	982	R	982	-0-	-0-	-0-	181	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	182	1	870	3	Y	-0-					-0-
08	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	212	1	1091	3	Y	-0-					-0-
09	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	198	1	1023	3	Y	-0-					-0-
10	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	161	1	979	3	Y	-0-					-0-
*11	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	91	1	920	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

06	660	#	363	-0-	-297	-0-	61	1	293	3	Y	8					174
							9	9									
07	589	#	368	-0-	-221	-0-	52	1	266	3	Y	45	135	1			84
							50	9									
08	651	#	215	-0-	-436	-0-	33	1	182	3	Y	-0-					84
09	630	#	181	-0-	-449	-0-	28	1	153	3	Y	-0-					84
10	651	#	309	-0-	-342	-0-	34	1	221	3	Y	49					133
							54	9									
*11	480	R	480	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	Y	43					176
							47	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	186	1	891	3	Y	10			99
							11	9							
07	1147	#	991	-0-	-156	-0-	159	1	821	3	Y	10			109
							11	9							
08	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	179	1	980	3	Y	12			121
							13	9							
09	1110	#	1055	-0-	-55	-0-	161	1	885	3	Y	8			129
							9	9							
10	1147	#	712	-0-	-435	-0-	94	1	611	3	Y	6			135
							7	9							
11	1110	#	967	-0-	-143	-0-	81	1	878	3	Y	7			142
							8	9							

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
06	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	239	1	1147	3	Y	4			29
							4	9							
07	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	235	1	1210	3	Y	3			32
							3	9							
08	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	217	1	1189	3	Y	3			35
							3	9							
09	1350	#	934	-0-	-416	-0-	143	1	790	3	Y	1			36
							1	9							
10	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	196	1	1277	3	Y	3			39
							3	9							
*11	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	119	1	1301	3	Y	2			41
							2	9							

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
06	2383	R	2383	-0-	-0-	-0-	409	1	1963	3	Y	10			64
							11	9							
07	2480	#	2406	-0-	-74	-0-	389	1	2009	3	Y	7			71
							8	9							
08	2480	#	2325	-0-	-155	-0-	358	1	1961	3	Y	5			76
							6	9							
09	2400	#	1528	-0-	-872	-0-	234	1	1291	3	Y	3			79
							3	9							
10	2480	#	2075	-0-	-405	-0-	275	1	1799	3	Y	1			80
							1	9							
11	2370	#	1916	-0-	-454	-0-	161	1	1755	3	Y	-0-			80

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	930	#	917	-0-	-13	-0-	158	1	759	3	Y	-0-			4
07	1023	#	810	-0-	-213	-0-	132	1	678	3	Y	-0-			4
08	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	158	1	866	3	Y	-0-			4
09	990	#	986	-0-	-4	-0-	151	1	835	3	Y	-0-			4
10	1023	#	945	-0-	-78	-0-	125	1	820	3	Y	-0-			4
11	990	#	849	-0-	-141	-0-	71	1	778	3	Y	-0-			4

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320	#	1031	-0-	-289	-0-	178	1	853	3	Y	-0-			106
07	1364	#	1049	-0-	-315	-0-	170	1	879	3	Y	-0-			106
08	1364	#	1149	-0-	-215	-0-	178	1	971	3	Y	-0-			106
09	1290	#	1082	-0-	-208	-0-	166	1	916	3	Y	-0-			106
10	1333	#	1060	-0-	-273	-0-	141	1	919	3	Y	-0-			106
11	1110	#	983	-0-	-127	-0-	83	1	900	3	Y	-0-			106

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	247	-0-	-53	-0-	240	3	7	9	Y	6					88
07	310	#	308	-0-	-2	-0-	302	3	6	9	Y	5					93
08	310	#	200	-0-	-110	-0-	194	3	6	9	Y	5					98
09	300	#	22	-0-	-278	-0-	19	3	3	9	Y	3					101
10	310	#	31	-0-	-279	-0-	31	3			Y	-0-					101
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					101

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1185	3	6	9	Y	5					41
07	851	R	851	-0-	-0-	-0-	847	3	4	9	Y	4					45
08	829	R	829	-0-	-0-	-0-	825	3	4	9	Y	4					49
09	810	#	634	-0-	-176	-0-	630	3	4	9	Y	4	44	1			9
10	837	#	798	-0-	-39	-0-	794	3	4	9	Y	4					13
11	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	1448	3	6	9	Y	5					41
07	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	1035	3	4	9	Y	4					45
08	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1009	3	4	9	Y	4					49
09	1020	#	774	-0-	-246	-0-	770	3	4	9	Y	4	44	1			9
10	1054	#	974	-0-	-80	-0-	970	3	4	9	Y	4					13
11	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	796	R	796	-0-	-0-	-0-	790	3	6	9	Y	5					41
07	569	R	569	-0-	-0-	-0-	565	3	4	9	Y	4					45
08	558	#	554	-0-	-4	-0-	550	3	4	9	Y	4					49
09	540	#	424	-0-	-116	-0-	420	3	4	9	Y	4	44	1			9
10	558	#	533	-0-	-25	-0-	529	3	4	9	Y	4					13
11	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					13

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		174	-0-	174	6583	174	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		257	-0-	257	6840	257	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		295	-0-	295	7135	295	3			N	-0-					-0-
09	7243	R	108	-0-	-7135	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*10	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	300	#	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

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

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

*06	990	#	687	-0-	-303	-0-	35 4	1 9	648	3	N	4					240
*07	1023	#	694	-0-	-329	-0-	38	1	656	3	N	-0-					240
*08	1023	#	569	-0-	-454	-0-	33	1	536	3	N	-0-					240
*09	930	#	249	-0-	-681	-0-	13	1	236	3	N	-0-					240
*10	899	#	140	-0-	-759	-0-	7	1	133	3	N	-0-	148	1			92
11	690	#	596	-0-	-94	-0-	33 1	1 9	562	3	N	1					93

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

06	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	365 11	1 9	718	3	Y	10					210
07	1271	#	923	-0-	-348	-0-	285 12	1 9	626	3	Y	11					221
08	1271	#	473	-0-	-798	-0-	170 1	1 9	302	3	Y	1					222
09	1230	#	388	-0-	-842	-0-	30	1	358	3	Y	-0-					222
10	1240	#	1073	-0-	-167	-0-	305 15	1 9	753	3	Y	14					236
*11	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	371 23	1 9	732	3	Y	21	146	1			111

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

06	660	#	440	-0-	-220	-0-	110 4	1 9	326	3	N	4					131
07	682	#	365	-0-	-317	-0-	107 24	1 9	234	3	N	22					153
08	682	#	105	-0-	-577	-0-	10 1	1 9	94	3	N	1	31	1			123
09	600	#	18	-0-	-582	-0-	18	3			N	-0-					123
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					123
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	89	1			19

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

06	60	#	40	-0-	-20	-0-	33	3	7	9	Y	6					88
07	62	#	29	-0-	-33	-0-	23	3	6	9	Y	5					93
08	62	#	16	-0-	-46	-0-	10	3	6	9	Y	5					98
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3					101
10	62	#	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					101
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					101

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	270	N	35	-0-	-235	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	300	N	90	-0-	-210	-0-	90	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1096	3	19	9	Y	17					83
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1276	3	22	9	Y	20					103
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1150	3	19	9	Y	17					120
09	1110	N	612	-0-	-498	-0-	601	3	11	9	Y	10					130
10	1302	N	814	-0-	-488	-0-	797	3	17	9	Y	15					145
11	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	1006	3	25	9	Y	23	142	1			26

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					5
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	N	-0-					5
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-					5
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	2	N	-0-					5
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	7	1	271	2	N	-0-					5
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	10	1	266	2	N	-0-					5

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	27	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	36	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	33	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 3 RRCID -> 103089 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3604 - 3614

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2015 - PLUGGED 08/24/15

MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-

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

06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

MURRAY NE (600SD) 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 123845 COMPL. DATE 03/31/1987 TOTAL DEPTH 705 PERF. 523 - 529

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

MURRAY NE (600SD) //CONT.// 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

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

MURRAY, NW (350 SAND) 63958 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 3 RRCID -> 123640 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380

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

MURRAY, NW (440 SAND) 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 3 RRCID -> 094660 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452

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

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

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

DOISER-BROCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 110629 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 606 PERF. 438 - 442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 7 RRCID -> 119530 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 619 PERF. 437 - 451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 120680 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	186	-0-	186	186	186	3			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	161	-0-	161	347	161	3			N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 11 RRCID -> 140406 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 607 PERF. 421 - 430

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 14 RRCID -> 140409 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 594 PERF. 432 - 438

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 12 RRCID -> 140608 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 608 PERF. 432 - 436

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

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

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		46	-0-	46	92	46	3			Y	-0-					-0-
09	139	N	47	-0-	-92	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 L RRCID -> 091639 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4452 - 4464

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

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

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

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	406	2	42	9	N	38	132	1			56
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	435	2	2	9	N	2					58
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	458	2	76	9	N	69					127
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	415	2	32	9	N	29					156
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	428	2	36	9	N	33	145	1			44
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	405	2	81	9	N	74					118

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	2			N	-0-					184
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	260	2	24	9	N	22	175	1			31
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	341	2	24	9	N	22	1	8			52
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	248	2	15	9	N	14					66
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	219	2	17	9	N	15	1	8			80
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	292	2	12	9	N	11					91

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1608		NO RPT	-0-	-1608	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

11	2112		NO RPT	-0-	-2112	-0-					N	NO RPT					-0-

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1702 - 1725

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

06	STG WDRL	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					564
07	STG WDRL	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					564
08	STG WDRL	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					564
09	STG WDRL	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					564
10	STG WDRL	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					564
11	STG WDRL	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					564

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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
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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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-

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

06	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	2741	2			N	-0-					196
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					196
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					196
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3129	2	3	9	N	3	149	1			50
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					50
*11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					50

AGGIETECH OIL, LTD. 008718
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					138
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					138
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					138
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					138

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

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
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

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-

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

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
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2612	-0-	-426	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
*10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
*11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

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
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5238	-0-	2138	2138	5238	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	1967	-0-	-1033	1105	1967	2			N	-0-					-0-

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
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2035	2	83	9	N	75					95
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					95
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2439	2	62	9	N	56					151
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2217	2	28	9	N	25					176
*10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					176
11	2160	N	1919	-0-	-241	-0-	1919	2			N	-0-					176

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
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
*10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

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
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
10	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

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
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

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
06	10080	X	7176	-0-	-2904	-0-	225	1	6951	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	6007	-0-	-3138	-0-	180	1	5827	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	6327	-0-	-2818	-0-	190	1	6137	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	4369	-0-	-4481	-0-	133	1	4236	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	4413	-0-	-3523	-0-	135	1	4278	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	4752	-0-	-2028	-0-	147	1	4605	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	186	1	5735	2	N	-0-					-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	180	1	5798	2	N	-0-					-0-
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	202	1	6513	2	N	-0-					-0-
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	180	1	5732	2	N	-0-					-0-
*10	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	194	1	6167	2	N	-0-					-0-
*11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	214	1	6694	2	N	-0-					-0-

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
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	130	1	4065	2	N	-0-					-0-
07	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	150	1	4800	2	N	-0-					-0-
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	168	1	4895	2	N	-0-					-0-
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	137	1	4546	2	N	-0-					-0-
*10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	159	1	5102	2	N	-0-					-0-
*11	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	193	1	6125	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

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

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

06	12660	X	8513	-0-	-4147	-0-	1097	1	7416	2	N	-0-			-0-
07	13082	X	9139	-0-	-3943	-0-	1140	1	7999	2	N	-0-			-0-
08	11098	X	10864	-0-	-234	-0-	1179	1	9685	2	N	-0-			-0-
09	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	1142	1	9619	2	N	-0-			-0-
*10	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	1211	1	10268	2	N	-0-			-0-
*11	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	1181	1	10102	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

06	11190	X	9734	-0-	-1456	-0-	532	1	9202	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	9889	-0-	-1674	-0-	556	1	9333	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	9964	-0-	-1940	-0-	564	1	9400	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	8888	-0-	-2632	-0-	552	1	8336	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	9659	-0-	-2245	-0-	543	1	9116	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	8999	-0-	-721	-0-	562	1	8437	2	N	-0-			-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-			40
07	3100	N	3370	-0-	270	270	3370	2			N	-0-			40
08	3100	N	3606	-0-	506	776	3606	2			N	-0-			40
09	3000	N	3342	-0-	342	1118	3342	2			N	-0-			40
*10	3100	N	3409	-0-	309	1427	3409	2			N	-0-			40
*11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			40

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

06	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	1188	1	10116	2	N	-0-			-0-
07	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	1213	1	10181	2	N	-0-			-0-
08	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	1182	1	9399	2	N	-0-			-0-
09	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	1154	1	9838	2	N	-0-			-0-
*10	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	1227	1	10749	2	N	-0-			-0-
*11	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	1186	1	10598	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

06	T. A.		17085	-0-	17085	19122	951	1	16134	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		17004	-0-	17004	36126	909	1	16095	2	N	-0-			-0-
08	53655	X	17529	-0-	-36126	-0-	885	1	16644	2	N	-0-			-0-
09	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	889	1	15749	2	N	-0-			-0-
*10	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	865	1	16319	2	N	-0-			-0-
*11	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	798	1	14936	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

06	5190	X	3106	-0-	-2084	-0-	272	1	2834	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	3362	-0-	-2094	-0-	294	1	3068	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	4566	-0-	-890	-0-	342	1	4224	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	122	-0-	-4948	-0-	82	1	40	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	1855	-0-	-3012	-0-	287	1	1568	2	N	-0-			-0-
*11	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	363	1	4059	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

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

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	4842	-0-	-1488	-0-	150	1	4692	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5381	-0-	-1160	-0-	163	1	5218	2	N	-0-					-0-
08	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	261	1	7610	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4322	-0-	-1258	-0-	127	1	4195	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4813	-0-	-612	-0-	146	1	4667	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5352	-0-	-978	-0-	164	1	5188	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	364	1	10577	2	N	-0-					-0-
07	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	366	1	10795	2	N	-0-					-0-
08	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	343	1	10268	2	N	-0-					-0-
09	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	332	1	10414	2	N	-0-					-0-
*10	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	369	1	11042	2	N	-0-					-0-
*11	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	360	1	11027	2	N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	4380	-0-	-3330	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7024	-0-	-943	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6092	-0-	-945	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	4809	-0-	-2001	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
*10	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
*11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	18930	X	17408	-0-	-1522	-0-	551	1	16857	2	N	-0-					-0-
07	19282	X	17391	-0-	-1891	-0-	536	1	16855	2	N	-0-					-0-
08	19282	X	17302	-0-	-1980	-0-	525	1	16777	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	6024	-0-	-12366	-0-	178	1	5846	2	N	-0-					-0-
10	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					-0-
11	17130	X	-0-	-0-	-17130	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22320	X	21032	-0-	-1288	-0-	666	1	20366	2	N	-0-					-0-
07	22816	X	20681	-0-	-2135	-0-	637	1	20044	2	N	-0-					-0-
08	22816	X	20431	-0-	-2385	-0-	620	1	19811	2	N	-0-					-0-
09	21030	X	20869	-0-	-161	-0-	616	1	20253	2	N	-0-					-0-
10	21731	X	21632	-0-	-99	-0-	652	1	20980	2	N	-0-					-0-
11	20010	X	19073	-0-	-937	-0-	596	1	18477	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	7644	-0-	-1656	-0-	777	1	6867	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	5785	-0-	-3825	-0-	651	1	5134	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	5307	-0-	-3466	-0-	599	1	4708	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	5939	-0-	-1861	-0-	571	1	5368	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	4247	-0-	-3813	-0-	568	1	3679	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	6443	-0-	-1207	-0-	679	1	5764	2	N	-0-					-0-

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
06	6180	X	596	-0-	-5584	-0-	185	1	411	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	999	-0-	-5294	-0-	164	1	835	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	4960	-0-	-1333	-0-	425	1	4535	2	N	-0-					-0-
09	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	644	1	8149	2	N	-0-					-0-
*10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	689	1	8286	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4626	-0-	-174	-0-	450	1	4176	2	N	-0-					-0-

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
06	16560	X	13254	-0-	-3306	-0-	786	1	12468	2	N	-0-					-0-
07	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	1024	1	17198	2	N	-0-					-0-
08	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	863	1	15180	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	13672	-0-	-1298	-0-	677	1	12995	2	N	-0-					-0-
10	18228	X	8757	-0-	-9471	-0-	482	1	8275	2	N	-0-					-0-
11	17640	X	12066	-0-	-5574	-0-	675	1	11391	2	N	-0-					-0-

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
06	15840	X	14433	-0-	-1407	-0-	450	1	13983	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	14015	-0-	-1950	-0-	425	1	13590	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	13808	-0-	-1413	-0-	414	1	13394	2	N	-0-					-0-
09	14730	X	12262	-0-	-2468	-0-	354	1	11908	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	13291	-0-	-1930	-0-	405	1	12886	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	13100	-0-	-610	-0-	403	1	12697	2	N	-0-					-0-

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
06	7260	X	6794	-0-	-466	-0-	550	1	6244	2	Y	-0-			-0-
07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	639	1	7214	2	Y	-0-			-0-
08	7409	X	6768	-0-	-641	-0-	512	1	6256	2	Y	-0-			-0-
09	7170	X	6451	-0-	-719	-0-	522	1	5929	2	Y	-0-			-0-
10	7843	X	7146	-0-	-697	-0-	567	1	6579	2	Y	-0-			-0-
11	6990	X	6414	-0-	-576	-0-	600	1	5814	2	Y	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

06	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	1442	1	11883	2	N	-0-			-0-
07	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	1459	1	10379	2	N	-0-			-0-
08	11656	X	7468	-0-	-4188	-0-	1430	1	6038	2	N	-0-			-0-
09	13320	X	9613	-0-	-3707	-0-	1355	1	8258	2	N	-0-			-0-
10	13764	X	9575	-0-	-4189	-0-	1403	1	8172	2	N	-0-			-0-
11	11040	X	7658	-0-	-3382	-0-	1291	1	6367	2	N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

06	26305	X	26305	-0-	-0-	-0-	26305	2			N	-0-			-0-
07	24516	X	24516	-0-	-0-	-0-	24516	2			N	-0-			-0-
08	25767	X	25767	-0-	-0-	-0-	25767	2			N	-0-			-0-
09	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	25023	2			N	-0-			-0-
*10	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	25192	2			N	-0-			-0-
*11	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	24717	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

06	2730	X	2105	-0-	-625	-0-	199	1	1906	2	N	-0-			-0-
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	304	1	5124	2	N	-0-			-0-
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	377	1	6857	2	N	-0-			-0-
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	380	1	7174	2	N	-0-			-0-
*10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	232	1	3157	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	111	-0-	-2619	-0-	111	1			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

06	9630	X	460	-0-	-9170	-0-	126	1	334	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	5575	-0-	-3911	-0-	312	1	5263	2	N	-0-			-0-
08	9486	X	4811	-0-	-4675	-0-	261	1	4550	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	3101	-0-	-6079	-0-	206	1	2895	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	5498	-0-	-82	-0-	328	1	5170	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	4749	-0-	-651	-0-	346	1	4403	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17430	X	17013	-0-	-417	-0-	565	1	16448	2	N	-0-			-0-
07	18011	X	16573	-0-	-1438	-0-	516	1	16057	2	N	-0-			-0-
08	18011	X	16247	-0-	-1764	-0-	505	1	15742	2	N	-0-			-0-
09	17010	X	15220	-0-	-1790	-0-	452	1	14768	2	N	-0-			-0-
10	17549	X	15427	-0-	-2122	-0-	481	1	14946	2	N	-0-			-0-
11	15120	X	14953	-0-	-167	-0-	475	1	14478	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		133	-0-	133	133	4	1	129	2	N	-0-			-0-
*10	147	X	14	-0-	-133	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*11	263	X	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	-0-			-0-

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
06	10950	X	10708	-0-	-242	-0-	793	1	9915	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	10484	-0-	-490	-0-	809	1	9675	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	10220	-0-	-599	-0-	752	1	9468	2	N	-0-			-0-
09	10710	X	9397	-0-	-1313	-0-	692	1	8705	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	10551	-0-	-516	-0-	782	1	9769	2	N	-0-			-0-
*11	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	871	1	11119	2	N	-0-			-0-

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
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
06	9570	X	8762	-0-	-808	-0-	710	1	8052	2	Y	-0-			-0-
07	9889	X	8157	-0-	-1732	-0-	663	1	7494	2	Y	-0-			-0-
08	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	790	1	9668	2	Y	-0-			-0-
09	9390	X	9132	-0-	-258	-0-	738	1	8394	2	Y	-0-			-0-
10	9703	X	9266	-0-	-437	-0-	735	1	8531	2	Y	-0-			-0-
11	10110	X	7053	-0-	-3057	-0-	660	1	6393	2	Y	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	11904	-0-	-516	-0-	371	1	11533	2	N	-0-			-0-
07	12834	X	11744	-0-	-1090	-0-	356	1	11388	2	N	-0-			-0-
08	12772	X	12199	-0-	-573	-0-	366	1	11833	2	N	-0-			-0-
09	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	466	1	15678	2	N	-0-			-0-
*10	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	508	1	16156	2	N	-0-			-0-
*11	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	495	1	15582	2	N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-			-0-
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	435	1	9649	2	N	-0-			-0-
07	10075	X	6362	-0-	-3713	-0-	308	1	6054	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	2689	-0-	-6487	-0-	125	1	2564	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-			-0-
10	9743	X	-0-	-0-	-9743	-0-					N	-0-			-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-			-0-

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
06	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	953	1	10982	2	N	-0-			-0-
07	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	910	1	10023	2	N	-0-			-0-
08	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	968	1	10695	2	N	-0-			-0-
09	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	916	1	9971	2	N	-0-			-0-
*10	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	957	1	10454	2	N	-0-			-0-
*11	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	890	1	9935	2	N	-0-			-0-

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
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	N	-0-			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	N	-0-			-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	N	-0-			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-			-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	N	-0-			-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	N	-0-			-0-

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
06	9150	X	7217	-0-	-1933	-0-	570	1	6647	2	N	-0-			-0-
07	9269	X	3668	-0-	-5601	-0-	397	1	3271	2	N	-0-			-0-
08	8897	X	2238	-0-	-6659	-0-	306	1	1932	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	7245	-0-	-1185	-0-	592	1	6653	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7655	-0-	-374	-0-	626	1	7029	2	N	-0-			-0-
*11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	606	1	6696	2	N	-0-			-0-

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
06	12870	X	11642	-0-	-1228	-0-	811	1	10831	2	N	-0-			-0-
07	13113	X	12748	-0-	-365	-0-	955	1	11793	2	N	-0-			-0-
08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	1030	1	12781	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	11913	-0-	-177	-0-	784	1	11129	2	N	-0-			-0-
10	12741	X	12718	-0-	-23	-0-	845	1	11873	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	11788	-0-	-242	-0-	802	1	10986	2	N	-0-			-0-

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
06	615	X	-0-	-0-	-615	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-			-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	N	-0-			-0-

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
06	12270	X	11921	-0-	-349	-0-	396	1	11525	2	N	-0-			-0-
07	12679	X	12558	-0-	-121	-0-	391	1	12167	2	N	-0-			-0-
08	12679	X	12280	-0-	-399	-0-	381	1	11899	2	N	-0-			-0-
09	12270	X	11107	-0-	-1163	-0-	330	1	10777	2	N	-0-			-0-
*10	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	397	1	12314	2	N	-0-			-0-
*11	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	395	1	12048	2	N	-0-			-0-

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
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	439	1	2814	2	N	-0-			-0-
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	327	1	2398	2	N	-0-			-0-
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	509	1	3761	2	N	-0-			-0-
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	512	1	4441	2	N	-0-			-0-
*10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	573	1	5430	2	N	-0-			-0-
*11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	215	1	1710	2	N	-0-			-0-

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
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
08	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
10	2480	N	2088	-0-	-392	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-

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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-			-0-
07	1953	N	102	-0-	-1851	-0-	102	1			N	-0-			-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	214	1	1210	2	N	-0-			-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	192	1	824	2	N	-0-			-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-			-0-
11	1380	N	122	-0-	-1258	-0-	49	1	73	2	N	-0-			-0-

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
06	5940	X	5201	-0-	-739	-0-	730	1	4471	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	4868	-0-	-805	-0-	603	1	4265	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	4755	-0-	-918	-0-	612	1	4143	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	3983	-0-	-1387	-0-	522	1	3461	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	4614	-0-	-842	-0-	581	1	4033	2	N	-0-			-0-
*11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	721	1	3855	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	2			N	-0-			-0-
07	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	16484	2			N	-0-			-0-
08	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15677	2			N	-0-			-0-
09	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	2			N	-0-			-0-
*10	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	14474	2			N	-0-			-0-
*11	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-			-0-
07	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13671	2			N	-0-			-0-
08	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	2			N	-0-			-0-
09	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-			-0-
10	9548	X	8957	-0-	-591	-0-	8957	2			N	-0-			-0-
11	9240	X	7401	-0-	-1839	-0-	7401	2			N	-0-			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7207	-0-	4107	4107	7207	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	14454	-0-	11454	15561	14454	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	12340	-0-	9240	24801	12340	2			N	-0-					-0-
*11	34425	X	9624	-0-	-24801	-0-	9624	2			N	-0-					-0-

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
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	736	1	8386	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	7900	-0-	-1493	-0-	600	1	7300	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8848	-0-	-545	-0-	641	1	8207	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8320	-0-	-800	-0-	579	1	7741	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	5457	-0-	-3967	-0-	472	1	4985	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	61	-0-	-8729	-0-	61	1			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	281	1	3059	2	N	-0-					-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	322	1	3085	2	N	-0-					-0-
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	304	1	2399	2	N	-0-					-0-
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	306	1	2668	2	N	-0-					-0-
*10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	307	1	2141	2	N	-0-					-0-
*11	759	X	759	-0-	-0-	-0-	130	1	629	2	N	-0-					-0-

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
06	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	406	1	9756	2	N	-0-					-0-
07	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	391	1	10424	2	N	-0-					-0-
08	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	409	1	9842	2	N	-0-					-0-
09	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	384	1	9515	2	N	-0-					-0-
*10	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	403	1	9052	2	N	-0-					-0-
*11	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	509	1	9098	2	N	-0-					-0-

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
06	17310	X	13966	-0-	-3344	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	13498	-0-	-4389	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	13844	-0-	-4043	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	13720	-0-	-3590	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	13774	-0-	-2842	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12974	-0-	-826	-0-	12974	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3286	-0-	-44	-0-	420	1	2866	2	Y	-0-					31
07	3441	X	3365	-0-	-76	-0-	434	1	2931	2	Y	-0-					31
08	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	434	1	2917	2	Y	-0-					31
09	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	420	1	2786	2	Y	-0-					31
10	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	434	1	2923	2	Y	-0-					31
11	3210	X	1697	-0-	-1513	-0-	322	1	1375	2	Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
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-

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
06	T. A.		11083	-0-	11083	30395	900	1	10183	2	N	-0-					-0-
07	42224	X	11829	-0-	-30395	-0-	930	1	10899	2	N	-0-					-0-
08	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	930	1	12469	2	N	-0-					-0-
09	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	900	1	12074	2	N	-0-					-0-
*10	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	865	1	10746	2	N	-0-					-0-
*11	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	900	1	11467	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					-0-
07	266	X	-0-	-0-	-266	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 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
06	12870	X	8010	-0-	-4860	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
07	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
08	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10128	-0-	-1602	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
10	13482	X	12215	-0-	-1267	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
*11	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14640	X	13512	-0-	-1128	-0-	424	1	13088	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	13514	-0-	-1242	-0-	406	1	13108	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	13359	-0-	-1397	-0-	402	1	12957	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	12102	-0-	-1608	-0-	369	1	11733	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	13438	-0-	-729	-0-	411	1	13027	2	N	-0-					-0-
*11	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	396	1	12392	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 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
06	11730	X	7575	-0-	-4155	-0-	242	1	7333	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7531	-0-	-870	-0-	247	1	7284	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	6768	-0-	-3896	-0-	223	1	6545	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	5905	-0-	-4415	-0-	180	1	5725	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	5868	-0-	-4796	-0-	189	1	5679	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5110	-0-	-1730	-0-	158	1	4952	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	543	1	12151	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12388	-0-	-787	-0-	548	1	11840	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	12893	-0-	-282	-0-	568	1	12325	2	N	-0-					-0-
09	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	609	1	13895	2	N	-0-					-0-
*10	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	693	1	15480	2	N	-0-					-0-
*11	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	770	1	15141	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

06	12240	X	10764	-0-	-1476	-0-	337	1	10427	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	12269	-0-	-503	-0-	369	1	11900	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	11925	-0-	-847	-0-	359	1	11566	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	9276	-0-	-1974	-0-	283	1	8993	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	10622	-0-	-1654	-0-	325	1	10297	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	10279	-0-	-761	-0-	318	1	9961	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

06	7560	X	7017	-0-	-543	-0-	726	1	6291	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	4771	-0-	-3041	-0-	595	1	4176	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6498	-0-	-1159	-0-	720	1	5778	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	5616	-0-	-1584	-0-	669	1	4947	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	5798	-0-	-1642	-0-	688	1	5110	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5368	-0-	-902	-0-	667	1	4701	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

06	5310	X	4797	-0-	-513	-0-	596	1	4201	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	611	1	4504	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4598	-0-	-238	-0-	640	1	3958	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3742	-0-	-1058	-0-	639	1	3103	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4618	-0-	-497	-0-	673	1	3945	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4017	-0-	-933	-0-	678	1	3339	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

06	10680	X	9196	-0-	-1484	-0-	654	1	8542	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	9015	-0-	-2207	-0-	642	1	8373	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	9625	-0-	-1597	-0-	708	1	8917	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9595	-0-	-425	-0-	673	1	8922	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	8462	-0-	-1706	-0-	626	1	7836	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	9069	-0-	-231	-0-	679	1	8390	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

06	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	7775	-0-	-6547	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12258	-0-	-2064	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	10983	-0-	-2877	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
10	13818	X	8252	-0-	-5566	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	7129	-0-	-4211	-0-	7129	2			N	-0-					-0-

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
06	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
07	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	13952	-0-	-1176	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	13477	-0-	-1163	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
10	14900	X	13606	-0-	-1294	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	11585	-0-	-1915	-0-	11585	2			N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

06	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
07	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
08	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
09	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9848	-0-	-723	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9409	-0-	-821	-0-	9409	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

06	8760	X	7417	-0-	-1343	-0-	715	1	6702	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	5433	-0-	-3619	-0-	550	1	4883	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	2691	-0-	-6361	-0-	430	1	2261	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	2337	-0-	-6423	-0-	411	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	1310	-0-	-7742	-0-	372	1	938	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	780	-0-	-6630	-0-	331	1	449	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

06	9660	X	8527	-0-	-1133	-0-	267	1	8260	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8037	-0-	-1294	-0-	241	1	7796	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8163	-0-	-1168	-0-	246	1	7917	2	N	-0-					-0-
09	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	312	1	9905	2	N	-0-					-0-
*10	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	322	1	10216	2	N	-0-					-0-
*11	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	316	1	9909	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

06	9630	X	2956	-0-	-6674	-0-	93	1	2863	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	605	-0-	-9718	-0-	18	1	587	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
09	9180	X	1035	-0-	-8145	-0-	32	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	550	1	6529	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6500	-0-	-506	-0-	585	1	5915	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6858	-0-	-148	-0-	542	1	6316	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6334	-0-	-446	-0-	510	1	5824	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6485	-0-	-521	-0-	532	1	5953	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6043	-0-	-737	-0-	536	1	5507	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	816	1	7412	2	N	-0-					-0-
07	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	790	1	7428	2	N	-0-					-0-
08	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	749	1	7742	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6365	-0-	-745	-0-	731	1	5634	2	N	-0-					-0-
*10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	789	1	7215	2	N	-0-					-0-
*11	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	732	1	7130	2	N	-0-					-0-

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
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	572	1	5910	2	N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	341	1	2906	2	N	-0-					-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	512	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	475	1	4451	2	N	-0-					-0-
*10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	522	1	5223	2	N	-0-					-0-
*11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	572	1	3755	2	N	-0-					-0-

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
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	562	1	5501	2	N	-0-					-0-
07	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	962	1	14249	2	N	-0-					-0-
08	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	1039	1	16230	2	N	-0-					-0-
09	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	991	1	15900	2	N	-0-					-0-
*10	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	1078	1	16323	2	N	-0-					-0-
*11	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	1059	1	15579	2	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 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
06	2850	X	2099	-0-	-751	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	993	-0-	-1270	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1147	-0-	-1798	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1079	-0-	-1771	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2497	-0-	-448	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	597	1	6517	2	N	-0-					-0-
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	458	1	5076	2	N	-0-					-0-
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	567	1	5790	2	N	-0-					-0-
09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	540	1	5407	2	N	-0-					-0-
*10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	579	1	5997	2	N	-0-					-0-
*11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	682	1	5582	2	N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12780	X	10820	-0-	-1960	-0-	351	1	10469	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	11054	-0-	-2152	-0-	353	1	10701	2	N	-0-			-0-
08	13144	X	10002	-0-	-3142	-0-	311	1	9691	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	9191	-0-	-2869	-0-	274	1	8917	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	8906	-0-	-3370	-0-	281	1	8625	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	8298	-0-	-1152	-0-	267	1	8031	2	N	-0-			-0-

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
06	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	15235	2			N	-0-			-0-
07	16988	X	15525	-0-	-1463	-0-	15525	2			N	-0-			-0-
08	16988	X	15996	-0-	-992	-0-	15996	2			N	-0-			-0-
09	16440	X	14582	-0-	-1858	-0-	14582	2			N	-0-			-0-
10	15841	X	14917	-0-	-924	-0-	14917	2			N	-0-			-0-
11	15030	X	14496	-0-	-534	-0-	14496	2			N	-0-			-0-

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
06	20940	X	20466	-0-	-474	-0-	20466	2			N	-0-			-0-
07	21638	X	21494	-0-	-144	-0-	21494	2			N	-0-			-0-
08	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	21004	2			N	-0-			-0-
09	20460	X	19653	-0-	-807	-0-	19653	2			N	-0-			-0-
10	21483	X	20824	-0-	-659	-0-	20824	2			N	-0-			-0-
*11	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	21675	2			N	-0-			-0-

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
06	15570	X	14277	-0-	-1293	-0-	1664	1	12613	2	N	-0-			-0-
07	15717	X	9327	-0-	-6390	-0-	1511	1	7816	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	8766	-0-	-6951	-0-	1527	1	7239	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	13767	-0-	-873	-0-	1605	1	12162	2	N	-0-			-0-
10	14880	X	11257	-0-	-3623	-0-	1595	1	9662	2	N	-0-			-0-
11	13860	X	9716	-0-	-4144	-0-	1137	1	8579	2	N	-0-			-0-

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
06	14190	X	13926	-0-	-264	-0-	433	1	13493	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	13017	-0-	-1119	-0-	394	1	12623	2	N	-0-			-0-
08	14601	X	11734	-0-	-2867	-0-	388	1	11346	2	N	-0-			-0-
09	14130	X	11713	-0-	-2417	-0-	344	1	11369	2	N	-0-			-0-
10	14601	X	13563	-0-	-1038	-0-	410	1	13153	2	N	-0-			-0-
*11	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	419	1	13276	2	N	-0-			-0-

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
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-

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
06	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-			-0-
07	9579	X	9545	-0-	-34	-0-	9545	2			N	-0-			-0-
08	9579	X	9335	-0-	-244	-0-	9335	2			N	-0-			-0-
09	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-			-0-
10	9099	X	8571	-0-	-528	-0-	8571	2			N	-0-			-0-
*11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
*10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
*11	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

06	19170	X	19117	-0-	-53	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	18781	-0-	-501	-0-	18781	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	17585	-0-	-2534	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	18140	-0-	-1330	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	17805	-0-	-2314	-0-	17805	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	16561	-0-	-1979	-0-	16561	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

06	25140	X	24217	-0-	-923	-0-	24217	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	25384	-0-	-718	-0-	25384	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	24673	-0-	-1429	-0-	24673	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	24109	-0-	-1151	-0-	24109	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	25250	-0-	-790	-0-	25250	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	23558	-0-	-1012	-0-	23558	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

06	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
07	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
08	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
09	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
*10	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
*11	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

06	12900	X	8032	-0-	-4868	-0-	421	1	7611	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	3134	-0-	-8584	-0-	162	1	2972	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	32	-0-	-11221	-0-	15	1	17	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-					-0-
10	7975	X	-0-	-0-	-7975	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	476	1	4926	2	N	-0-					-0-
07	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	945	1	13553	2	N	-0-					-0-
08	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	776	1	9937	2	N	-0-					-0-
09	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	972	1	14209	2	N	-0-					-0-
*10	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	1126	1	16253	2	N	-0-					-0-
*11	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	1082	1	15970	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17700	X	15506	-0-	-2194	-0-	483	1	15023	2	N	-0-			-0-
07	17763	X	14661	-0-	-3102	-0-	445	1	14216	2	N	-0-			-0-
08	16802	X	15142	-0-	-1660	-0-	454	1	14688	2	N	-0-			-0-
09	16200	X	14069	-0-	-2131	-0-	406	1	13663	2	N	-0-			-0-
10	16058	X	14911	-0-	-1147	-0-	454	1	14457	2	N	-0-			-0-
11	15000	X	14846	-0-	-154	-0-	457	1	14389	2	N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

06	16080	X	14582	-0-	-1498	-0-	454	1	14128	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	12251	-0-	-4241	-0-	372	1	11879	2	N	-0-			-0-
08	16120	X	11651	-0-	-4469	-0-	350	1	11301	2	N	-0-			-0-
09	15060	X	10856	-0-	-4204	-0-	313	1	10543	2	N	-0-			-0-
10	15066	X	10406	-0-	-4660	-0-	317	1	10089	2	N	-0-			-0-
11	14580	X	7443	-0-	-7137	-0-	229	1	7214	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

06	17340	X	15867	-0-	-1473	-0-	497	1	15370	2	N	-0-			-0-
07	17639	X	15924	-0-	-1715	-0-	478	1	15446	2	N	-0-			-0-
08	17639	X	17348	-0-	-291	-0-	522	1	16826	2	N	-0-			-0-
09	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	493	1	15655	2	N	-0-			-0-
*10	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	557	1	17673	2	N	-0-			-0-
*11	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	534	1	16714	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	615	1	7788	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	6395	-0-	-1541	-0-	507	1	5888	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	6027	-0-	-1909	-0-	524	1	5503	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	3791	-0-	-3889	-0-	372	1	3419	2	N	-0-			-0-
10	7204	X	3041	-0-	-4163	-0-	359	1	2682	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	2575	-0-	-1445	-0-	322	1	2253	2	N	-0-			-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

06	5880	X	5562	-0-	-318	-0-	5562	2			N	-0-			112
07	6076	X	4087	-0-	-1989	-0-	4087	2			N	-0-			112
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-			112
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-			112
*10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-			112
11	6000	X	5588	-0-	-412	-0-	5588	2			N	-0-			112

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

06	13710	X	12759	-0-	-951	-0-	408	1	12351	2	N	-0-			-0-
07	14167	X	12095	-0-	-2072	-0-	397	1	11698	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	11608	-0-	-1877	-0-	383	1	11225	2	N	-0-			-0-
09	13020	X	12128	-0-	-892	-0-	369	1	11759	2	N	-0-			-0-
10	13175	X	12801	-0-	-374	-0-	412	1	12389	2	N	-0-			-0-
*11	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	404	1	12697	2	N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

06	18900	X	16216	-0-	-2684	-0-	16216	2			N	-0-			-0-
07	19158	X	16389	-0-	-2769	-0-	16389	2			N	-0-			-0-
08	18724	X	15377	-0-	-3347	-0-	15377	2			N	-0-			-0-
09	17280	X	15224	-0-	-2056	-0-	15224	2			N	-0-			-0-
*10	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16120	2			N	-0-			-0-
11	T. A.		13331	-0-	13331	13331	13331	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149

ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 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
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2386	-0-	-374	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 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
06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			Y	-0-					32
07	9207	X	9023	-0-	-184	-0-	9023	2			Y	-0-					32
08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9284	2	9	9	Y	8					40
09	8910	X	8794	-0-	-116	-0-	8704	2	90	9	Y	82					122
10	9145	X	8701	-0-	-444	-0-	8701	2			Y	-0-					122
11	9000	X	7721	-0-	-1279	-0-	7721	2			Y	-0-					122

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	156	1			39
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					39
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1185	-0-	-285	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

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
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	375	1	3806	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4226	-0-	-796	-0-	388	1	3838	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4297	-0-	-725	-0-	388	1	3909	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4179	-0-	-681	-0-	375	1	3727	2	Y	70					70
							77	9									
*10	4557	X	4120	-0-	-437	-0-	388	1	3691	2	Y	37					107
							41	9									
*11	4170	X	3867	-0-	-303	-0-	375	1	3490	2	Y	2					109
							2	9									

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					136
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	1					137
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					140
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					141
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					142
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5783	2	57	9	Y	52					170
07	6386	X	6194	-0-	-192	-0-	6194	2			Y	-0-					170
08	6386	X	6082	-0-	-304	-0-	6081	2	1	9	Y	1					171
09	6180	X	6167	-0-	-13	-0-	6165	2	2	9	Y	2	145	1			28
10	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6421	2	22	9	Y	20					48
11	6000	X	5984	-0-	-16	-0-	5982	2	2	9	Y	2					50

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5405	-0-	-295	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5402	-0-	-705	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5457	-0-	-650	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5593	-0-	-317	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5273	-0-	-127	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

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
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	5724	-0-	-1506	-0-	5724	2			Y	-0-					-0-
07	7161	X	6143	-0-	-1018	-0-	6143	2			Y	-0-					-0-
08	6975	X	6083	-0-	-892	-0-	6082	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	6750	X	6118	-0-	-632	-0-	6118	2			Y	-0-					-0-
10	6975	X	5734	-0-	-1241	-0-	5734	2			Y	-0-					-0-
11	5940	X	5600	-0-	-340	-0-	5598	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

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

RUSHING RED IBIS WELL #: 2H RRCID -> 248198 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5823 - 9565

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

RUSHING RED IBIS WELL #: 1H RRCID -> 248199 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5883 - 9665

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

RUSHING RED IBIS WELL #: 3H RRCID -> 248200 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6129 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					205
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-	144	1			61
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					61
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					61
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					15
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					15
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					15
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					15
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					123
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					123
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					123
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					123
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					153
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					153
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					153
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					153
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					153
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					18
07	2883	X	1609	-0-	-1274	-0-	1609	3			N	-0-					18
08	3441	X	2795	-0-	-646	-0-	2795	3			N	-0-					18
09	3330	X	2489	-0-	-841	-0-	2489	3			N	-0-					18
*10	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	2453	3			N	-0-					18
*11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					70
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					70
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					70
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					70
*10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					70
*11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 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
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					110
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					110
08	4650	X	4130	-0-	-520	-0-	4130	3			N	-0-					110
09	4500	X	3825	-0-	-675	-0-	3825	3			N	-0-					110
*10	4557	X	3904	-0-	-653	-0-	3904	3			N	-0-					110
*11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					110

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					20
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					20
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					20
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					20
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					20

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	871	3	127	9	N	115					136
07	1054	N	229	-0-	-825	-0-	166	3	63	9	N	57	149	1			44
08	961	N	821	-0-	-140	-0-	664	3	157	9	N	143	175	1			12
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	812	3	196	9	N	178	172	1			18
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	843	3	187	9	N	170					188
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	934	3	138	9	N	125	182	1			131

RUTHERFORD, BILLY K. WELL #: 1 RRCID -> 198491 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7402 - 7670

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					70
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					70
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					70
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					70
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	410	3	2	9	N	2					72
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					72

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					63
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					63
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					63
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	N	2					65

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					77
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					77
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					77
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					77
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					77
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					77

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					30
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					30
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					30
09	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	3			N	-0-					30
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	336	3	3	9	N	3					33
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					33

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

06	0	W	7467	-0-	7467	38479	7447	3	20	9	N	18					131
07	49298	X	10819	-0-	-38479	-0-	10775	3	44	9	N	40					171
08	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12435	3	40	9	N	36	164	1			43
09	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12311	3	54	9	N	49					92
10	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11628	3	91	9	N	83					175
*11	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14443	3	72	9	N	65	166	1			74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

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

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

06	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			N	-0-					161
07	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7343	3	12	9	N	11	153	1			19
08	7843	X	6017	-0-	-1826	-0-	6005	3	12	9	N	11					30
09	8280	X	8059	-0-	-221	-0-	8059	3			N	-0-					30
10	8556	X	7041	-0-	-1515	-0-	6929	3	112	9	N	102					132
*11	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9799	3	63	9	N	57					189

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

06	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

06	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

06	300	X	205	-0-	-95	-0-	203	3	2	9	N	2					80
07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	724	3	10	9	N	9					89
08	498	X	498	-0-	-0-	-0-	487	3	11	9	N	10					99
09	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					99
10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	433	3	17	9	N	15					114
*11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					114

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					77
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					77
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					77
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					77
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	571	3	3	9	N	3					80
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 204946 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8300 - 8880

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33296 04/23/2015

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					37
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					37
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					37
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					37
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	Y	3					40
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	82	3	7	9	Y	6					46

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 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
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	574	3	25	9	N	23					127
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	879	3	2	9	N	2					129
08	682	N	562	-0-	-120	-0-	544	3	18	9	N	16					145
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	531	3	15	9	N	14					159
10	682	N	566	-0-	-116	-0-	563	3	3	9	N	3					162
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	3	6	9	N	5					167

MAXWELL BILLY J. WELL #: 1 RRCID -> 206649 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 8228 - 8276

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

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

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAXWELL, BILLY J. WELL #: 2 RRCID -> 212745 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8154 - 8600

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

06	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	1585	3	15	9	N	14					99
07	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1586	3	20	9	N	18					117
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1617	3	17	9	N	15					132
09	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1467	3	3	9	N	3					135
10	3100	N	5459	-0-	2359	2359	5457	3	2	9	N	2					137
*11	3000	N	2162	-0-	-838	1521	2151	3	11	9	N	10					147

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

06	690	N	603	-0-	-87	-0-	586	3	17	9	N	15					210
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	551	3	30	9	N	27					237
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1185	3	57	9	N	52					289
09	600	N	481	-0-	-119	-0-	439	3	42	9	N	38	172	1			155
10	589	N	452	-0-	-137	-0-	448	3	4	9	N	4					159
11	1200	N	505	-0-	-695	-0-	503	3	2	9	N	2					161

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

06	4440	X	4127	-0-	-313	-0-	4126	3	1	9	N	1					23
07	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	4103	3			N	-0-					23
08	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	4112	3	2	9	N	2					25
09	4200	X	3703	-0-	-497	-0-	3700	3	3	9	N	3					28
10	4340	X	4096	-0-	-244	-0-	4094	3	2	9	N	2	1	8			29
11	4140	X	3953	-0-	-187	-0-	3949	3	4	9	N	4					33

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7300 - 7528

06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2924	3	79	9	N	72					194
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4565	3	73	9	N	66	163	1			97
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3966	3	145	9	N	132					229
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4838	3	14	9	N	13					242
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5203	3	100	9	N	91	156	1			177
*11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5062	3	13	9	N	12					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4458	3	8	9	N	7					64
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					64
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			N	-0-					64
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7068	3	13	9	N	12					76
10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7706	3	6	9	N	5	1	8			80
*11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6779	3	18	9	N	16					96

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3670	-0-	-770	-0-	3653	3	17	9	N	15					95
07	4588	X	3967	-0-	-621	-0-	3953	3	14	9	N	13					108
08	4588	X	4180	-0-	-408	-0-	4158	3	22	9	N	20	95	1			33
09	4440	X	4340	-0-	-100	-0-	4321	3	19	9	N	17					50
*10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4260	3	34	9	N	31	1	8			80
*11	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	3941	3	23	9	N	21	1	8			100

BRYCE WELL #: 1 RRCID -> 237372 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7350 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P&A 08/07/14

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

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

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	2969	-0-	-1231	-0-	2967	3	2	9	N	2					72
07	4340	X	2794	-0-	-1546	-0-	2780	3	14	9	N	13					85
08	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2845	3	17	9	N	15					100
09	3000	X	2295	-0-	-705	-0-	2295	3			N	-0-					100
10	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	3058	3			N	-0-					100
*11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3295	3	37	9	N	34					134

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
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3239	3	1	9	N	1					105
07	2015	X	764	-0-	-1251	-0-	762	3	2	9	N	2					107
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					107
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					107
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					107
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					107

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
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	24478					N	26	155	1			48
07	41697	X	17219	-0-	-24478	-0-	17193	3	26	9	N	24					72
08	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	14854	3	33	9	N	30					102
09	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15198	3	24	9	N	22					124
10	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	12988	3	22	9	N	20					144
*11	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	12041	3	18	9	N	16	82	1			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4759	3	2	9	N	2					35
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					35
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4154	3	2	9	N	2					37
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4843	3	1	9	N	1					38
10	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5227	3	10	9	N	9					47
*11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4728	3	11	9	N	10					57

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

06	3600	X	3433	-0-	-167	-0-	3404	3	29	9	N	26					39
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3812	3	44	9	N	40					79
08	3286	X	2764	-0-	-522	-0-	2736	3	28	9	N	25					104
09	3420	X	2703	-0-	-717	-0-	2703	3			N	-0-					104
10	3844	X	1957	-0-	-1887	-0-	1934	3	23	9	N	21					125
11	3720	X	1692	-0-	-2028	-0-	1675	3	17	9	N	15					140

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1956	3	2	9	N	2					125
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					125
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2133	3	1	9	N	1	93	1			33
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	3	1	9	N	1	1	8			33
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2149	3	2	9	N	2	2	8			33
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	3	1	9	N	1	1	8			33

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					182
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-	108	1			74
08	4340	X	4239	-0-	-101	-0-	4239	3			N	-0-					74
09	4200	X	3686	-0-	-514	-0-	3674	3	12	9	N	11					85
10	4340	X	4202	-0-	-138	-0-	4202	3			N	-0-					85
11	4110	X	3429	-0-	-681	-0-	3429	3			N	-0-					85

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

06	5790	X	4594	-0-	-1196	-0-	4594	3			N	-0-					87
07	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9185	3	36	9	N	33	60	1			60
08	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6009	3	144	9	N	131	183	1			8
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5741	3	186	9	N	169					177
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6024	3	128	9	N	116	174	1			119
11	5790	X	4042	-0-	-1748	-0-	3973	3	69	9	N	63					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2170	3	1	9	N	1					215
07	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2916	3	2	9	N	2					217
08	3100	N	7728	-0-	4628	4628	7691	3	37	9	N	34					251
09	3000	N	7909	-0-	4909	9537	7900	3	9	9	N	8					259
10	3100	N	7664	-0-	4564	14101	7664	3			N	-0-					259
*11	21020	X	6919	-0-	-14101	-0-	6919	3			N	-0-					259

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 249961 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 9291 - 10500

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

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
06	960	N	115	-0-	-845	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	992	N	677	-0-	-315	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

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
06	2160	X	1661	-0-	-499	-0-	1613	3	48	9	N	44	80	1			27
07	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	1869	3	118	9	N	107					134
08	2108	X	1672	-0-	-436	-0-	1626	3	46	9	N	42	161	1			15
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2275	3	72	9	N	65					80
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2312	3	10	9	N	9					89
*11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	1904	3	155	9	N	141	175	1			55

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
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2765	3	17	9	N	15					95
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5601	3	96	9	N	87	162	1			20
08	6386	X	5095	-0-	-1291	-0-	5095	3			N	-0-					20
09	6180	X	3264	-0-	-2916	-0-	3245	3	19	9	N	17					37
10	6386	X	4451	-0-	-1935	-0-	4439	3	12	9	N	11					48
11	5520	X	2605	-0-	-2915	-0-	2551	3	54	9	N	49					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3272	3	11	9	N	10					177
07	775	X	145	-0-	-630	-0-	67	3	78	9	N	71	176	1			72
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					72
09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1820	3	7	9	N	6					78
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4100	3	13	9	N	12					90
*11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3750	3	54	9	N	49					139

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2014	3	7	9	N	6	98	1			43
07	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					43
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	3	8	9	N	7					50
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	3	8	9	N	7					57
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2382	3	7	9	N	6					63
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1660	3	10	9	N	9					72

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

06	3510	X	3492	-0-	-18	-0-	3492	3			N	-0-					109
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3666	3	3	9	N	3					112
08	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	3			N	-0-					112
09	3570	X	3074	-0-	-496	-0-	3074	3			N	-0-					112
10	3689	X	3122	-0-	-567	-0-	3122	3			N	-0-					112
11	3540	X	2873	-0-	-667	-0-	2873	3			N	-0-					112

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					157
07	5890	X	4744	-0-	-1146	-0-	4744	3			N	-0-					157
08	5890	X	4278	-0-	-1612	-0-	4278	3			N	-0-					157
09	5700	X	3949	-0-	-1751	-0-	3949	3			N	-0-					157
10	4898	X	4135	-0-	-763	-0-	4135	3			N	-0-					157
11	4710	X	4080	-0-	-630	-0-	4077	3	3	9	N	3					160

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

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

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	3087	-0-	-2283	-0-	3075	3	12	9	N	11					67
07	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	5352	3			N	-0-					67
08	5487	X	5175	-0-	-312	-0-	5172	3	3	9	N	3					70
09	4590	X	4164	-0-	-426	-0-	4156	3	8	9	N	7	22	1			55
10	5363	X	4746	-0-	-617	-0-	4737	3	9	9	N	8					63
11	5190	X	4556	-0-	-634	-0-	4521	3	35	9	N	32					95

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4230	X	3178	-0-	-1052	-0-	3147	3	31	9	N	28					81
07	4371	X	3782	-0-	-589	-0-	3772	3	10	9	N	9					90
08	4371	X	3499	-0-	-872	-0-	3443	3	56	9	N	51					141
09	4170	X	3905	-0-	-265	-0-	3841	3	64	9	N	58	152	1			47
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3910	3	24	9	N	22					69
11	3660	X	3492	-0-	-168	-0-	3455	3	37	9	N	34					103

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2015 - P/A 07/07/15

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
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6323	3	3	9	N	3					106
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6777	3	14	9	N	13					119
08	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6385	3	12	9	N	11	49	1			81
09	6330	X	5956	-0-	-374	-0-	5956	3			N	-0-					81
10	6789	X	6011	-0-	-778	-0-	6011	3			N	-0-					81
11	6570	X	3886	-0-	-2684	-0-	3862	3	24	9	N	22					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	888	3	35	9	N	32					110
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	917	3	7	9	N	6					116
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	629	3	32	9	N	29	111	1			34
09	930	N	400	-0-	-530	-0-	392	3	8	9	N	7					41
10	930	N	148	-0-	-782	-0-	145	3	3	9	N	3					44
11	630	N	5	-0-	-625	-0-	5	3			N	-0-					44

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
06	3600	X	3230	-0-	-370	-0-	3191	3	39	9	N	35					113
07	4402	X	3260	-0-	-1142	-0-	3216	3	44	9	N	40					153
08	4402	X	4155	-0-	-247	-0-	4085	3	70	9	N	64	92	1			125
09	4260	X	3403	-0-	-857	-0-	3403	3			N	-0-					125
10	3751	X	3597	-0-	-154	-0-	3569	3	28	9	N	25					150
*11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4038	3	48	9	N	44					194

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
06	3000	X	1830	-0-	-1170	-0-	1791	3	39	9	N	35	57	1			34
07	3100	X	2001	-0-	-1099	-0-	1998	3	3	9	N	3					37
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5579	3	81	9	N	74	86	1			25
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5229	3	45	9	N	41					66
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4915	3	55	9	N	50					116
*11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4966	3	31	9	N	28					144

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
06	2010	X	1391	-0-	-619	-0-	1391	3			N	-0-	5	5			160
07	1953	X	1927	-0-	-26	-0-	1894	3	33	9	N	30	160	5			30
08	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1743	3	53	9	N	48					78
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1442	3	8	9	N	7					85
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1964	3	26	9	N	24					109
*11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2008	3	24	9	N	22	83	5			48

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
06	2520	X	1553	-0-	-967	-0-	1543	3	10	9	N	9					84
07	2604	X	1820	-0-	-784	-0-	1814	3	6	9	N	5					89
08	2573	X	1623	-0-	-950	-0-	1614	3	9	9	N	8					97
09	2370	X	1735	-0-	-635	-0-	1732	3	3	9	N	3					100
10	2139	X	1910	-0-	-229	-0-	1902	3	8	9	N	7					107
*11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2320	3	6	9	N	5					112

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
06	2460	X	2439	-0-	-21	-0-	2438	3	1	9	N	1					48
07	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	2176	3	10	9	N	9					57
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2636	3	48	9	N	44	84	1			17
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2566	3	3	9	N	3					20
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	3	3	9	N	3					23
*11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2474	3	19	9	N	17					40

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
06	4980	X	3681	-0-	-1299	-0-	3633	3	48	9	N	44					113
07	5146	X	3580	-0-	-1566	-0-	3501	3	79	9	N	72	79	1			106
08	5022	X	3675	-0-	-1347	-0-	3616	3	59	9	N	54					160
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					160
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					160
*11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4133	3	17	9	N	15					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
06	3060	X	2536	-0-	-524	-0-	2524	3	12	9	Y	11	76	1			41
07	3472	X	2270	-0-	-1202	-0-	2270	3			Y	-0-					41
08	3472	X	2126	-0-	-1346	-0-	2126	3			Y	-0-					41
09	3360	X	1226	-0-	-2134	-0-	1226	3			Y	-0-					41
10	2883	X	2420	-0-	-463	-0-	2420	3			Y	-0-					41
11	2550	X	2025	-0-	-525	-0-	2025	3			Y	-0-					41

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3586	3	30	9	N	27	184	1			68
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3484	3	96	9	N	87					155
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3279	3	56	9	N	51	104	1			102
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3616	3	63	9	N	57					159
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3466	3	55	9	N	50					209
*11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2878	3	35	9	N	32	104	1			137

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
06	1320	N	821	-0-	-499	-0-	821	3			N	-0-	2	5			132
07	837	N	223	-0-	-614	-0-	222	3	1	9	N	1					133
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					133
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					133
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
06	6240	X	3774	-0-	-2466	-0-	3764	3	10	9	N	9					75
07	5115	X	5053	-0-	-62	-0-	5035	3	18	9	N	16					91
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5288	3	76	9	N	69					160
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5102	3	13	9	N	12	111	1			61
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6361	3	15	9	N	14					75
*11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6030	3	18	9	N	16					91

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4444	3	63	9	N	57					113
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4652	3	94	9	N	85	98	1			100
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3658	3	63	9	N	57					157
09	4500	X	2031	-0-	-2469	-0-	2031	3			N	-0-					157
10	4743	X	2626	-0-	-2117	-0-	2626	3			N	-0-					157
11	4590	X	3557	-0-	-1033	-0-	3540	3	17	9	N	15					172

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2091	-0-	-639	-0-	2076	3	15	9	Y	14	101	1			44
07	2821	X	2293	-0-	-528	-0-	2276	3	17	9	Y	15					59
08	2821	X	1707	-0-	-1114	-0-	1707	3			Y	-0-					59
09	2580	X	1464	-0-	-1116	-0-	1464	3			Y	-0-					59
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					59
*11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					59

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

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
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					131
07	1333	N	878	-0-	-455	-0-	870	3	8	9	Y	7					138
08	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3			Y	-0-					138
09	1290	N	962	-0-	-328	-0-	962	3			Y	-0-					138
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					138
*11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					138

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	8352	-0-	-198	-0-	8349	3	3	9	N	3					188
07	9393	X	8724	-0-	-669	-0-	8724	3			N	-0-					188
08	9393	X	8087	-0-	-1306	-0-	8087	3			N	-0-	123	1			65
09	9090	X	7821	-0-	-1269	-0-	7821	3			N	-0-	2	5			63
10	9331	X	8760	-0-	-571	-0-	8740	3	20	9	N	18					81
11	8430	X	8239	-0-	-191	-0-	8235	3	4	9	N	4					85

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2333	-0-	-487	-0-	2288	3	45	9	Y	41	176	1			28
07	6417	X	2706	-0-	-3711	-0-	2706	3			Y	-0-					28
08	6417	X	2380	-0-	-4037	-0-	2380	3			Y	-0-					28
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	6					34
10	3658	X	2159	-0-	-1499	-0-	2159	3			Y	-0-					34
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	3			N	-0-					100
07	10230	X	9953	-0-	-277	-0-	9953	3			N	-0-					100
08	10230	X	9107	-0-	-1123	-0-	9107	3			N	-0-	22	1			78
09	9900	X	8820	-0-	-1080	-0-	8819	3	1	9	N	1	1	8			78
10	10168	X	9884	-0-	-284	-0-	9883	3	1	9	N	1	1	8			78
*11	9630	X	9111	-0-	-519	-0-	9111	3			N	-0-					78

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

06	5430	X	4830	-0-	-600	-0-	4756	3	74	9	N	67	101	1			121
07	5487	X	4484	-0-	-1003	-0-	4386	3	98	9	N	89					210
08	5611	X	4125	-0-	-1486	-0-	4061	3	64	9	N	58	144	1			124
09	5430	X	4114	-0-	-1316	-0-	4030	3	84	9	N	76	73	1			127
10	5611	X	4640	-0-	-971	-0-	4566	3	74	9	N	67	73	1			121
11	4830	X	4220	-0-	-610	-0-	4162	3	58	9	N	53					174

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

06	7950	X	7239	-0-	-711	-0-	7129	3	110	9	N	100	86	1			155
07	8215	X	7540	-0-	-675	-0-	7459	3	81	9	N	74					229
08	8215	X	7755	-0-	-460	-0-	7631	3	124	9	N	113	212	1			130
09	7710	X	7231	-0-	-479	-0-	7125	3	106	9	N	96	91	1			135
10	7533	X	6983	-0-	-550	-0-	6874	3	109	9	N	99	85	1			149
11	7500	X	7161	-0-	-339	-0-	7073	3	88	9	N	80					229

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

06	2730	X	2608	-0-	-122	-0-	2608	3			Y	-0-					157
07	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	2745	3			Y	-0-					157
08	3162	X	2478	-0-	-684	-0-	2478	3			Y	-0-					157
09	3060	X	1228	-0-	-1832	-0-	1228	3			Y	-0-					157
10	2883	X	2180	-0-	-703	-0-	2180	3			Y	-0-					157
11	2670	X	2243	-0-	-427	-0-	2243	3			Y	-0-					157

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 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
06	8280	X	7814	-0-	-466	-0-	7814	3			N	-0-					22
07	8556	X	8380	-0-	-176	-0-	8313	3	67	9	N	61					83
08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8409	3	182	9	N	165	162	1			86
09	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8254	3	18	9	N	16					102
10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8343	3	55	9	N	50					152
11	8310	X	8208	-0-	-102	-0-	8064	3	144	9	N	131	173	1			110

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 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
06	4440	X	4026	-0-	-414	-0-	4017	3	9	9	N	8					91
07	4588	X	3949	-0-	-639	-0-	3930	3	19	9	N	17					108
08	4650	X	4030	-0-	-620	-0-	4006	3	24	9	N	22					130
09	4500	X	3720	-0-	-780	-0-	3699	3	21	9	N	19	58	1			91
10	4650	X	3301	-0-	-1349	-0-	3273	3	28	9	N	25					116
11	4020	X	2970	-0-	-1050	-0-	2939	3	31	9	N	28					144

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
06	5490	X	4471	-0-	-1019	-0-	4428	3	43	9	N	39					127
07	6479	X	4686	-0-	-1793	-0-	4619	3	67	9	N	61					188
08	6479	X	4639	-0-	-1840	-0-	4554	3	85	9	N	77					265
09	6270	X	5051	-0-	-1219	-0-	4909	3	142	9	N	129	268	1			126
10	6293	X	6137	-0-	-156	-0-	6067	3	70	9	N	64					190
*11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5544	3	101	9	N	92					282

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
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3337	3	108	9	N	98	125	1			61
07	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	3025	3	64	9	N	58					119
08	3534	X	3414	-0-	-120	-0-	3324	3	90	9	N	82					201
09	3450	X	3244	-0-	-206	-0-	3159	3	85	9	N	77	170	1			108
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4058	3	89	9	N	81	134	1			55
11	3450	X	3276	-0-	-174	-0-	3212	3	64	9	N	58					113

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 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
06	4440	X	4050	-0-	-390	-0-	4038	3	12	9	N	11					67
07	4588	X	3790	-0-	-798	-0-	3787	3	3	9	N	3					70
08	4402	X	4039	-0-	-363	-0-	4039	3			N	-0-					70
09	4230	X	3872	-0-	-358	-0-	3872	3			N	-0-					70
10	4371	X	3809	-0-	-562	-0-	3808	3	1	9	N	1	1	8			70
*11	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	3958	3	6	9	N	5					75

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
06	4290	X	3583	-0-	-707	-0-	3576	3	7	9	N	6					212
07	4495	X	3652	-0-	-843	-0-	3643	3	9	9	N	8	173	1			47
08	4495	X	3474	-0-	-1021	-0-	3474	3			N	-0-					47
09	4350	X	2869	-0-	-1481	-0-	2804	3	65	9	N	59					106
10	4278	X	3270	-0-	-1008	-0-	3220	3	50	9	N	45					151
11	3570	X	2917	-0-	-653	-0-	2830	3	87	9	N	79	160	1			70

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
06	4530	X	4381	-0-	-149	-0-	4324	3	57	9	N	52	69	1			58
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5071	3	79	9	N	72					130
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5724	3	31	9	N	28	60	1			98
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4754	3	37	9	N	34					132
10	5146	X	5057	-0-	-89	-0-	5031	3	26	9	N	24	79	1			77
*11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6069	3	40	9	N	36					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
06	3240	X	3153	-0-	-87	-0-	3096	3	57	9	N	52					77
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3572	3	70	9	N	64					141
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3342	3	52	9	N	47					188
09	3150	X	2932	-0-	-218	-0-	2901	3	31	9	N	28	161	1			55
10	3627	X	3286	-0-	-341	-0-	3260	3	26	9	N	24	35	1			44
*11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4253	3	46	9	N	42					86

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1926	3	6	9	N	5					61
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2038	3	9	9	N	8					69
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2022	3	17	9	N	15					84
09	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	1375	3	9	9	N	8					92
10	1798	N	198	-0-	-1600	-0-	189	3	9	9	N	8					100
*11	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2930	3	7	9	N	6					106

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

06	5310	X	4771	-0-	-539	-0-	4740	3	31	9	N	28					125
07	6510	X	5047	-0-	-1463	-0-	5024	3	23	9	N	21	121	1			25
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	7					32
09	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	1					33
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	20					53
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	43	1	8			95

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

06	7590	X	7082	-0-	-508	-0-	7051	3	31	9	N	28	164	1			63
07	8091	X	7536	-0-	-555	-0-	7499	3	37	9	N	34					97
08	8091	X	7258	-0-	-833	-0-	7228	3	30	9	N	27	83	1			41
09	7830	X	7083	-0-	-747	-0-	7052	3	31	9	N	28					69
*10	7533	X	7196	-0-	-337	-0-	7146	3	50	9	N	45	1	8			113
11	7290	X	7075	-0-	-215	-0-	7020	3	55	9	N	50	50	1			113

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4781	3	3	9	N	3	72	1			77
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4844	3	24	9	N	22					99
08	5394	X	4395	-0-	-999	-0-	4372	3	23	9	N	21	81	1			39
09	5220	X	4532	-0-	-688	-0-	4520	3	12	9	N	11					50
*10	5394	X	4558	-0-	-836	-0-	4541	3	17	9	N	15	2	8			63
*11	4770	X	4149	-0-	-621	-0-	4138	3	11	9	N	10	1	8			72

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

06	5430	X	5045	-0-	-385	-0-	4992	3	53	9	N	48	115	1			52
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5039	3	44	9	N	40					92
08	5394	X	4824	-0-	-570	-0-	4801	3	23	9	N	21	80	1			33
09	5220	X	4612	-0-	-608	-0-	4561	3	51	9	N	46	2	8			77
*10	5394	X	4694	-0-	-700	-0-	4644	3	50	9	N	45	1	8			121
11	5040	X	4434	-0-	-606	-0-	4370	3	64	9	N	58	128	1	1	8	50

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

06	4710	X	3358	-0-	-1352	-0-	3296	3	62	9	N	56	112	1			99
07	4867	X	2839	-0-	-2028	-0-	2765	3	74	9	N	67					166
08	4805	X	1594	-0-	-3211	-0-	1582	3	12	9	N	11	102	1			75
09	3720	X	2909	-0-	-811	-0-	2861	3	48	9	N	44					119
10	3782	X	2943	-0-	-839	-0-	2910	3	33	9	N	30	86	1			63
11	3360	X	652	-0-	-2708	-0-	557	3	95	9	N	86					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2692	-0-	-158	-0-	2671	3	21	9	N	19					80
07	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2780	3	36	9	N	33					113
08	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	2512	3	12	9	N	11	74	1			50
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2778	3	18	9	N	16					66
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3088	3	34	9	N	31					97
11	2730	X	892	-0-	-1838	-0-	862	3	30	9	N	27					124

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 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
06	2550	X	1808	-0-	-742	-0-	1789	3	19	9	Y	17	180	1			66
07	2635	X	1846	-0-	-789	-0-	1846	3			Y	-0-					66
08	2232	X	1610	-0-	-622	-0-	1610	3			Y	-0-					66
09	1800	X	1626	-0-	-174	-0-	1626	3			Y	-0-					66
10	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1763	3	136	9	Y	124					190
*11	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1727	3	103	9	Y	94	174	1			110

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 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
06	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	2930	3	15	9	Y	14					124
07	3286	X	1626	-0-	-1660	-0-	1626	3			Y	-0-					124
08	3286	X	2691	-0-	-595	-0-	2691	3			Y	-0-					124
09	3180	X	2723	-0-	-457	-0-	2723	3			Y	-0-					124
10	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	2303	3	73	9	Y	66					190
11	2940	X	2314	-0-	-626	-0-	2267	3	47	9	Y	43	153	1			80

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 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
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					141
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					141
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					141
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					141
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2006	3	94	9	Y	85					226
*11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2154	3	19	9	Y	17					243

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
06	2550	X	1465	-0-	-1085	-0-	1458	3	7	9	Y	6					73
07	2635	X	877	-0-	-1758	-0-	877	3			Y	-0-					73
08	2635	X	1368	-0-	-1267	-0-	1368	3			Y	-0-					73
09	1860	X	1503	-0-	-357	-0-	1501	3	2	9	Y	2					75
10	1922	X	1279	-0-	-643	-0-	1207	3	72	9	Y	65					140
11	1470	X	584	-0-	-886	-0-	554	3	30	9	Y	27					167

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
06	6690	X	5989	-0-	-701	-0-	5979	3	10	9	N	9					84
07	6758	X	6565	-0-	-193	-0-	6548	3	17	9	N	15	56	1			43
08	6758	X	5261	-0-	-1497	-0-	5231	3	30	9	N	27					70
09	6300	X	5484	-0-	-816	-0-	5465	3	19	9	N	17					87
10	6572	X	5126	-0-	-1446	-0-	5123	3	3	9	N	3					90
11	6360	X	5124	-0-	-1236	-0-	5122	3	2	9	N	2					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
06	1590	X	914	-0-	-676	-0-	914	3			N	-0-					36
07	1643	X	45	-0-	-1598	-0-	45	3			N	-0-					36
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					36
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	11					47
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					47
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	8					55

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	6573	-0-	-1587	-0-	6573	3			N	-0-					112
07	8432	X	6914	-0-	-1518	-0-	6914	3			N	-0-					112
08	7471	X	6580	-0-	-891	-0-	6580	3			N	-0-					112
09	6990	X	5617	-0-	-1373	-0-	5617	3			N	-0-					112
10	6913	X	5578	-0-	-1335	-0-	5578	3			N	-0-					112
11	6690	X	5083	-0-	-1607	-0-	5083	3			N	-0-					112

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 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
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					75
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					75
08	651	N	110	-0-	-541	-0-	110	3			N	-0-					75
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	8					83
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					83
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					83

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
06	9810	X	7576	-0-	-2234	-0-	7576	3			N	-0-					156
07	10137	X	7944	-0-	-2193	-0-	7944	3			N	-0-					156
08	8928	X	8558	-0-	-370	-0-	8558	3			N	-0-					156
09	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	3			N	-0-					156
10	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	3			N	-0-					156
*11	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	3			N	-0-					156

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
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					72
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					72
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					72
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					72
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	1	1	8			72
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
06	5820	X	3916	-0-	-1904	-0-	3916	3			N	-0-					63
07	5797	X	3746	-0-	-2051	-0-	3743	3	3	9	N	3					66
08	5797	X	4452	-0-	-1345	-0-	4452	3			N	-0-					66
09	5610	X	4191	-0-	-1419	-0-	4190	3	1	9	N	1	1	8			66
10	5456	X	3459	-0-	-1997	-0-	3456	3	3	9	N	3	1	8			68
11	4320	X	2865	-0-	-1455	-0-	2863	3	2	9	N	2	1	8			69

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
06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7802	3	6	9	N	5					52
07	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	3			N	-0-					52
08	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					52
09	7470	X	6685	-0-	-785	-0-	6684	3	1	9	N	1	1	8			52
10	7719	X	6955	-0-	-764	-0-	6954	3	1	9	N	1	1	8			52
*11	7470	X	6874	-0-	-596	-0-	6874	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
06	4200	X	2957	-0-	-1243	-0-	2955	3	2	9	N	2					121
07	4185	X	3157	-0-	-1028	-0-	3150	3	7	9	N	6					127
08	3534	X	3190	-0-	-344	-0-	3188	3	2	9	N	2	90	1			39
09	3420	X	3017	-0-	-403	-0-	3015	3	2	9	N	2	2	8			39
10	3534	X	3103	-0-	-431	-0-	3097	3	6	9	N	5	4	8			40
11	3090	X	3060	-0-	-30	-0-	3038	3	22	9	N	20	2	8			58

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
06	10500	X	10056	-0-	-444	-0-	10041	3	15	9	N	14					58
07	10912	X	10426	-0-	-486	-0-	10393	3	33	9	N	30					88
08	10912	X	10340	-0-	-572	-0-	10320	3	20	9	N	18	70	1			36
09	10560	X	9722	-0-	-838	-0-	9692	3	30	9	N	27					63
10	10633	X	9625	-0-	-1008	-0-	9585	3	40	9	N	36	1	8			98
11	10080	X	8966	-0-	-1114	-0-	8922	3	44	9	N	40					138

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	390	-0-	-5730	-0-	390	3			N	-0-					113
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					113
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-	58	1			55
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					55
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					55
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					55

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4870	3	69	9	N	63	107	1			88
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5230	3	19	9	N	17					105
08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	3			N	-0-	58	1			47
09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6123	3	18	9	N	16					63
10	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6272	3	25	9	N	23					86
*11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6062	3	36	9	N	33					119

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 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
06	5670	X	4065	-0-	-1605	-0-	3996	3	69	9	N	63	80	1			157
07	5859	X	3702	-0-	-2157	-0-	3690	3	12	9	N	11					168
08	5022	X	1212	-0-	-3810	-0-	1200	3	12	9	N	11	102	1			77
09	4410	X	1042	-0-	-3368	-0-	1042	3			N	-0-					77
10	4216	X	1065	-0-	-3151	-0-	1022	3	43	9	N	39					116
11	4080	X	1395	-0-	-2685	-0-	1331	3	64	9	N	58					174

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
06	9270	X	9096	-0-	-174	-0-	8804	3	292	9	N	265	345	1			75
07	9579	X	9163	-0-	-416	-0-	9003	3	160	9	N	145	188	1			32
08	9579	X	9256	-0-	-323	-0-	8863	3	393	9	N	357	185	1			204
09	9270	X	8517	-0-	-753	-0-	8257	3	260	9	N	236	354	1			86
10	9579	X	8659	-0-	-920	-0-	8391	3	268	9	N	244	189	1			141
11	9090	X	8467	-0-	-623	-0-	8183	3	284	9	N	258	184	1			215

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9630	X	8662	-0-	-968	-0-	8634	3	28	9	N	25					69
07	9827	X	8888	-0-	-939	-0-	8833	3	55	9	N	50					119
08	9021	X	8732	-0-	-289	-0-	8704	3	28	9	N	25	108	1			36
09	8700	X	8236	-0-	-464	-0-	8181	3	55	9	N	50					86
10	8959	X	8056	-0-	-903	-0-	7971	3	85	9	N	77	1	8			162
11	8670	X	8451	-0-	-219	-0-	8356	3	95	9	N	86	185	1			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	4740	-0-	-150	-0-	4740	3			N	-0-					61
07	5177	X	4776	-0-	-401	-0-	4776	3			N	-0-					61
08	5177	X	4714	-0-	-463	-0-	4714	3			N	-0-					61
*09	5010	X	4504	-0-	-506	-0-	4503	3	1	9	N	1	1	8			61
*10	4898	X	4604	-0-	-294	-0-	4604	3			N	-0-					61
*11	4740	X	4354	-0-	-386	-0-	4353	3	1	9	N	1	1	8			61

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
06	3000	N	3473	-0-	473	1024	3473	3			N	-0-	168	1			58
07	3100	N	3152	-0-	52	1076	3131	3	21	9	N	19					77
08	3854	X	2778	-0-	-1076	-0-	2747	3	31	9	N	28					105
09	2640	X	1917	-0-	-723	-0-	1892	3	25	9	N	23	106	1			22
10	2728	X	1672	-0-	-1056	-0-	1651	3	21	9	N	19					41
11	2640	X	2324	-0-	-316	-0-	2278	3	46	9	N	42					83

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
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4791	3	6	9	N	5	90	1			94
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5297	3	18	9	N	16					110
08	5611	X	5126	-0-	-485	-0-	5114	3	12	9	N	11					121
09	5430	X	4335	-0-	-1095	-0-	4335	3			N	-0-	58	1			63
10	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					63
*11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5314	3	12	9	N	11					74

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
06	9900	X	8993	-0-	-907	-0-	8982	3	11	9	N	10	63	1			63
07	9827	X	8733	-0-	-1094	-0-	8730	3	3	9	N	3					66
08	9424	X	8560	-0-	-864	-0-	8560	3			N	-0-					66
09	9120	X	8396	-0-	-724	-0-	8389	3	7	9	N	6					72
10	9424	X	8529	-0-	-895	-0-	8520	3	9	9	N	8	1	8			79
11	9000	X	7964	-0-	-1036	-0-	7947	3	17	9	N	15					94

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
06	4890	X	4378	-0-	-512	-0-	4358	3	20	9	N	18	123	1			30
07	4991	X	4177	-0-	-814	-0-	4165	3	12	9	N	11					41
08	4991	X	4124	-0-	-867	-0-	4124	3			N	-0-					41
09	4830	X	3883	-0-	-947	-0-	3871	3	12	9	N	11					52
10	4898	X	2459	-0-	-2439	-0-	2440	3	19	9	N	17					69
11	4380	X	3252	-0-	-1128	-0-	3249	3	3	9	N	3					72

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
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3385	3	7	9	N	6					155
07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1450	3	33	9	N	30					185
08	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2279	3	44	9	N	40	153	1			72
09	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1924	3	6	9	N	5					77
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2536	3	40	9	N	36					113
*11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3180	3	43	9	N	39					152

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	7666	-0-	-764	-0-	7663	3	3	9	N	3					44
07	8339	X	7867	-0-	-472	-0-	7867	3			N	-0-					44
08	8215	X	7891	-0-	-324	-0-	7888	3	3	9	N	3					47
09	7770	X	7685	-0-	-85	-0-	7685	3			N	-0-					47
10	7936	X	5474	-0-	-2462	-0-	5474	3			N	-0-					47
11	7680	X	6507	-0-	-1173	-0-	6504	3	3	9	N	3					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
06	7380	X	6270	-0-	-1110	-0-	6268	3	2	9	N	2					88
07	7626	X	6378	-0-	-1248	-0-	6354	3	24	9	N	22					110
08	7626	X	6143	-0-	-1483	-0-	6121	3	22	9	N	20					130
09	7350	X	5591	-0-	-1759	-0-	5589	3	2	9	N	2					132
10	7037	X	5872	-0-	-1165	-0-	5857	3	15	9	N	14					146
11	6270	X	6128	-0-	-142	-0-	6121	3	7	9	N	6	86	1			66

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
06	3570	X	2374	-0-	-1196	-0-	2371	3	3	9	N	3					58
07	3689	X	2225	-0-	-1464	-0-	2213	3	12	9	N	11					69
08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2768	3	9	9	N	8					77
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3487	3	10	9	N	9					86
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					86
*11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					86

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
06	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	3352	3	21	9	N	19					127
07	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	3182	3	68	9	N	62	65	1			124
08	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	3263	3	46	9	N	42					166
09	3480	X	3407	-0-	-73	-0-	3327	3	80	9	N	73	142	1			97
10	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	3417	3			N	-0-					97
11	3360	X	3058	-0-	-302	-0-	3046	3	12	9	N	11					108

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
06	3960	X	1790	-0-	-2170	-0-	1775	3	15	9	N	14					61
07	3813	X	3310	-0-	-503	-0-	3224	3	86	9	N	78	114	1			25
08	3813	X	3799	-0-	-14	-0-	3766	3	33	9	N	30					55
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4021	3	20	9	N	18	21	1			52
10	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3514	3	3	9	N	3					55
11	3690	X	3284	-0-	-406	-0-	3275	3	9	9	N	8					63

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					39
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					39
08	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	3			N	-0-					39
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					39
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					39
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					39

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 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
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					108
07	1085	N	236	-0-	-849	-0-	236	3			N	-0-					108
08	1116	N	7	-0-	-1109	-0-	7	3			N	-0-					108
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					108
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					108
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					108

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
06	4920	X	4658	-0-	-262	-0-	4655	3	3	9	N	3					137
07	5084	X	5040	-0-	-44	-0-	5037	3	3	9	N	3					140
08	5084	X	4963	-0-	-121	-0-	4959	3	4	9	N	4					144
09	4920	X	4531	-0-	-389	-0-	4528	3	3	9	N	3					147
10	5053	X	4872	-0-	-181	-0-	4870	3	2	9	N	2					149
11	4890	X	4638	-0-	-252	-0-	4638	3			N	-0-					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
06	3240	X	3203	-0-	-37	-0-	3189	3	14	9	N	13					58
07	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3253	3	15	9	N	14					72
08	3286	X	3107	-0-	-179	-0-	3096	3	11	9	N	10					82
09	3210	X	2937	-0-	-273	-0-	2929	3	8	9	N	7					89
10	3317	X	2877	-0-	-440	-0-	2871	3	6	9	N	5					94
11	3210	X	1470	-0-	-1740	-0-	1470	3			N	-0-					94

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
06	4920	X	2592	-0-	-2328	-0-	2538	3	54	9	N	49	129	1			11
07	5084	X	4855	-0-	-229	-0-	4840	3	15	9	N	14					25
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5208	3	24	9	N	22					47
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5536	3	12	9	N	11					58
10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5346	3	15	9	N	14					72
11	4920	X	4159	-0-	-761	-0-	4081	3	78	9	N	71	46	1			97

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
06	4800	X	3278	-0-	-1522	-0-	3276	3	2	9	N	2					88
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					88
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4951	3	31	9	N	28					116
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					116
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					116
11	4830	X	4023	-0-	-807	-0-	4017	3	6	9	N	5					121

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
06	3360	X	2919	-0-	-441	-0-	2910	3	9	9	N	8					88
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3702	3	12	9	N	11					99
08	3844	X	3124	-0-	-720	-0-	3100	3	24	9	N	22					121
09	3720	X	3510	-0-	-210	-0-	3510	3			N	-0-					121
10	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	3786	3	7	9	N	6					127
11	3600	X	3103	-0-	-497	-0-	3008	3	95	9	N	86					213

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
06	4380	X	4110	-0-	-270	-0-	4095	3	15	9	N	14					47
07	4526	X	2605	-0-	-1921	-0-	2577	3	28	9	N	25					72
08	4526	X	3290	-0-	-1236	-0-	3254	3	36	9	N	33					105
09	4380	X	3191	-0-	-1189	-0-	3183	3	8	9	N	7	68	1			44
10	4526	X	3281	-0-	-1245	-0-	3274	3	7	9	N	6					50
11	4110	X	3354	-0-	-756	-0-	3336	3	18	9	N	16					66

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
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					14
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					14
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					14
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					14
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
06	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	1831	3			N	-0-					113
07	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	3			N	-0-					113
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2212	3	12	9	N	11					124
09	1830	N	1498	-0-	-332	-0-	1498	3			N	-0-					124
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					124
11	2160	N	1779	-0-	-381	-0-	1776	3	3	9	N	3					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5106	3	128	9	N	116	160	1			72
07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5920	3	108	9	N	98	93	1			77
08	5518	X	4866	-0-	-652	-0-	4790	3	76	9	N	69					146
09	5340	X	4493	-0-	-847	-0-	4428	3	65	9	N	59	92	1			113
10	6014	X	5712	-0-	-302	-0-	5617	3	95	9	N	86					199
*11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5755	3	98	9	N	89	125	1			163

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2904	3	2	9	N	2					30
07	1953	X	1769	-0-	-184	-0-	1745	3	24	9	N	22					52
08	1953	X	375	-0-	-1578	-0-	372	3	3	9	N	3					55
09	2910	X	1115	-0-	-1795	-0-	1115	3			N	-0-					55
10	3007	X	1905	-0-	-1102	-0-	1896	3	9	9	N	8					63
11	2910	X	1613	-0-	-1297	-0-	1606	3	7	9	N	6					69

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					83
07	4619	X	2018	-0-	-2601	-0-	2018	3			N	-0-					83
08	3658	X	3132	-0-	-526	-0-	3129	3	3	9	N	3					86
09	4770	X	4207	-0-	-563	-0-	4205	3	2	9	N	2					88
10	4929	X	4445	-0-	-484	-0-	4435	3	10	9	N	9					97
11	4770	X	3844	-0-	-926	-0-	3826	3	18	9	N	16					113

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

06	3840	X	1951	-0-	-1889	-0-	1936	3	15	9	N	14					124
07	3968	X	3463	-0-	-505	-0-	3409	3	54	9	N	49	123	1			50
08	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	3733	3	15	9	N	14	14	1			50
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					50
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3666	3	18	9	N	16					66
11	3630	X	3552	-0-	-78	-0-	3542	3	10	9	N	9					75

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

06	2400	X	820	-0-	-1580	-0-	820	3			N	-0-					55
07	2170	X	72	-0-	-2098	-0-	72	3			N	-0-					55
08	2170	X	392	-0-	-1778	-0-	392	3			N	-0-					55
09	2100	X	732	-0-	-1368	-0-	732	3			N	-0-					55
10	1736	X	809	-0-	-927	-0-	809	3			N	-0-					55
11	810	X	574	-0-	-236	-0-	574	3			N	-0-					55

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

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

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8363	3	43	9	N	39					105
07	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8070	3	40	9	N	36	80	1			61
08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8317	3	24	9	N	22					83
09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7555	3	122	9	N	111	92	1			102
10	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7670	3	12	9	N	11					113
*11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7226	3	15	9	N	14	75	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	894	-0-	-2976	-0-	894	3			N	-0-					77
07	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	3120	3			N	-0-					77
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4433	3	7	9	N	6					83
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3687	3	21	9	N	19					102
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4109	3	3	9	N	3					105
11	4290	X	3647	-0-	-643	-0-	3644	3	3	9	N	3					108

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	277	3	15	9	N	14					102
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	3	9	9	N	8	52	1			58
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					58
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					58
10	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			N	-0-					58
*11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					58

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
06	9300	X	6376	-0-	-2924	-0-	6328	3	48	9	N	44					138
07	9610	X	7036	-0-	-2574	-0-	6938	3	98	9	N	89	172	1			55
08	7595	X	7348	-0-	-247	-0-	7278	3	70	9	N	64					119
09	7350	X	7109	-0-	-241	-0-	6976	3	133	9	N	121	143	1			97
10	7130	X	6981	-0-	-149	-0-	6945	3	36	9	N	33					130
11	7110	X	5747	-0-	-1363	-0-	5672	3	75	9	N	68	85	1			113

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					28
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					28
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					28
09	600	N	351	-0-	-249	-0-	351	3			N	-0-					28
10	744	N	459	-0-	-285	-0-	459	3			N	-0-					28
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					28

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
06	17340	X	14049	-0-	-3291	-0-	14049	3			N	-0-					33
07	17918	X	13297	-0-	-4621	-0-	13297	3			N	-0-					33
08	17918	X	13171	-0-	-4747	-0-	13110	3	61	9	N	55					88
09	16560	X	13140	-0-	-3420	-0-	13114	3	26	9	N	24	2	8			110
10	14663	X	13250	-0-	-1413	-0-	13238	3	12	9	N	11	3	8			118
11	14040	X	12138	-0-	-1902	-0-	12123	3	15	9	N	14					132

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
06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8888	3	12	9	N	11					63
07	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9145	3	25	9	N	23					86
08	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9438	3	21	9	N	19					105
09	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9032	3	17	9	N	15	1	8			119
10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9525	3	22	9	N	20	95	1			44
*11	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9397	3	20	9	N	18	1	8			61

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
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					69
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					69
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					69
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5138	-0-	-1312	-0-	5108	3	30	9	N	27					99
07	6665	X	3336	-0-	-3329	-0-	3285	3	51	9	N	46	87	1			58
08	6417	X	2613	-0-	-3804	-0-	2613	3			N	-0-					58
09	6210	X	3127	-0-	-3083	-0-	3103	3	24	9	N	22					80
10	6417	X	4527	-0-	-1890	-0-	4515	3	12	9	N	11					91
11	5130	X	2453	-0-	-2677	-0-	2438	3	15	9	N	14					105

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	1748	-0-	-2122	-0-	1741	3	7	9	N	6					97
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5895	3	21	9	N	19					116
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5246	3	46	9	N	42	75	1			83
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4474	3	18	9	N	16					99
10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4759	3	10	9	N	9					108
*11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4158	3	83	9	N	75	133	1			50

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
06	5310	X	4294	-0-	-1016	-0-	4261	3	33	9	N	30	58	1			80
07	5642	X	5262	-0-	-380	-0-	5226	3	36	9	N	33					113
08	5642	X	4790	-0-	-852	-0-	4735	3	55	9	N	50	91	1			72
09	5460	X	4388	-0-	-1072	-0-	4379	3	9	9	N	8					80
10	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	4400	3	21	9	N	19					99
11	5100	X	3726	-0-	-1374	-0-	3674	3	52	9	N	47					146

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
06	7920	X	5785	-0-	-2135	-0-	5733	3	52	9	N	47					94
07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7349	3	15	9	N	14	78	1			30
08	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7685	3	28	9	N	25					55
09	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7014	3	28	9	N	25					80
10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8029	3	9	9	N	8					88
*11	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	3			N	-0-					88

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
06	2730	X	2035	-0-	-695	-0-	2014	3	21	9	N	19					63
07	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	2318	3	22	9	N	20					83
08	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	2432	3	6	9	N	5					88
09	2430	X	2020	-0-	-410	-0-	1998	3	22	9	N	20					108
10	2325	X	1954	-0-	-371	-0-	1930	3	24	9	N	22	94	1			36
11	2370	X	1812	-0-	-558	-0-	1800	3	12	9	N	11					47

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
06	5100	X	960	-0-	-4140	-0-	946	3	14	9	N	13					41
07	5270	X	2744	-0-	-2526	-0-	2716	3	28	9	N	25					66
08	3937	X	3015	-0-	-922	-0-	3008	3	7	9	N	6					72
09	3090	X	2773	-0-	-317	-0-	2764	3	9	9	N	8					80
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3430	3	12	9	N	11					91
11	2910	X	2801	-0-	-109	-0-	2798	3	3	9	N	3					94

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
06	6990	X	4591	-0-	-2399	-0-	4492	3	99	9	N	90	151	1			33
07	7223	X	5813	-0-	-1410	-0-	5722	3	91	9	N	83					116
08	6603	X	5335	-0-	-1268	-0-	5247	3	88	9	N	80	160	1			36
09	5820	X	5282	-0-	-538	-0-	5206	3	76	9	N	69					105
10	6014	X	5420	-0-	-594	-0-	5389	3	31	9	N	28	75	1			58
11	5640	X	5433	-0-	-207	-0-	5310	3	123	9	N	112	112	1			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	2989	-0-	-2861	-0-	2989	3			N	-0-					41
07	5425	X	4147	-0-	-1278	-0-	4125	3	22	9	N	20					61
08	4960	X	4271	-0-	-689	-0-	4247	3	24	9	N	22					83
09	4800	X	4046	-0-	-754	-0-	4046	3			N	-0-					83
10	4960	X	4119	-0-	-841	-0-	4110	3	9	9	N	8					91
11	4140	X	4137	-0-	-3	-0-	4109	3	28	9	N	25	64	1			52

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7234	-0-	-1016	-0-	7215	3	19	9	N	17					94
07	7130	X	7037	-0-	-93	-0-	7022	3	15	9	N	14					108
08	7502	X	7320	-0-	-182	-0-	7318	3	2	9	N	2					110
09	7260	X	7010	-0-	-250	-0-	6978	3	32	9	N	29	9	8			130
10	7502	X	7423	-0-	-79	-0-	7402	3	21	9	N	19	88	1			61
*11	7230	X	6143	-0-	-1087	-0-	6114	3	29	9	N	26	7	8			80

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16650	X	12844	-0-	-3806	-0-	12830	3	14	9	N	13	68	1			28
07	15128	X	13288	-0-	-1840	-0-	13286	3	2	9	N	2					30
08	15128	X	12428	-0-	-2700	-0-	12425	3	3	9	N	3					33
09	12840	X	11670	-0-	-1170	-0-	11638	3	32	9	N	29	1	8			61
*10	13299	X	11245	-0-	-2054	-0-	11242	3	3	9	N	3	1	8			63
*11	12870	X	10613	-0-	-2257	-0-	10612	3	1	9	N	1	1	8			63

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5451	3	74	9	N	67					166
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5607	3	54	9	N	49	157	1			58
08	5642	X	4823	-0-	-819	-0-	4775	3	48	9	N	44					102
09	5520	X	4474	-0-	-1046	-0-	4431	3	43	9	N	39					141
10	5704	X	4296	-0-	-1408	-0-	4223	3	73	9	N	66					207
11	5520	X	3747	-0-	-1773	-0-	3714	3	33	9	N	30					237

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	5405	-0-	-1855	-0-	5307	3	98	9	N	89	169	1			52
07	6603	X	5651	-0-	-952	-0-	5584	3	67	9	N	61					113
08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6344	3	113	9	N	103	175	1			41
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5788	3	107	9	N	97					138
10	5828	X	5663	-0-	-165	-0-	5556	3	107	9	N	97					235
11	6240	X	4640	-0-	-1600	-0-	4502	3	138	9	N	125	181	1			179

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5552	-0-	-718	-0-	5507	3	45	9	N	41					149
07	6324	X	5652	-0-	-672	-0-	5619	3	33	9	N	30					179
08	6200	X	5501	-0-	-699	-0-	5464	3	37	9	N	34	174	1			39
09	5880	X	4670	-0-	-1210	-0-	4630	3	40	9	N	36					75
10	5797	X	5236	-0-	-561	-0-	5185	3	51	9	N	46	2	8			119
11	5550	X	4867	-0-	-683	-0-	4855	3	12	9	N	11					130

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
06	6330	X	4975	-0-	-1355	-0-	4956	3	19	9	N	17	111	1			36
07	7099	X	4913	-0-	-2186	-0-	4898	3	15	9	N	14					50
08	7099	X	5741	-0-	-1358	-0-	5726	3	15	9	N	14					64
09	6870	X	5606	-0-	-1264	-0-	5587	3	19	9	N	17	1	8			80
10	6417	X	6311	-0-	-106	-0-	6275	3	36	9	N	33	4	8			109
*11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5701	3	33	9	N	30	1	8			138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
06	12780	X	8466	-0-	-4314	-0-	8402	3	64	9	N	58	105	1			28
07	11749	X	7845	-0-	-3904	-0-	7775	3	70	9	N	64	62	1			30
08	11749	X	11172	-0-	-577	-0-	11120	3	52	9	N	47					77
09	11370	X	6475	-0-	-4895	-0-	6451	3	24	9	N	22					99
10	11718	X	7015	-0-	-4703	-0-	6963	3	52	9	N	47					146
11	10800	X	6211	-0-	-4589	-0-	6193	3	18	9	N	16	126	1			36

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
06	13170	X	7851	-0-	-5319	-0-	7733	3	118	9	N	107	77	1			69
07	11997	X	7852	-0-	-4145	-0-	7742	3	110	9	N	100	111	1			58
08	11997	X	9814	-0-	-2183	-0-	9689	3	125	9	N	114	153	1			19
09	11160	X	8552	-0-	-2608	-0-	8518	3	34	9	N	31					50
10	11532	X	8629	-0-	-2903	-0-	8484	3	145	9	N	132					182
11	9510	X	7327	-0-	-2183	-0-	7249	3	78	9	N	71	140	1			113

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13320	X	8537	-0-	-4783	-0-	8537	3			N	-0-					47
07	10571	X	9330	-0-	-1241	-0-	9330	3			N	-0-					47
08	10571	X	9911	-0-	-660	-0-	9911	3			N	-0-					47
09	10230	X	10026	-0-	-204	-0-	10023	3	3	9	N	3					50
10	9486	X	9275	-0-	-211	-0-	9275	3			N	-0-					50
11	9600	X	9058	-0-	-542	-0-	9058	3			N	-0-					50

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
06	13830	X	12536	-0-	-1294	-0-	12527	3	9	9	N	8					55
07	14818	X	6137	-0-	-8681	-0-	6130	3	7	9	N	6					61
08	14818	X	3837	-0-	-10981	-0-	3837	3			N	-0-					61
09	14340	X	3772	-0-	-10568	-0-	3772	3			N	-0-					61
10	14322	X	3564	-0-	-10758	-0-	3563	3	1	9	N	1	1	8			61
*11	12540	X	3543	-0-	-8997	-0-	3543	3			N	-0-					61

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
06	11340	X	6358	-0-	-4982	-0-	6152	3	206	9	N	187	179	1			63
07	10075	X	6024	-0-	-4051	-0-	5863	3	161	9	N	146	176	1			33
08	10075	X	7952	-0-	-2123	-0-	7748	3	204	9	N	185	193	1			25
09	9120	X	5780	-0-	-3340	-0-	5682	3	98	9	N	89	73	1			41
10	9207	X	5678	-0-	-3529	-0-	5520	3	158	9	N	144	144	1			41
11	7710	X	5374	-0-	-2336	-0-	5174	3	200	9	N	182	71	1			152

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
06	16170	X	9041	-0-	-7129	-0-	8856	3	185	9	N	168	179	1			44
07	14074	X	8886	-0-	-5188	-0-	8741	3	145	9	N	132	137	1			39
08	14074	X	11838	-0-	-2236	-0-	11716	3	122	9	N	111	136	1			14
09	13170	X	8315	-0-	-4855	-0-	8175	3	140	9	N	127	100	1			41
10	13175	X	7983	-0-	-5192	-0-	7876	3	107	9	N	97	33	1			105
11	11460	X	7038	-0-	-4422	-0-	6928	3	110	9	N	100	122	1			83

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
06	14310	X	8774	-0-	-5536	-0-	8641	3	133	9	N	121					160
07	13516	X	8896	-0-	-4620	-0-	8805	3	91	9	N	83	213	1			30
08	13516	X	12184	-0-	-1332	-0-	12089	3	95	9	N	86					116
09	12540	X	8162	-0-	-4378	-0-	8072	3	90	9	N	82	157	1			41
10	12648	X	8149	-0-	-4499	-0-	8075	3	74	9	N	67					108
11	11790	X	7284	-0-	-4506	-0-	7248	3	36	9	N	33	105	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26010	X	21445	-0-	-4565	-0-	21436	3	9	9	N	8					55
07	26598	X	21425	-0-	-5173	-0-	21416	3	9	9	N	8					63
08	25606	X	20496	-0-	-5110	-0-	20496	3			N	-0-					63
09	24270	X	19046	-0-	-5224	-0-	19031	3	15	9	N	14	2	8			75
10	25079	X	10926	-0-	-14153	-0-	10923	3	3	9	N	3	3	8			75
*11	21450	X	17364	-0-	-4086	-0-	17357	3	7	9	N	6	1	8			80

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

06	21210	X	17149	-0-	-4061	-0-	17149	3			N	-0-	77	1			39
07	21111	X	17007	-0-	-4104	-0-	16998	3	9	9	N	8					47
08	20584	X	16774	-0-	-3810	-0-	16768	3	6	9	N	5					52
09	19920	X	16413	-0-	-3507	-0-	16378	3	35	9	N	32	1	8			83
10	20584	X	9356	-0-	-11228	-0-	9349	3	7	9	N	6	1	8			88
11	17160	X	15033	-0-	-2127	-0-	15030	3	3	9	N	3					91

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5509	3	9	9	N	8					105
07	6634	X	5593	-0-	-1041	-0-	5593	3			N	-0-					105
08	6634	X	4921	-0-	-1713	-0-	4912	3	9	9	N	8					113
09	6420	X	4510	-0-	-1910	-0-	4501	3	9	9	N	8					121
10	5859	X	4736	-0-	-1123	-0-	4724	3	12	9	N	11					132
11	5520	X	3990	-0-	-1530	-0-	3968	3	22	9	N	20					152

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

06	1950	X	1260	-0-	-690	-0-	1241	3	19	9	N	17					80
07	2945	X	459	-0-	-2486	-0-	456	3	3	9	N	3					83
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					83
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					83
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					83
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					83

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					110
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					110
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					110
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

06	32010	X	26934	-0-	-5076	-0-	26920	3	14	9	N	13	104	1			33
07	32085	X	26974	-0-	-5111	-0-	26967	3	7	9	N	6					39
08	31217	X	25710	-0-	-5507	-0-	25708	3	2	9	N	2					41
09	30210	X	23859	-0-	-6351	-0-	23846	3	13	9	N	12	1	8			52
10	31217	X	14247	-0-	-16970	-0-	14237	3	10	9	N	9	2	8			59
11	26940	X	22814	-0-	-4126	-0-	22807	3	7	9	N	6	2	8			63

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21210	X	18584	-0-	-2626	-0-	18577	3	7	9	N	6					58
07	23064	X	18448	-0-	-4616	-0-	18442	3	6	9	N	5					63
08	21917	X	18098	-0-	-3819	-0-	18098	3			N	-0-					63
09	21060	X	17654	-0-	-3406	-0-	17645	3	9	9	N	8	2	8			69
10	21762	X	10104	-0-	-11658	-0-	10101	3	3	9	N	3	3	8			69
*11	18570	X	16396	-0-	-2174	-0-	16395	3	1	9	N	1	1	8			69

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

06	260808	X	3902	-0-	-256906	-0-	3902	3			N	-0-					77
07	46190	X	5037	-0-	-41153	-0-	5037	3			N	-0-					77
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5491	3	3	9	N	3					80
09	13740	X	5254	-0-	-8486	-0-	5201	3	53	9	N	48	18	8			110
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4089	3	28	9	N	25	23	8			112
11	5310	X	5071	-0-	-239	-0-	4990	3	81	9	N	74	18	8			168

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

06	0	W	350	-0-	350	5783	350	3			N	-0-					-0-
07	0	W	323	-0-	323	6106	323	3			N	-0-					-0-
08	0	W	299	-0-	299	6405	299	3			N	-0-					-0-
09	0	W	279	-0-	279	6684	279	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	266	-0-	-2834	3850	266	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	245	-0-	-2755	1095	245	3			N	-0-					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

06	11040	X	8360	-0-	-2680	-0-	8281	3	79	9	N	72					112
07	11408	X	8479	-0-	-2929	-0-	8411	3	68	9	N	62					174
08	11408	X	8322	-0-	-3086	-0-	8260	3	62	9	N	56	172	1			58
09	11040	X	8444	-0-	-2596	-0-	8370	3	74	9	N	67					125
10	11408	X	8915	-0-	-2493	-0-	8806	3	109	9	N	99					224
11	11040	X	8979	-0-	-2061	-0-	8902	3	77	9	N	70	175	1			119

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

06	0	W	130	-0-	130	272	130	3			N	-0-					-0-
07	0	W	131	-0-	131	403	131	3			N	-0-					-0-
08	0	W	112	-0-	112	515	112	3			N	-0-					-0-
09	0	W	134	-0-	134	649	132	3	2	9	N	2					2
10	0	W	131	-0-	131	780	131	3			N	-0-					2
*11	899	X	119	-0-	-780	-0-	119	3			N	-0-					2

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

05	0	W	15578	-0-	15578	15578	15402	3	176	9	N	160	2	1			158
06	0	W	14352	-0-	14352	29930	14185	3	167	9	N	152	161	1			149
07	0	W	14871	-0-	14871	44801	14722	3	149	9	N	135	182	1			102
08	0	W	14518	-0-	14518	59319	14379	3	139	9	N	126	160	1			68
09	0	W	13136	-0-	13136	72455	13066	3	70	9	N	64					132
10	0	W	13833	-0-	13833	86288	13758	3	75	9	N	68					200
11	0	W	13807	-0-	13807	100095	13755	3	52	9	N	47	179	1			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
*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-

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	970	2	88	9	Y	80	155	1			47
07	1178	N	996	-0-	-182	-0-	908	2	88	9	Y	80					127
08	1116	N	913	-0-	-203	-0-	837	2	76	9	Y	69	153	1			43
09	1050	N	700	-0-	-350	-0-	648	2	52	9	Y	47					90
10	930	N	136	-0-	-794	-0-	134	2	2	9	Y	2					92
11	870	N	98	-0-	-772	-0-	98	2			Y	-0-					92

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					12
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					12
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					12
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	135	1			14
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					14
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
06	3000	X	159	-0-	-2841	-0-	159	2			Y	-0-					76
07	1581	X	761	-0-	-820	-0-	761	2			Y	-0-					76
08	1209	X	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			Y	-0-					76
09	1170	X	21	-0-	-1149	-0-	21	2			Y	-0-					76
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					76
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					76

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
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	251	2	22	9	Y	20					123
07	527	N	303	-0-	-224	-0-	206	2	97	9	Y	88	64	1			147
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	100					247
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	68	184	1			131
10	T. A.		-0-	-0-	-280	-0-					Y	96					227
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	180	1			138

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 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
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-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	517	2	119	9	Y	108	168	1			82
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					82
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	710	2	62	9	Y	56					138
08	744	N	645	-0-	-99	-0-	598	2	47	9	Y	43	158	1			23
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	612	2	50	9	Y	45					68
10	738	N	735	-0-	-3	-0-	687	2	48	9	Y	44					112
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	660	2	40	9	Y	36					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					79
07	2883	X	2165	-0-	-718	-0-	2164	2	1	9	Y	1					80
08	2883	X	1745	-0-	-1138	-0-	1741	2	4	9	Y	4					84
09	2100	X	1604	-0-	-496	-0-	1603	2	1	9	Y	1					85
10	2170	X	1574	-0-	-596	-0-	1574	2			Y	-0-					85
11	2100	X	1203	-0-	-897	-0-	1203	2			Y	-0-					85

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	166	1			57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	166	1			52
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	105	2	143	9	Y	130					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	165	1			107

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
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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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

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
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
06	T. A.		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					13
07	T. A.		105	-0-	105	192	105	2			Y	-0-					13
08	T. A.		54	-0-	54	246	54	2			Y	-0-					13
09	T. A.		24	-0-	24	270	24	2			Y	-0-					13
*10	273	X	3	-0-	-270	-0-	3	2			Y	-0-					13
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					23
*10	88	X	67	-0-	-21	-0-	67	2			Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

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

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	124	1			36
07	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			Y	-0-					36
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-					36
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					36
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					36
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					15
*11	177	X	-0-	-0-	-177	-0-					Y	-0-					15

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

06	6450	X	5003	-0-	-1447	-0-	4997	2	6	9	Y	5					93
07	6231	X	5312	-0-	-919	-0-	5306	2	6	9	Y	5					98
08	5921	X	4948	-0-	-973	-0-	4927	2	21	9	Y	19					117
09	5610	X	4837	-0-	-773	-0-	4833	2	4	9	Y	4	91	1			30
10	5487	X	4866	-0-	-621	-0-	4864	2	2	9	Y	2					32
11	4920	X	4109	-0-	-811	-0-	4100	2	9	9	Y	8					40

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	1					57
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					57
11	T. A.		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					57

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

06	1080	X	249	-0-	-831	-0-	249	2			Y	-0-					64
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					64
08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					64
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					64
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					64
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

06	3090	X	900	-0-	-2190	-0-	900	1			Y	-0-					27
07	3565	X	930	-0-	-2635	-0-	930	1			Y	-0-					27
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					27
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					27
10	1176	X	96	-0-	-1080	-0-	96	2			Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

06	2430	X	1836	-0-	-594	-0-	1836	2			Y	-0-					20
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					20
08	1953	X	1336	-0-	-617	-0-	1336	2			Y	-0-					20
09	1890	X	1342	-0-	-548	-0-	1342	2			Y	-0-					20
10	1891	X	1397	-0-	-494	-0-	1397	2			Y	-0-					20
*11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					20

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
06	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	1					23
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

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

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					30
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					30
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					30
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2385	2	19	9	N	17					47
*10	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					47
*11	3000	N	3405	-0-	405	405	3405	2			N	-0-					47

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					47
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					47
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					47
10	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
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

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	900	1	1150	2	N	12					22
							13	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	870	1	1138	2	N	8					30
							9	9									
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	926	1	1184	2	N	8					38
							9	9									
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	900	1	1141	2	N	9					47
							10	9									
*10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	883	1	1131	2	N	8					55
							9	9									
*11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	624	1	628	2	N	8					63
							9	9									

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

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

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					17
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	900	1	24	9	N	22					75
07	3100	N	3879	-0-	779	779	930	1	2921	2	N	25	85	1			15
							28	9									
08	3100	N	2717	-0-	-383	396	870	1	1817	2	N	27					42
							30	9									
09	3000	N	3153	-0-	153	549	900	1	2225	2	N	25					67
							28	9									
*10	3731	X	3182	-0-	-549	-0-	925	1	2229	2	N	25	69	1			23
							28	9									
*11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	885	1	2459	2	N	29					52
							32	9									

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

06	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					38
07	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	2267	2			Y	-0-					38
08	2449	X	2403	-0-	-46	-0-	2403	2			Y	-0-					38
09	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					38
*10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					38
11	2340	X	1058	-0-	-1282	-0-	1058	2			Y	-0-					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					35
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					35
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	129	2	11	9	Y	10					45
09	600	N	135	-0-	-465	-0-	135	2			Y	-0-					45
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					45
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					7
*10	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					30
08	3100	N	6078	-0-	2978	2978	6078	2			Y	-0-					30
09	3000	N	5579	-0-	2579	5557	5579	2			Y	-0-					30
*10	11168	X	5611	-0-	-5557	-0-	5611	2			Y	-0-					30
*11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					30

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
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

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
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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					10
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					32
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					32
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					32
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

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-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					168
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					168
08	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					168
09	570	N	86	-0-	-484	-0-	86	2			N	-0-					168
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	2	9	9	N	8					176
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					176

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

06	2820	X	2378	-0-	-442	-0-	2378	2			N	-0-					17
07	2914	X	2260	-0-	-654	-0-	2260	2			N	-0-					17
08	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	2427	2			N	-0-					17
09	2550	X	2286	-0-	-264	-0-	2286	2			N	-0-					17
10	2635	X	2442	-0-	-193	-0-	2442	2			N	-0-					17
*11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	561	2	19	9	N	17					104
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2	2	8			104
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	458	2	17	9	N	15					119
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					119
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	227	2	1	9	N	1					120
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	184	2	2	9	N	2					122

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	2108	N	21	-0-	-2087	-0-	21	2			N	-0-					37
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					92
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					92

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
06	1920	X	1375	-0-	-545	-0-	1369	2	6	9	N	5					116
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	930	1	1413	2	N	6					122
							7	9									
08	1984	N	1556	-0-	-428	-0-	240	1	1312	2	N	4					126
							4	9									
09	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	1235	2	3	9	N	3					129
10	1984	N	1330	-0-	-654	-0-	1322	2	8	9	N	7					136
11	1500	N	760	-0-	-740	-0-	757	2	3	9	N	3					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	344					Y	-0-					25
07	344	X	-0-	-0-	-344	-0-					Y	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					25
10	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	701	2	92	9	N	84	128	1	3	8	52
07	1457	N	678	-0-	-779	-0-	581	2	97	9	N	88	9	8			131
08	1116	N	943	-0-	-173	-0-	778	2	165	9	N	150	170	1			111
09	780	N	599	-0-	-181	-0-	520	2	79	9	N	72	2	8			181
10	682	N	410	-0-	-272	-0-	294	2	116	9	N	105	173	1			113
11	900	N	497	-0-	-403	-0-	402	2	95	9	N	86					199

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

06	4020	X	2847	-0-	-1173	-0-	2847	2			Y	-0-					2
07	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	3804	2			Y	-0-					2
08	3844	X	3420	-0-	-424	-0-	3420	2			Y	-0-					2
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					2
10	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	3560	2	11	9	Y	10					12
11	3690	X	3340	-0-	-350	-0-	3329	2	11	9	Y	10					22

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
06	2820	X	2473	-0-	-347	-0-	859	1	1604	2	Y	9					69
							10	9									
07	2914	X	2526	-0-	-388	-0-	899	1	1621	2	Y	5					74
							6	9									
08	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	930	1	1500	2	Y	6					80
							7	9									
09	2460	X	2364	-0-	-96	-0-	890	1	1466	2	Y	7					87
							8	9									
10	2542	X	2371	-0-	-171	-0-	930	1	1422	2	Y	17					104
							19	9									
11	2400	X	1927	-0-	-473	-0-	834	1	1090	2	Y	3					107
							3	9									

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
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	896	1	1810	2	N	14					161
							15	9									
07	2759	N	2728	-0-	-31	-0-	930	1	1791	2	N	6					167
							7	9									
08	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	920	1	1829	2	N	4					171
							4	9									
09	2730	N	2593	-0-	-137	-0-	900	1	1692	2	N	1	160	1			12
							1	9									
10	2728	N	2496	-0-	-232	-0-	895	1	1600	2	N	1					13
							1	9									
11	2670	N	2082	-0-	-588	-0-	465	1	1613	2	N	4					17
							4	9									

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 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
06	4470	X	2497	-0-	-1973	-0-	841	1	1653	2	N	3					18
							3	9									
07	4557	X	1658	-0-	-2899	-0-	810	1	848	2	N	-0-					18
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	930	1	3529	2	N	-0-					18
09	3540	X	2801	-0-	-739	-0-	750	1	2051	2	N	-0-					18
10	3658	X	2759	-0-	-899	-0-	840	1	1908	2	N	10					28
							11	9									
11	4320	X	2759	-0-	-1561	-0-	840	1	1891	2	N	25					53
							28	9									

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 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
06	3090	X	2807	-0-	-283	-0-	2807	2			Y	-0-					20
07	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			Y	-0-					20
08	3317	X	1572	-0-	-1745	-0-	1572	2			Y	-0-					20
09	3180	X	184	-0-	-2996	-0-	184	2			Y	-0-					20
10	3193	X	128	-0-	-3065	-0-	128	2			Y	-0-					20
11	1230	X	72	-0-	-1158	-0-	72	2			Y	-0-					20

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
06	2850	X	21	-0-	-2829	-0-	13	2	8	9	Y	7					92
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					92
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	2					94
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					94
10	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					94
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

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-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1208	2	12	9	N	11					193
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	953	2	25	9	N	23	8	8			208
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1052	2	19	9	N	17	177	1			48
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	913	2	22	9	N	20					68
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	943	2	28	9	N	25					93
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1036	2	26	9	N	24					117

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					60
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					60
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					60
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					60
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					60

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

06	1926	N	286	-0-	-1640	-0-	271	2	15	9	N	14	45	1			95
07	2759	X	686	-0-	-2073	-0-	684	2	2	9	N	2					97
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	7					104
09	2670	X	1208	-0-	-1462	-0-	1195	2	13	9	N	12					116
10	2759	X	931	-0-	-1828	-0-	913	2	18	9	N	16					132
11	660	X	321	-0-	-339	-0-	310	2	11	9	N	10	109	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	40 43	1 9	2033	2	N	39	180	1			186
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	41 64	1 9	1744	2	N	58					244
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	952	2	N	3	163	1			84
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	34 7	1 9	1661	2	N	6					90
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	16	1	1394	2	N	-0-					90
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	18	1	926	2	N	-0-					90

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
06	4260	X	3743	-0-	-517	-0-	849	1	2894	2	N	-0-	87	1			25
07	4402	X	3531	-0-	-871	-0-	870	1	2661	2	N	-0-					25
08	4402	X	925	-0-	-3477	-0-	925	1			N	-0-					25
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	895	1	4541	2	N	-0-					25
*10	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	930	1	4317	2	N	-0-					25
11	3750	X	2925	-0-	-825	-0-	700	1	2225	2	N	-0-					25

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
06	4650	X	4110	-0-	-540	-0-	849 4	1 9	3257	2	N	4	76	1			13
07	4805	X	2369	-0-	-2436	-0-	810	1	1559	2	N	-0-					13
08	4619	X	3215	-0-	-1404	-0-	3215	2			N	-0-					13
09	4470	X	4164	-0-	-306	-0-	896	1	3268	2	N	-0-					13
10	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	930	1	3221	2	N	-0-					13
11	4110	X	2267	-0-	-1843	-0-	510	1	1757	2	N	-0-					13

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
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					120
07	1085	N	624	-0-	-461	-0-	624	2			N	-0-					120
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			N	-0-					120
09	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			N	-0-					120
10	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					120
11	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					68
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					68
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					68
09	780	N	175	-0-	-605	-0-	175	2			N	-0-					68
10	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1149	2	4	9	N	4					72
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					72

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					132
07	806	N	647	-0-	-159	-0-	647	2			N	-0-					132
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					132
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					132
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					132
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					132

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

06	16140	X	13763	-0-	-2377	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
07	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	15250	-0-	-312	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	14793	-0-	-267	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	15011	-0-	-582	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	14360	-0-	-730	-0-	14360	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

06	13140	X	12282	-0-	-858	-0-	12168	2	114	9	Y	104	70	1			38
07	13640	X	13004	-0-	-636	-0-	13004	2			Y	-0-					38
08	13640	X	13400	-0-	-240	-0-	13400	2			Y	-0-					38
09	13200	X	12340	-0-	-860	-0-	12299	2	41	9	Y	37					75
10	12989	X	12282	-0-	-707	-0-	12280	2	2	9	Y	2	72	1			5
11	12300	X	11205	-0-	-1095	-0-	11205	2			Y	-0-					5

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
06	9660	X	7929	-0-	-1731	-0-	270	1	7627	2	Y	29	39	1			28
							32	9									
07	9455	X	8006	-0-	-1449	-0-	272	1	7732	2	Y	2					30
							2	9									
08	9021	X	7651	-0-	-1370	-0-	264	1	7387	2	Y	-0-					30
09	8100	X	7500	-0-	-600	-0-	270	1	7218	2	Y	11					41
							12	9									
10	8370	X	8271	-0-	-99	-0-	302	1	7969	2	Y	-0-	36	1			5
11	7920	X	7118	-0-	-802	-0-	262	1	6839	2	Y	15					20
							17	9									

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
06	13410	X	13085	-0-	-325	-0-	12994	2	91	9	Y	83	56	1			30
07	13578	X	13056	-0-	-522	-0-	13056	2			Y	-0-					30
08	13640	X	12896	-0-	-744	-0-	12896	2			Y	-0-					30
09	13200	X	12126	-0-	-1074	-0-	12096	2	30	9	Y	27					57
10	13640	X	12300	-0-	-1340	-0-	12300	2			Y	-0-	54	1			3
11	12390	X	11784	-0-	-606	-0-	11784	2			Y	-0-					3

JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
06	12300	X	12108	-0-	-192	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11937	-0-	-60	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	6717	-0-	-5280	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10333	-0-	-1787	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10450	-0-	-2074	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10478	-0-	-622	-0-	10478	2			N	-0-					-0-

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
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	1	61	1			13
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					13
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					13
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
06	2070	X	179	-0-	-1891	-0-	179	2			N	-0-					15
07	2139	X	262	-0-	-1877	-0-	262	2			N	-0-					15
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					15
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					15
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
06	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	101	1	9057	2	Y	6	37	1			33
							7	9									
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	102	1	7463	2	Y	12					45
							13	9									
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	105	1	7747	2	Y	-0-					45
09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	93	1	6648	2	Y	8					53
							9	9									
*10	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	96	1	6993	2	Y	-0-	37	1			16
11	6480	X	5496	-0-	-984	-0-	88	1	5393	2	Y	14					30
							15	9									

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
06	12120	X	11622	-0-	-498	-0-	128	1	11485	2	Y	8	52	1			46
							9	9									
07	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	136	1	12430	2	Y	24					70
							26	9									
08	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	136	1	12529	2	Y	-0-					70
09	11760	X	11560	-0-	-200	-0-	126	1	11422	2	Y	11					81
							12	9									
10	12305	X	11914	-0-	-391	-0-	132	1	11782	2	Y	-0-	57	1			24
*11	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	131	1	10962	2	Y	25					49
							28	9									

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15090	X	12407	-0-	-2683	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	15159	-0-	-434	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
08	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	12471	-0-	-1839	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	12960	-0-	-2199	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	12616	-0-	-2054	-0-	12616	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 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
06	5640	X	5366	-0-	-274	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5274	-0-	-554	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5288	-0-	-416	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
10	5611	X	5016	-0-	-595	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4657	-0-	-653	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

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
06	15720	X	12464	-0-	-3256	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	10804	-0-	-4851	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	9947	-0-	-4685	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	8889	-0-	-5091	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	10781	-0-	-3665	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
*11	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	18546	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
06	22710	X	20354	-0-	-2356	-0-	20354	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	21737	-0-	-1420	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	21128	-0-	-1285	-0-	21128	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	20115	-0-	-795	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	20854	-0-	-877	-0-	20854	2			N	-0-					-0-
*11	23214	X	23214	-0-	-0-	-0-	23214	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

*12	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					61
*01	12369	X	11447	-0-	-922	-0-	11447	2			N	-0-					61
*02	10780	X	10280	-0-	-500	-0-	10280	2			N	-0-					61
*03	11935	X	11096	-0-	-839	-0-	11096	2			N	-0-					61
*04	11550	X	10915	-0-	-635	-0-	10915	2			N	-0-					61
*05	11656	X	11453	-0-	-203	-0-	11453	2			N	-0-					61
*06	11070	X	11053	-0-	-17	-0-	11053	2			N	-0-					61
*07	11377	X	11343	-0-	-34	-0-	11343	2			N	-0-					61
*08	11439	X	10260	-0-	-1179	-0-	10260	2			N	-0-					61
*09	11070	X	10841	-0-	-229	-0-	10838	2	3	9	N	3					64
*10	11439	X	10498	-0-	-941	-0-	10498	2			N	-0-					64
*11	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	2			N	-0-					64

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

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-

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	N	7					99
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1					100
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	457	2	2	9	N	2					102
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	448	2	8	9	N	7					109
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	426	2	9	9	N	8					117
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	N	4					121

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

06	13740	X	12901	-0-	-839	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13109	-0-	-1089	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
08	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	12553	-0-	-347	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	13054	-0-	-276	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	571	-0-	-12329	-0-	571	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

06	10290	X	8018	-0-	-2272	-0-	8006	2	12	9	N	11					78
07	9641	X	9491	-0-	-150	-0-	9491	2			N	-0-					78
08	9393	X	7174	-0-	-2219	-0-	7174	2			N	-0-					78
09	8970	X	3010	-0-	-5960	-0-	3010	2			N	-0-					78
10	9486	X	3388	-0-	-6098	-0-	3388	2			N	-0-					78
11	8460	X	5351	-0-	-3109	-0-	5351	2			N	-0-					78

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
06	7920	X	7217	-0-	-703	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7330	-0-	-792	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7109	-0-	-796	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
10	7533	X	7176	-0-	-357	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6910	-0-	-320	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

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
06	5970	X	2649	-0-	-3321	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	2539	-0-	-2607	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	2586	-0-	-2529	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	2521	-0-	-2009	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2646	-0-	-423	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	69	-0-	-2571	-0-	69	2			N	-0-					-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
06	8520	X	8325	-0-	-195	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8559	-0-	-245	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7955	-0-	-849	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7682	-0-	-838	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8146	-0-	-627	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6667	-0-	-1613	-0-	6667	2			N	-0-					-0-

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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12570	X	10863	-0-	-1707	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	8618	-0-	-3658	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9181	-0-	-2909	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10156	-0-	-1394	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10563	-0-	-690	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9602	-0-	-838	-0-	9602	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	9183	-0-	-1977	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10009	-0-	-1523	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9531	-0-	-1908	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8631	-0-	-1929	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9655	-0-	-358	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	7362	-0-	-2328	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

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
06	13380	X	9568	-0-	-3812	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	9805	-0-	-3928	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9891	-0-	-1052	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9539	-0-	-601	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9643	-0-	-525	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8862	-0-	-708	-0-	8862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	156	1	5070	2	Y	8	34	1			13
							9	9									
07	3100	N	4776	-0-	1676	1676	269	1	4478	2	Y	26					39
							29	9									
08	3100	N	3354	-0-	254	1930	254	1	3100	2	Y	-0-					39
09	3828	X	1898	-0-	-1930	-0-	228	1	1655	2	Y	14					53
							15	9									
10	2431	X	938	-0-	-1493	-0-	238	1	683	2	Y	15	61	1			7
							17	9									
11	2190	X	232	-0-	-1958	-0-	198	1	34	9	Y	31					38

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

06	5880	X	4628	-0-	-1252	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4563	-0-	-1823	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5420	-0-	-966	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4841	-0-	-1249	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4591	-0-	-1702	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3878	-0-	-1282	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

06	10740	X	8294	-0-	-2446	-0-	248	1	8043	2	Y	3	21	1			6
							3	9									
07	12121	X	10153	-0-	-1968	-0-	195	1	9951	2	Y	6					12
							7	9									
08	12121	X	10422	-0-	-1699	-0-	213	1	10209	2	Y	-0-					12
09	11730	X	9975	-0-	-1755	-0-	203	1	9769	2	Y	3					15
							3	9									
10	10788	X	10153	-0-	-635	-0-	209	1	9940	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
*11	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	216	1	9833	2	Y	9					11
							10	9									

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

06	14490	X	12511	-0-	-1979	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13491	-0-	-1141	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13173	-0-	-808	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12481	-0-	-1049	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12644	-0-	-1027	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12086	-0-	-844	-0-	12086	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

06	19860	X	18959	-0-	-901	-0-	18959	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	9903	-0-	-8790	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	13187	-0-	-6839	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	13706	-0-	-5674	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	19524	-0-	-502	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
*11	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	19153	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

06	12300	X	7170	-0-	-5130	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	6525	-0-	-5224	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8451	-0-	-3298	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8559	-0-	-2181	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	7178	-0-	-2556	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7763	-0-	-427	-0-	7763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	3917	-0-	-1363	-0-	326	1	3591	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	5151	-0-	-1452	-0-	569	1	4582	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	4605	-0-	-1998	-0-	557	1	4048	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	4234	-0-	-2156	-0-	540	1	3694	2	N	-0-			-0-
*10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	578	1	4946	2	N	-0-			-0-
*11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	543	1	4223	2	N	-0-			-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

06	7140	X	5014	-0-	-2126	-0-	369	1	4645	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6939	-0-	-253	-0-	636	1	6303	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	7026	-0-	-166	-0-	649	1	6377	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	6527	-0-	-343	-0-	627	1	5900	2	N	-0-			-0-
*10	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	627	1	6571	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6699	-0-	-111	-0-	623	1	6076	2	N	-0-			-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	1655	1	6567	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9293	-0-	-689	-0-	1827	1	7466	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	7190	-0-	-2792	-0-	1732	1	5458	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7007	-0-	-1963	-0-	1643	1	5364	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	7855	-0-	-1445	-0-	1635	1	6220	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	7811	-0-	-1009	-0-	1625	1	6186	2	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

06	10830	X	9999	-0-	-831	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10682	-0-	-261	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10734	-0-	-147	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10005	-0-	-525	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9887	-0-	-808	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9677	-0-	-433	-0-	9677	2			N	-0-					-0-

KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 11823

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2015 - P/A 08/19/15

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

06	12180	X	11021	-0-	-1159	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11397	-0-	-910	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10494	-0-	-1348	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	7863	-0-	-3597	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	7070	-0-	-4338	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	6308	-0-	-4612	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

06	11940	X	10904	-0-	-1036	-0-	1914	1	8990	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	10957	-0-	-1164	-0-	1922	1	9035	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10003	-0-	-2335	-0-	1927	1	8076	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	10267	-0-	-1673	-0-	1976	1	8291	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11438	-0-	-900	-0-	2034	1	9404	2	N	-0-					-0-
*11	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	1998	1	9106	2	N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

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-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

06	11820	X	10600	-0-	-1220	-0-	2160	1	8440	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	10481	-0-	-1671	-0-	2232	1	8249	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	9890	-0-	-1735	-0-	2232	1	7658	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	9796	-0-	-1364	-0-	2160	1	7636	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10027	-0-	-1505	-0-	2232	1	7795	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	10128	-0-	-12	-0-	2160	1	7968	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

06	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	283	1	7991	2	Y	35	40	1			33
							39	9									
07	6789	X	5592	-0-	-1197	-0-	314	1	5276	2	Y	2					35
							2	9									
08	6386	X	4876	-0-	-1510	-0-	319	1	4557	2	Y	-0-					35
09	7650	X	5681	-0-	-1969	-0-	337	1	5329	2	Y	14					49
							15	9									
*10	7812	X	2171	-0-	-5641	-0-	253	1	1918	2	Y	-0-	43	1			6
11	6720	X	4299	-0-	-2421	-0-	321	1	3956	2	Y	20					26
							22	9									

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

06	13080	X	9664	-0-	-3416	-0-	329	1	9307	2	Y	25	30	1			24
							28	9									
07	13516	X	11816	-0-	-1700	-0-	341	1	11473	2	Y	2					26
							2	9									
08	12927	X	11860	-0-	-1067	-0-	323	1	11537	2	Y	-0-					26
09	11700	X	9955	-0-	-1745	-0-	301	1	9645	2	Y	8					34
							9	9									
*10	12028	X	11813	-0-	-215	-0-	357	1	11456	2	Y	-0-	30	1			4
11	11280	X	10679	-0-	-601	-0-	321	1	10345	2	Y	12					16
							13	9									

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

06	27330	X	24585	-0-	-2745	-0-	24575	2	10	9	N	9					92
07	28086	X	24981	-0-	-3105	-0-	24981	2			N	-0-					92
08	27342	X	24475	-0-	-2867	-0-	24451	2	24	9	N	22					114
09	25320	X	23286	-0-	-2034	-0-	23286	2			N	-0-					114
10	25792	X	23721	-0-	-2071	-0-	23721	2			N	-0-					114
*11	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	23595	2			N	-0-					114

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

06	11070	X	10099	-0-	-971	-0-	985	1	9114	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	9132	-0-	-1873	-0-	832	1	8300	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10995	-0-	-134	-0-	1025	1	9970	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9904	-0-	-866	-0-	1006	1	8898	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	10474	-0-	-655	-0-	1046	1	9428	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9614	-0-	-766	-0-	995	1	8619	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26910	X	23948	-0-	-2962	-0-	23934	2	14	9	N	13					144
07	26598	X	24377	-0-	-2221	-0-	24377	2			N	-0-					144
08	26288	X	23973	-0-	-2315	-0-	23951	2	22	9	N	20					164
09	24660	X	22882	-0-	-1778	-0-	22882	2			N	-0-					164
10	25172	X	23689	-0-	-1483	-0-	23689	2			N	-0-					164
11	22980	X	22552	-0-	-428	-0-	22552	2			N	-0-					164

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

06	7560	X	6026	-0-	-1534	-0-	821	1	5205	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	4930	-0-	-2541	-0-	712	1	4218	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7314	-0-	-157	-0-	864	1	6450	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6561	-0-	-519	-0-	847	1	5714	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6476	-0-	-127	-0-	867	1	5609	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5760	-0-	-1320	-0-	823	1	4937	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

06	10680	X	10199	-0-	-481	-0-	1031	1	9168	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	7839	-0-	-3228	-0-	792	1	7047	2	N	-0-					-0-
08	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	1057	1	10153	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	9792	-0-	-918	-0-	1011	1	8781	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	9515	-0-	-1273	-0-	1019	1	8496	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9159	-0-	-981	-0-	1010	1	8149	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

06	5370	X	4391	-0-	-979	-0-	756	1	3635	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	3015	-0-	-2410	-0-	627	1	2388	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4765	-0-	-660	-0-	803	1	3962	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	3860	-0-	-1390	-0-	744	1	3116	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3548	-0-	-978	-0-	757	1	2791	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3977	-0-	-523	-0-	775	1	3202	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

06	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	102	1	9804	2	Y	6	26	1			17
							7	9									
07	9734	X	9327	-0-	-407	-0-	105	1	9215	2	Y	6					23
							7	9									
08	9734	X	9331	-0-	-403	-0-	111	1	9214	2	Y	5					28
							6	9									
09	9420	X	8841	-0-	-579	-0-	104	1	8727	2	Y	9					37
							10	9									
10	9641	X	8727	-0-	-914	-0-	105	1	8611	2	Y	10	27	1			20
							11	9									
*11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	133	1	12114	2	Y	11	28	1			3
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 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
06	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	10020	-0-	-551	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
08	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9047	-0-	-1183	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
*10	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
*11	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-

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
06	9180	X	8825	-0-	-355	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9537	-0-	-259	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	5954	-0-	-3842	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8546	-0-	-634	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8462	-0-	-1086	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8372	-0-	-388	-0-	8372	2			N	-0-					-0-

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
06	10350	X	7939	-0-	-2411	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	6983	-0-	-5355	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
08	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	6628	-0-	-5312	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	1133	-0-	-8725	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	3062	-0-	-4678	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

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
06	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	9244	-0-	-7124	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	10327	-0-	-4646	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	11687	-0-	-5293	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	10708	-0-	-6838	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	10393	-0-	-1997	-0-	10393	2			N	-0-					-0-

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
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6182	-0-	-1568	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6795	-0-	-955	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
*10	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
*11	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-

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
06	13620	X	7469	-0-	-6151	-0-	223 7	1 9	7239	2	Y	6	52	1			14
07	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	288 14	1 9	14560	2	Y	13					27
08	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	285	1	14033	2	Y	-0-					27
09	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	266 9	1 9	12259	2	Y	8					35
10	14805	X	13752	-0-	-1053	-0-	283 10	1 9	13459	2	Y	9	40	1			4
11	12810	X	12552	-0-	-258	-0-	273 21	1 9	12258	2	Y	19					23

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
06	9180	X	8619	-0-	-561	-0-	258	1	8355	2	Y	5	30	1			9
							6	9									
07	10013	X	8666	-0-	-1347	-0-	193	1	8463	2	Y	9					18
							10	9									
08	10013	X	9303	-0-	-710	-0-	217	1	9086	2	Y	-0-					18
09	8610	X	8319	-0-	-291	-0-	202	1	8109	2	Y	7					25
							8	9									
10	8897	X	8418	-0-	-479	-0-	207	1	8204	2	Y	6	28	1			3
							7	9									
11	7920	X	7678	-0-	-242	-0-	215	1	7448	2	Y	14					17
							15	9									

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
06	12690	X	3174	-0-	-9516	-0-	191	1	2983	2	Y	-0-					48
07	12896	X	9336	-0-	-3560	-0-	382	1	8954	2	Y	-0-					48
08	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	388	1	9412	2	Y	28					76
							31	9									
09	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	351	1	8649	2	Y	12					88
							13	9									
*10	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	358	1	8994	2	Y	-0-	80	1			8
*11	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	362	1	8838	2	Y	20					28
							22	9									

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
06	3000	N	7289	-0-	4289	4289	75	1	7193	2	Y	19	73	1			47
							21	9									
07	3100	N	177	-0-	-2923	1366	64	1	93	2	Y	18					65
							20	9									
08	1514	N	148	-0-	-1366	-0-	55	1	78	2	Y	14					79
							15	9									
09	360	X	245	-0-	-115	-0-	56	1	159	2	Y	27					106
							30	9									
10	372	X	80	-0-	-292	-0-	51	1	29	9	Y	26	76	1			56
11	360	X	80	-0-	-280	-0-	48	1	32	9	Y	29	77	1			8

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
06	15150	X	14319	-0-	-831	-0-	14225	2	94	9	Y	85	57	1			31
07	15655	X	14549	-0-	-1106	-0-	14549	2			Y	-0-					31
08	15655	X	14454	-0-	-1201	-0-	14454	2			Y	-0-					31
09	14850	X	13849	-0-	-1001	-0-	13816	2	33	9	Y	30					61
10	15066	X	14253	-0-	-813	-0-	14252	2	1	9	Y	1	58	1			4
11	13920	X	13892	-0-	-28	-0-	13892	2			Y	-0-					4

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
06	17160	X	14864	-0-	-2296	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
07	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	20559	2			N	-0-					-0-
08	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	20749	2			N	-0-					-0-
09	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	20302	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	14764	-0-	-2968	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
*11	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	225	1	7298	2	Y	7	54	1			15
							8	9									
07	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	261	1	7202	2	Y	17					32
							19	9									
08	6479	X	3881	-0-	-2598	-0-	213	1	3668	2	Y	-0-					32
09	7530	X	6560	-0-	-970	-0-	268	1	6280	2	Y	11					43
							12	9									
10	7781	X	6948	-0-	-833	-0-	268	1	6668	2	Y	11	49	1			5
							12	9									
11	7530	X	6558	-0-	-972	-0-	265	1	6265	2	Y	25					30
							28	9									

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. (I) GAS 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	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	554	1	8658	2	Y	-0-					69
07	8680	X	8293	-0-	-387	-0-	417	1	7876	2	Y	-0-					69
08	8680	X	7033	-0-	-1647	-0-	420	1	6587	2	Y	24					93
							26	9									
09	8400	X	7777	-0-	-623	-0-	458	1	7307	2	Y	11					104
							12	9									
10	8680	X	8210	-0-	-470	-0-	475	1	7734	2	Y	1	95	1			10
							1	9									
11	8400	X	7346	-0-	-1054	-0-	448	1	6877	2	Y	19					29
							21	9									

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
06	12090	X	9281	-0-	-2809	-0-	96	1	9174	2	Y	10	43	1			27
							11	9									
07	12493	X	10854	-0-	-1639	-0-	100	1	10744	2	Y	9					36
							10	9									
08	12462	X	10445	-0-	-2017	-0-	100	1	10336	2	Y	8					44
							9	9									
09	12060	X	9681	-0-	-2379	-0-	92	1	9575	2	Y	13					57
							14	9									
10	12462	X	9810	-0-	-2652	-0-	98	1	9695	2	Y	15	41	1			31
							17	9									
11	5550	X	3999	-0-	-1551	-0-	67	1	3919	2	Y	12	40	1			3
							13	9									

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
06	13110	X	10080	-0-	-3030	-0-	104	1	9966	2	Y	9	32	1			21
							10	9									
07	12524	X	11842	-0-	-682	-0-	111	1	11722	2	Y	8					29
							9	9									
08	12524	X	11267	-0-	-1257	-0-	109	1	11151	2	Y	6					35
							7	9									
09	12120	X	10095	-0-	-2025	-0-	102	1	9981	2	Y	11					46
							12	9									
10	11997	X	10179	-0-	-1818	-0-	110	1	10056	2	Y	12	33	1			25
							13	9									
11	11460	X	9134	-0-	-2326	-0-	101	1	9018	2	Y	14	35	1			4
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
06	14160	X	12759	-0-	-1401	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	14258	-0-	-250	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
08	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	12726	-0-	-1164	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	14086	-0-	-267	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12471	-0-	-1119	-0-	12471	2			N	-0-					-0-

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
06	14670	X	11274	-0-	-3396	-0-	124	1	11143	2	Y	6	43	1			37
							7	9									
07	15128	X	12760	-0-	-2368	-0-	130	1	12615	2	Y	14					51
							15	9									
08	15128	X	12825	-0-	-2303	-0-	130	1	12695	2	Y	-0-					51
09	14280	X	12829	-0-	-1451	-0-	120	1	12700	2	Y	8					59
							9	9									
*10	13609	X	13013	-0-	-596	-0-	126	1	12887	2	Y	-0-	42	1			17
*11	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	123	1	12450	2	Y	20					37
							22	9									

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
06	10650	X	9846	-0-	-804	-0-	108	1	9728	2	Y	9	62	1			53
							10	9									
07	11005	X	9373	-0-	-1632	-0-	108	1	9246	2	Y	17					70
							19	9									
08	11005	X	9090	-0-	-1915	-0-	106	1	8984	2	Y	-0-					70
09	10650	X	9860	-0-	-790	-0-	114	1	9733	2	Y	12					82
							13	9									
*10	10819	X	10288	-0-	-531	-0-	121	1	10167	2	Y	-0-	58	1			24
11	9840	X	9511	-0-	-329	-0-	117	1	9363	2	Y	28					52
							31	9									

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
06	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	467	1	7300	2	Y	-0-					-0-
07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	443	1	7608	2	Y	-0-					-0-
08	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	442	1	6846	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	5856	-0-	-1074	-0-	397	1	5459	2	Y	-0-					-0-
10	7161	X	5753	-0-	-1408	-0-	418	1	5335	2	Y	-0-					-0-
11	6930	X	3982	-0-	-2948	-0-	375	1	3607	2	Y	-0-					-0-

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
06	10890	X	8078	-0-	-2812	-0-	83	1	7991	2	Y	4	18	1			11
							4	9									
07	12400	X	9359	-0-	-3041	-0-	96	1	9259	2	Y	4					15
							4	9									
08	12400	X	9519	-0-	-2881	-0-	101	1	9415	2	Y	3					18
							3	9									
09	10380	X	10017	-0-	-363	-0-	106	1	9904	2	Y	6					24
							7	9									
10	10726	X	10097	-0-	-629	-0-	112	1	9979	2	Y	5	17	1			12
							6	9									
*11	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	112	1	9353	2	Y	7	17	1			2
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	299	1	8460	2	Y	15	22	1			14
							17	9									
07	6634	X	6278	-0-	-356	-0-	305	1	5972	2	Y	1					15
							1	9									
08	6696	X	6252	-0-	-444	-0-	306	1	5946	2	Y	-0-					15
09	6480	X	5724	-0-	-756	-0-	282	1	5436	2	Y	5					20
							6	9									
*10	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	313	1	6581	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
11	6240	X	6140	-0-	-100	-0-	279	1	5852	2	Y	8					11
							9	9									

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

06	13200	X	9197	-0-	-4003	-0-	313	1	8859	2	Y	23	29	1			21
							25	9									
07	13640	X	11850	-0-	-1790	-0-	315	1	11533	2	Y	2					23
							2	9									
08	13299	X	11568	-0-	-1731	-0-	309	1	11259	2	Y	-0-					23
09	12540	X	11275	-0-	-1265	-0-	304	1	10962	2	Y	8					31
							9	9									
10	12648	X	11674	-0-	-974	-0-	307	1	11367	2	Y	-0-	27	1			4
11	11460	X	10691	-0-	-769	-0-	278	1	10401	2	Y	11					15
							12	9									

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

06	10410	X	8975	-0-	-1435	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9501	-0-	-78	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	5600	-0-	-3670	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	6380	-0-	-3757	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7219	-0-	-641	-0-	7219	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

06	9600	X	8026	-0-	-1574	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	6786	-0-	-3134	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6917	-0-	-2259	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7060	-0-	-1100	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7211	-0-	-1097	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6898	-0-	-782	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

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
06	9570	X	8221	-0-	-1349	-0-	280	1	7912	2	Y	26	35	1			25
							29	9									
07	10230	X	9484	-0-	-746	-0-	284	1	9197	2	Y	3					28
							3	9									
08	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	310	1	10268	2	Y	-0-					28
09	9900	X	8884	-0-	-1016	-0-	281	1	8592	2	Y	10					38
							11	9									
*10	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	310	1	9730	2	Y	-0-	33	1			5
11	9900	X	8998	-0-	-902	-0-	288	1	8695	2	Y	14					19
							15	9									

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEACON E&P COMPANY, LLC 059068
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

06	22620	X	19075	-0-	-3545	-0-	19075	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	17399	-0-	-7711	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
08	25110	X	19343	-0-	-5767	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	15874	-0-	-8426	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	15073	-0-	-7402	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	16069	-0-	-3011	-0-	16069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40710	X	38986	-0-	-1724	-0-	38986	2			N	-0-					-0-
07	42470	X	38945	-0-	-3525	-0-	38945	2			N	-0-					-0-
08	42470	X	38938	-0-	-3532	-0-	38938	2			N	-0-					-0-
09	41100	X	35603	-0-	-5497	-0-	35603	2			N	-0-					-0-
10	40951	X	36096	-0-	-4855	-0-	36096	2			N	-0-					-0-
11	39000	X	34396	-0-	-4604	-0-	34396	2			N	-0-					-0-

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
06	35340	X	25907	-0-	-9433	-0-	25907	2			N	-0-					-0-
07	33542	X	25864	-0-	-7678	-0-	25864	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	25481	-0-	-5302	-0-	25481	2			N	-0-					-0-
09	28830	X	24281	-0-	-4549	-0-	24281	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	22196	-0-	-6138	-0-	22196	2			N	-0-					-0-
11	25920	X	23112	-0-	-2808	-0-	23112	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54600	X	46247	-0-	-8353	-0-	46247	2			N	-0-					-0-
07	54560	X	46128	-0-	-8432	-0-	46128	2			N	-0-					-0-
08	50933	X	42699	-0-	-8234	-0-	42699	2			N	-0-					-0-
09	49170	X	39682	-0-	-9488	-0-	39682	2			N	-0-					-0-
10	49352	X	44389	-0-	-4963	-0-	44389	2			N	-0-					-0-
11	46260	X	40059	-0-	-6201	-0-	40059	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77250	X	63163	-0-	-14087	-0-	63163	2			N	-0-					-0-
07	76942	X	63457	-0-	-13485	-0-	63457	2			N	-0-					-0-
08	75299	X	62851	-0-	-12448	-0-	62851	2			N	-0-					-0-
09	67320	X	58881	-0-	-8439	-0-	58881	2			N	-0-					-0-
10	67115	X	58882	-0-	-8233	-0-	58882	2			N	-0-					-0-
11	63150	X	59945	-0-	-3205	-0-	59945	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25320	X	22018	-0-	-3302	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	22094	-0-	-3698	-0-	22094	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	22188	-0-	-2891	-0-	22188	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	20363	-0-	-3547	-0-	20363	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	20461	-0-	-2820	-0-	20461	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	20452	-0-	-1568	-0-	20452	2			N	-0-					-0-

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
06	43050	X	35766	-0-	-7284	-0-	35766	2			N	-0-					-0-
07	44485	X	35828	-0-	-8657	-0-	35828	2			N	-0-					-0-
08	42749	X	35997	-0-	-6752	-0-	35997	2			N	-0-					-0-
09	40020	X	32608	-0-	-7412	-0-	32608	2			N	-0-					-0-
10	38533	X	32498	-0-	-6035	-0-	32498	2			N	-0-					-0-
11	35760	X	32765	-0-	-2995	-0-	32765	2			N	-0-					-0-

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
06	59220	X	53792	-0-	-5428	-0-	53792	2			N	-0-					-0-
07	57009	X	50147	-0-	-6862	-0-	50147	2			N	-0-					-0-
08	52917	X	45596	-0-	-7321	-0-	45596	2			N	-0-					-0-
09	53790	X	43027	-0-	-10763	-0-	43027	2			N	-0-					-0-
10	55583	X	42527	-0-	-13056	-0-	42527	2			N	-0-					-0-
11	53790	X	41807	-0-	-11983	-0-	41807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068

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
06	72420	X	57550	-0-	-14870	-0-	57550	2			N	-0-					-0-
07	70401	X	56990	-0-	-13411	-0-	56990	2			N	-0-					-0-
08	66898	X	53865	-0-	-13033	-0-	53865	2			N	-0-					-0-
09	62610	X	54549	-0-	-8061	-0-	54549	2			N	-0-					-0-
10	61659	X	52951	-0-	-8708	-0-	52951	2			N	-0-					-0-
11	57540	X	48533	-0-	-9007	-0-	48533	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

06	106050	X	81677	-0-	-24373	-0-	81677	2			N	-0-					-0-
07	93403	X	73937	-0-	-19466	-0-	73937	2			N	-0-					-0-
08	89683	X	72306	-0-	-17377	-0-	72306	2			N	-0-					-0-
09	86790	X	65439	-0-	-21351	-0-	65439	2			N	-0-					-0-
10	89683	X	60715	-0-	-28968	-0-	60715	2			N	-0-					-0-
11	81690	X	67840	-0-	-13850	-0-	67840	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

06	148710	X	115430	-0-	-33280	-0-	115430	2			N	-0-					-0-
07	144150	X	114018	-0-	-30132	-0-	114018	2			N	-0-					-0-
08	136493	X	113249	-0-	-23244	-0-	113249	2			N	-0-					-0-
09	121740	X	101412	-0-	-20328	-0-	101412	2			N	-0-					-0-
10	124651	X	101782	-0-	-22869	-0-	101782	2			N	-0-					-0-
11	115440	X	103681	-0-	-11759	-0-	103681	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

06	64320	X	54007	-0-	-10313	-0-	54007	2			N	-0-					-0-
07	64263	X	56294	-0-	-7969	-0-	56294	2			N	-0-					-0-
08	61597	X	50482	-0-	-11115	-0-	50482	2			N	-0-					-0-
09	57120	X	42779	-0-	-14341	-0-	42779	2			N	-0-					-0-
10	56668	X	9999	-0-	-46669	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
11	54480	X	8282	-0-	-46198	-0-	8282	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

06	57300	X	49912	-0-	-7388	-0-	49912	2			N	-0-					-0-
07	57257	X	49908	-0-	-7349	-0-	49908	2			N	-0-					-0-
08	52979	X	46628	-0-	-6351	-0-	46628	2			N	-0-					-0-
09	51270	X	41892	-0-	-9378	-0-	41892	2			N	-0-					-0-
10	52669	X	33364	-0-	-19305	-0-	33364	2			N	-0-					-0-
11	49920	X	25488	-0-	-24432	-0-	25488	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

06	54390	X	46768	-0-	-7622	-0-	46768	2			N	-0-					-0-
07	54343	X	46779	-0-	-7564	-0-	46779	2			N	-0-					-0-
08	53103	X	47211	-0-	-5892	-0-	47211	2			N	-0-					-0-
09	50670	X	44115	-0-	-6555	-0-	44115	2			N	-0-					-0-
10	49848	X	47630	-0-	-2218	-0-	47630	2			N	-0-					-0-
11	46770	X	40825	-0-	-5945	-0-	40825	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

06	60960	X	54528	-0-	-6432	-0-	54528	2			N	-0-					-0-
07	60915	X	54163	-0-	-6752	-0-	54163	2			N	-0-					-0-
08	59954	X	47385	-0-	-12569	-0-	47385	2			N	-0-					-0-
09	58020	X	47651	-0-	-10369	-0-	47651	2			N	-0-					-0-
10	60638	X	60638	-0-	-0-	-0-	60638	2			N	-0-					-0-
*11	57154	X	57154	-0-	-0-	-0-	57154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068

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
06	119880	X	102593	-0-	-17287	-0-	102593	2			N	-0-					-0-
07	120714	X	104511	-0-	-16203	-0-	104511	2			N	-0-					-0-
08	116498	X	103501	-0-	-12997	-0-	103501	2			N	-0-					-0-
09	108450	X	97505	-0-	-10945	-0-	97505	2			N	-0-					-0-
10	106919	X	95229	-0-	-11690	-0-	95229	2			N	-0-					-0-
11	102600	X	89948	-0-	-12652	-0-	89948	2			N	-0-					-0-

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
06	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	30616	2			N	-0-					-0-
07	28564	X	28564	-0-	-0-	-0-	28564	2			N	-0-					-0-
08	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	25880	2			N	-0-					-0-
09	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
10	23498	X	23052	-0-	-446	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
11	22740	X	17499	-0-	-5241	-0-	17499	2			N	-0-					-0-

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
06	60841	X	60841	-0-	-0-	-0-	60841	2			N	-0-					-0-
07	50638	X	50638	-0-	-0-	-0-	50638	2			N	-0-					-0-
08	49597	X	49597	-0-	-0-	-0-	49597	2			N	-0-					-0-
09	37380	X	35243	-0-	-2137	-0-	35243	2			N	-0-					-0-
10	38626	X	32589	-0-	-6037	-0-	32589	2			N	-0-					-0-
*11	40104	X	40104	-0-	-0-	-0-	40104	2			N	-0-					-0-

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
06	63540	X	50801	-0-	-12739	-0-	50801	2			N	-0-					-0-
07	63705	X	51010	-0-	-12695	-0-	51010	2			N	-0-					-0-
08	60791	X	49331	-0-	-11460	-0-	49331	2			N	-0-					-0-
09	53550	X	44783	-0-	-8767	-0-	44783	2			N	-0-					-0-
10	53227	X	43388	-0-	-9839	-0-	43388	2			N	-0-					-0-
11	50790	X	44882	-0-	-5908	-0-	44882	2			N	-0-					-0-

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
06	115890	X	69655	-0-	-46235	-0-	69655	2			N	-0-					-0-
07	108469	X	66411	-0-	-42058	-0-	66411	2			N	-0-					-0-
08	96131	X	64485	-0-	-31646	-0-	64485	2			N	-0-					-0-
09	82350	X	58283	-0-	-24067	-0-	58283	2			N	-0-					-0-
10	78213	X	63353	-0-	-14860	-0-	63353	2			N	-0-					-0-
11	69660	X	56806	-0-	-12854	-0-	56806	2			N	-0-					-0-

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
06	102900	X	73000	-0-	-29900	-0-	73000	2			N	-0-					-0-
07	105276	X	71569	-0-	-33707	-0-	71569	2			N	-0-					-0-
08	95232	X	68040	-0-	-27192	-0-	68040	2			N	-0-					-0-
09	82950	X	63125	-0-	-19825	-0-	63125	2			N	-0-					-0-
10	80011	X	62833	-0-	-17178	-0-	62833	2			N	-0-					-0-
11	72990	X	57461	-0-	-15529	-0-	57461	2			N	-0-					-0-

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
06	101970	X	60573	-0-	-41397	-0-	60573	2			N	-0-					-0-
07	89466	X	57218	-0-	-32248	-0-	57218	2			N	-0-					-0-
08	78213	X	54639	-0-	-23574	-0-	54639	2			N	-0-					-0-
09	70110	X	50505	-0-	-19605	-0-	50505	2			N	-0-					-0-
10	67642	X	36745	-0-	-30897	-0-	36745	2			N	-0-					-0-
11	60570	X	46012	-0-	-14558	-0-	46012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72930	X	58757	-0-	-14173	-0-	58757	2			N	-0-					-0-
07	68386	X	53432	-0-	-14954	-0-	53432	2			N	-0-					-0-
08	68045	X	53977	-0-	-14068	-0-	53977	2			N	-0-					-0-
09	65850	X	48090	-0-	-17760	-0-	48090	2			N	-0-					-0-
10	68045	X	53699	-0-	-14346	-0-	53699	2			N	-0-					-0-
11	58770	X	51274	-0-	-7496	-0-	51274	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68622	X	68622	-0-	-0-	-0-	68622	2			N	-0-					-0-
07	58783	X	58783	-0-	-0-	-0-	58783	2			N	-0-					-0-
08	56823	X	18829	-0-	-37994	-0-	18829	2			N	-0-					-0-
09	68610	X	1327	-0-	-67283	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	70897	X	9073	-0-	-61824	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
11	68610	X	16187	-0-	-52423	-0-	16187	2			N	-0-					-0-

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
06	80370	X	64986	-0-	-15384	-0-	64986	2			N	-0-					-0-
07	69471	X	63042	-0-	-6429	-0-	63042	2			N	-0-					-0-
08	62620	X	28193	-0-	-34427	-0-	28193	2			N	-0-					-0-
09	64980	X	27688	-0-	-37292	-0-	27688	2			N	-0-					-0-
10	67146	X	57309	-0-	-9837	-0-	57309	2			N	-0-					-0-
11	64980	X	49967	-0-	-15013	-0-	49967	2			N	-0-					-0-

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
06	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	29965	2			N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	29970	X	18426	-0-	-11544	-0-	18426	2			N	-0-					-0-
10	30969	X	4363	-0-	-26606	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
11	29970	X	11508	-0-	-18462	-0-	11508	2			N	-0-					-0-

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
06	0	W	74279	-0-	74279	637527	74279	2			N	-0-					-0-
07	0	W	70546	-0-	70546	708073	70546	2			N	-0-					-0-
08	774625	X	66552	-0-	-708073	-0-	66552	2			N	-0-					-0-
09	87450	X	60784	-0-	-26666	-0-	60784	2			N	-0-					-0-
10	83142	X	55617	-0-	-27525	-0-	55617	2			N	-0-					-0-
11	74280	X	55030	-0-	-19250	-0-	55030	2			N	-0-					-0-

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
06	112800	X	68554	-0-	-44246	-0-	68554	2			N	-0-					-0-
07	106144	X	66293	-0-	-39851	-0-	66293	2			N	-0-					-0-
08	94271	X	62324	-0-	-31947	-0-	62324	2			N	-0-					-0-
09	80130	X	57477	-0-	-22653	-0-	57477	2			N	-0-					-0-
10	75795	X	54890	-0-	-20905	-0-	54890	2			N	-0-					-0-
11	68550	X	51669	-0-	-16881	-0-	51669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2907	-0-	-183	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2833	-0-	-77	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	2000	2			N	-0-					83
07	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	2			N	-0-					83
08	2139	N	1655	-0-	-484	-0-	1655	2			N	-0-					83
09	2010	N	1707	-0-	-303	-0-	1707	2			N	-0-					83
10	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	1860	2			N	-0-					83
11	1590	N	1225	-0-	-365	-0-	1225	2			N	-0-					83

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
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

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
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

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
06	1170	X	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1414	-0-	-198	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1370	-0-	-190	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

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
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					183
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					183
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					183
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					183
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					117
07	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					117
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					117
09	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	1236	2			N	-0-					117
10	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	1080	2			N	-0-					117
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					117

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
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

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
06	3420	X	2290	-0-	-1130	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2395	-0-	-1139	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2327	-0-	-556	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2543	-0-	-37	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
*11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

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
06	1410	X	1180	-0-	-230	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1215	-0-	-242	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1005	-0-	-452	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	1287	-0-	-63	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	992	-0-	-403	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	944	-0-	-226	-0-	944	2			N	-0-					-0-

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
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	1932	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	1980	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	1941	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	1683	1	2103	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	2775	1	1596	2	N	-0-					-0-
*11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	1181	1	2776	2	N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	692	1	5367	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	3036	-0-	-2699	-0-	347	1	2689	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5112	-0-	-344	-0-	589	1	4523	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4734	-0-	-1326	-0-	285	1	4449	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4587	-0-	-1675	-0-	261	1	4326	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4523	-0-	-1537	-0-	213	1	4310	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	224	1	1740	2	N	-0-					-0-
07	837	X	563	-0-	-274	-0-	64	1	499	2	N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	607	1	4709	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	2599	-0-	-2082	-0-	297	1	2302	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	3856	-0-	-1073	-0-	444	1	3412	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	1620	-0-	-3150	-0-	98	1	1522	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	991	-0-	-3938	-0-	56	1	935	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	196	-0-	-4574	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

06	4560	X	3628	-0-	-932	-0-	684	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	812	1	3383	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3124	-0-	-937	-0-	298	1	2826	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3005	-0-	-925	-0-	104	1	2901	2	N	-0-					-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	707	1	4750	2	N	-0-					-0-
*11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	684	1	4311	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	707	1	3549	2	Y	1					51
							1	9									
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	695	1	3154	2	Y	2					53
							2	9									
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	649	1	2970	2	Y	9					62
							10	9									
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	573	1	2579	2	Y	-0-					62
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	689	1	3524	2	Y	-0-					62
*11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	728	1	2863	2	Y	5					67
							6	9									

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

06	4380	X	4012	-0-	-368	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
08	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
09	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
*11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

06	7560	X	7077	-0-	-483	-0-	808	1	6269	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6572	-0-	-1240	-0-	751	1	5821	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6721	-0-	-812	-0-	775	1	5946	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6737	-0-	-343	-0-	406	1	6331	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6435	-0-	-881	-0-	366	1	6069	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6527	-0-	-553	-0-	307	1	6220	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

06	7320	X	7224	-0-	-96	-0-	1080	1	6144	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7144	-0-	-420	-0-	1080	1	6064	2	N	-0-					-0-
08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	1161	1	6631	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7218	-0-	-252	-0-	766	1	6452	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7092	-0-	-627	-0-	747	1	6345	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6763	-0-	-767	-0-	655	1	6108	2	N	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

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

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	524	1	2627	2	Y	8					95
							9	9									
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	577	1	2620	2	Y	-0-					95
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	624	1	2855	2	Y	21					116
							23	9									
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	658	1	2960	2	Y	-0-					116
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	583	1	2979	2	Y	-0-					116
11	2610	X	2482	-0-	-128	-0-	503	1	1979	2	Y	-0-					116

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	401	1	3116	2	N	-0-					-0-
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	525	1	4074	2	N	-0-					-0-
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	541	1	4151	2	N	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	426	1	3712	2	N	-0-					-0-
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	527	1	3802	2	N	-0-					-0-
*11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	450	1	3278	2	N	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	288	1	3602	2	N	-0-					-0-
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	298	1	4091	2	N	-0-					-0-
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	298	1	5946	2	N	-0-					-0-
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	353	1	5684	2	N	-0-					-0-
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	365	1	4658	2	N	-0-					-0-
*11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	353	1	4307	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

06	4110	X	3499	-0-	-611	-0-	399	1	3100	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3364	-0-	-883	-0-	384	1	2980	2	N	-0-					-0-
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	510	1	3918	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3808	-0-	-302	-0-	229	1	3579	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3623	-0-	-562	-0-	206	1	3417	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3418	-0-	-692	-0-	161	1	3257	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

06	3390	X	3028	-0-	-362	-0-	346	1	2682	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3659	-0-	-278	-0-	418	1	3241	2	N	-0-					-0-
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	583	1	4480	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3375	-0-	-855	-0-	203	1	3172	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3900	-0-	-471	-0-	222	1	3678	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4758	-0-	-42	-0-	224	1	4534	2	N	-0-					-0-

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
06	2400	X	300	-0-	-2100	-0-	73	1	227	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1757	-0-	-723	-0-	402	1	1355	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1432	-0-	-1048	-0-	242	1	1190	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2335	-0-	-65	-0-	235	1	2100	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	218	1	1983	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	586	-0-	-1124	-0-	61	1	525	2	N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

06	5910	X	5047	-0-	-863	-0-	576	1	4471	2	N	-0-					-0-
07	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	1542	1	4817	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5754	-0-	-384	-0-	663	1	5091	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5201	-0-	-739	-0-	313	1	4888	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5396	-0-	-959	-0-	307	1	5089	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	4468	-0-	-1682	-0-	210	1	4258	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

06	4770	X	4429	-0-	-341	-0-	1073	1	3356	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4524	-0-	-529	-0-	1035	1	3489	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	3453	-0-	-1600	-0-	584	1	2869	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4385	-0-	-505	-0-	441	1	3944	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4432	-0-	-621	-0-	440	1	3992	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4189	-0-	-251	-0-	438	1	3751	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	2201	X	11	-0-	-2190	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	273	1	901	2	N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

06	3000	N	6867	-0-	3867	3867	422	1	6445	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6369	-0-	3269	7136	496	1	5873	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7065	-0-	3965	11101	527	1	6538	2	N	-0-					-0-
09	17097	X	5996	-0-	-11101	-0-	442	1	5554	2	N	-0-					-0-
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	433	1	5316	2	N	-0-					-0-
*11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	415	1	4729	2	N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

06	1650	X	906	-0-	-744	-0-	103	1	803	2	N	-0-					-0-
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	253	1	1959	2	N	-0-					-0-
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	263	1	2020	2	N	-0-					-0-
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	273	1	4259	2	N	-0-					-0-
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	225	1	3730	2	N	-0-					-0-
*11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	120	1	2421	2	N	-0-					-0-

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
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	655	1	4080	2	N	-0-					-0-
07	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	676	1	4932	2	N	-0-					-0-
08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	698	1	4699	2	N	-0-					-0-
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	667	1	4615	2	N	-0-					-0-
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	707	1	4861	2	N	-0-					-0-
*11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	505	1	4638	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

06	4920	X	4825	-0-	-95	-0-	492	1	4294	2	Y	35					66
							39	9									
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	509	1	4582	2	Y	8	63	1			11
							9	9									
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	529	1	4641	2	Y	18					29
							20	9									
09	4920	X	4876	-0-	-44	-0-	513	1	4363	2	Y	-0-					29
10	5084	X	4524	-0-	-560	-0-	467	1	3941	2	Y	105					134
							116	9									
*11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	505	1	4352	2	Y	71	71	1			134
							78	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
*11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

06	5550	X	5397	-0-	-153	-0-	552	1	4819	2	Y	24					94
							26	9									
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	569	1	5121	2	Y	45	108	1			31
							50	9									
08	5735	X	5398	-0-	-337	-0-	550	1	4825	2	Y	21					52
							23	9									
09	5550	X	5048	-0-	-502	-0-	531	1	4517	2	Y	-0-					52
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	611	1	5153	2	Y	-0-					52
*11	5550	X	5251	-0-	-299	-0-	539	1	4640	2	Y	65	76	1			41
							72	9									

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

06	11100	X	11033	-0-	-67	-0-	1259	1	9774	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	11142	-0-	-328	-0-	1273	1	9869	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	11035	-0-	-900	-0-	1272	1	9763	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	10014	-0-	-1536	-0-	603	1	9411	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	9552	-0-	-2383	-0-	543	1	9009	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	9771	-0-	-1269	-0-	460	1	9311	2	N	-0-					-0-

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
06	1380	X	308	-0-	-1072	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	227	-0-	-1044	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
*11	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

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
06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	781	1	6059	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6668	-0-	-369	-0-	762	1	5906	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6349	-0-	-998	-0-	732	1	5617	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6198	-0-	-912	-0-	373	1	5825	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	5721	-0-	-1626	-0-	325	1	5396	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5145	-0-	-1695	-0-	242	1	4903	2	N	-0-					-0-

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
06	5400	X	5377	-0-	-23	-0-	614	1	4763	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5543	-0-	-37	-0-	633	1	4910	2	N	-0-					-0-
08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	623	1	4780	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5284	-0-	-86	-0-	318	1	4966	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5441	-0-	-108	-0-	309	1	5132	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4634	-0-	-736	-0-	218	1	4416	2	N	-0-					-0-

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
06	6450	X	5517	-0-	-933	-0-	630	1	4887	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5394	-0-	-1271	-0-	616	1	4778	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5722	-0-	-788	-0-	659	1	5063	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5180	-0-	-1120	-0-	312	1	4868	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	4644	-0-	-1494	-0-	264	1	4380	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4824	-0-	-726	-0-	227	1	4597	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	8182	-0-	-1238	-0-	934	1	7248	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8236	-0-	-661	-0-	941	1	7295	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8337	-0-	-343	-0-	961	1	7376	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7604	-0-	-766	-0-	458	1	7146	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7601	-0-	-955	-0-	432	1	7169	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7133	-0-	-1057	-0-	336	1	6797	2	N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

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

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	7674	-0-	-636	-0-	811	1	6863	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	6697	-0-	-1890	-0-	838	1	5859	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	6074	-0-	-2234	-0-	838	1	5236	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7436	-0-	-274	-0-	811	1	6625	2	N	-0-					-0-
10	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	838	1	7250	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7358	-0-	-322	-0-	811	1	6547	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	399	1	4062	2	N	-0-					-0-
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	440	1	4006	2	N	-0-					-0-
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	422	1	4766	2	N	-0-					-0-
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	424	1	4068	2	N	-0-					-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	528	1	4461	2	N	-0-					-0-
*11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	502	1	1780	2	N	-0-					-0-

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
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	451	1	4596	2	N	-0-					-0-
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	438	1	3985	2	N	-0-					-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	456	1	5145	2	N	-0-					-0-
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	426	1	4091	2	N	-0-					-0-
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	374	1	3163	2	N	-0-					-0-
*11	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	542	1	1918	2	N	-0-					-0-

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
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
*11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

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
06	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	622	1	9497	2	N	-0-					-0-
07	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	583	1	6907	2	N	-0-					-0-
08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	552	1	6839	2	N	-0-					-0-
09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	602	1	7561	2	N	-0-					-0-
10	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	646	1	7928	2	N	-0-					-0-
*11	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	629	1	7179	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1044	1	2331	2	Y	-0-					25
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1079	1	2420	2	Y	-0-					25
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	1079	1	2377	2	Y	-0-					25
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	1044	1	2384	2	Y	-0-					25
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	1079	1	1520	2	Y	-0-					25
*11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	1044	1	2256	2	Y	-0-					25

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
06	6840	X	5414	-0-	-1426	-0-	749	1	4665	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6427	-0-	-641	-0-	775	1	5652	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5828	-0-	-899	-0-	753	1	5075	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5839	-0-	-671	-0-	737	1	5102	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6095	-0-	-322	-0-	774	1	5321	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5490	-0-	-720	-0-	539	1	4951	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5727	-0-	-513	-0-	654	1	5073	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5928	-0-	-520	-0-	677	1	5251	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	5859	-0-	-527	-0-	675	1	5184	2	N	-0-			-0-
09	6180	X	5408	-0-	-772	-0-	326	1	5082	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	5341	-0-	-952	-0-	304	1	5037	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5140	-0-	-590	-0-	242	1	4898	2	N	-0-			-0-

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
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	905	1	1878	2	N	-0-			-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	849	1	1771	2	N	-0-			-0-
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	856	1	1641	2	N	-0-			-0-
09	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	835	1	1425	2	N	-0-			-0-
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	851	1	1680	2	N	-0-			-0-
*11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	802	1	1755	2	N	-0-			-0-

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
06	5310	X	4757	-0-	-553	-0-	543	1	4214	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5314	-0-	-173	-0-	607	1	4707	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	5290	-0-	-259	-0-	610	1	4680	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4966	-0-	-404	-0-	299	1	4667	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	4926	-0-	-623	-0-	280	1	4646	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	4465	-0-	-665	-0-	210	1	4255	2	N	-0-			-0-

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
07	2697	X	1361	-0-	-1336	-0-	158	1	1203	2	N	-0-			-0-
08	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	1079	1	6532	2	N	-0-			-0-
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	1044	1	4380	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2053	-0-	-799	-0-	239	1	1814	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	1627	-0-	-2093	-0-	186	1	1441	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	2765	-0-	-1079	-0-	316	1	2449	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	2748	-0-	-1096	-0-	317	1	2431	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	2414	-0-	-1186	-0-	145	1	2269	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	139	1	2312	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	1832	-0-	-838	-0-	86	1	1746	2	N	-0-			-0-

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
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	820	1	4128	2	N	-0-			-0-
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	849	1	4278	2	N	-0-			-0-
08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	880	1	4472	2	N	-0-			-0-
09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	601	1	4888	2	N	-0-			-0-
10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	585	1	4775	2	N	-0-			-0-
*11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	489	1	4068	2	N	-0-			-0-

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
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	513	1	3984	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4503	-0-	-240	-0-	514	1	3989	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4227	-0-	-516	-0-	487	1	3740	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	3682	-0-	-908	-0-	222	1	3460	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4278	-0-	-403	-0-	551	1	3727	2	N	-0-			-0-
*11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	905	1	3751	2	N	-0-			-0-

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
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	557	1	1156	2	N	-0-			-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	661	1	1380	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	655	1	1256	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	626	1	1068	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	659	1	1302	2	N	-0-			-0-
*11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	660	1	1445	2	N	-0-			-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

06	4620	X	4225	-0-	-395	-0-	482	1	3743	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4603	-0-	-202	-0-	526	1	4077	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4487	-0-	-318	-0-	517	1	3970	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	263	1	4106	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	3935	-0-	-653	-0-	224	1	3711	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	3886	-0-	-554	-0-	183	1	3703	2	N	-0-			-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

06	4140	X	3939	-0-	-201	-0-	450	1	3489	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3935	-0-	-374	-0-	449	1	3486	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3324	-0-	-1078	-0-	383	1	2941	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3475	-0-	-785	-0-	209	1	3266	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	203	1	3370	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3341	-0-	-589	-0-	157	1	3184	2	N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

06	7290	X	7095	-0-	-195	-0-	810	1	6285	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	7213	-0-	-320	-0-	824	1	6389	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	7150	-0-	-352	-0-	824	1	6326	2	N	-0-			-0-
09	7260	X	6737	-0-	-523	-0-	406	1	6331	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	6497	-0-	-850	-0-	369	1	6128	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	6504	-0-	-606	-0-	306	1	6198	2	N	-0-			-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

06	3960	X	3867	-0-	-93	-0-	441	1	3426	2	N	-0-			-0-
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	527	1	4087	2	N	-0-			-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	524	1	4025	2	N	-0-			-0-
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	251	1	3917	2	N	-0-			-0-
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	239	1	3960	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3021	-0-	-939	-0-	142	1	2879	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

06	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	288	1	6639	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	6924	-0-	-392	-0-	298	1	6626	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6830	-0-	-486	-0-	298	1	6532	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6547	-0-	-533	-0-	288	1	6259	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6492	-0-	-824	-0-	307	1	6185	2	N	-0-			-0-
*11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	1103	1	6391	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	812	1	4912	2	N	-0-					-0-
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	839	1	6053	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7384	-0-	-676	-0-	839	1	6545	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	6939	-0-	-861	-0-	812	1	6127	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6350	-0-	-1710	-0-	862	1	5488	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	5998	-0-	-1142	-0-	346	1	5652	2	N	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	798	1	6193	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6550	-0-	-549	-0-	748	1	5802	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6777	-0-	-322	-0-	781	1	5996	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6211	-0-	-779	-0-	374	1	5837	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	5932	-0-	-1291	-0-	337	1	5595	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	5572	-0-	-1418	-0-	262	1	5310	2	N	-0-					-0-

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
06	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	1208	1	9373	2	N	-0-					-0-
07	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	1246	1	9665	2	N	-0-					-0-
08	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	1271	1	9759	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	9938	-0-	-652	-0-	598	1	9340	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	9008	-0-	-1935	-0-	512	1	8496	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	9593	-0-	-1087	-0-	452	1	9141	2	N	-0-					-0-

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
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	520	1	3673	2	N	-0-					-0-
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	593	1	4371	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	578	1	3576	2	N	-0-					-0-
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	563	1	3316	2	N	-0-					-0-
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	524	1	3077	2	N	-0-					-0-
*11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	462	1	2910	2	N	-0-					-0-

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
06	3180	X	1194	-0-	-1986	-0-	1044	1	150	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
*11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
10	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
*11	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	7118	-0-	-1432	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7648	-0-	-102	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
08	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
09	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
10	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
*11	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-

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
06	3390	X	3181	-0-	-209	-0-	1044	1	2137	2	Y	-0-					44
07	3472	X	3035	-0-	-437	-0-	1079	1	1943	2	Y	12	6	1			50
							13	9									
08	3410	X	3001	-0-	-409	-0-	1079	1	1911	2	Y	10					60
							11	9									
09	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	1044	1	1693	2	Y	-0-					60
10	3286	X	2806	-0-	-480	-0-	1079	1	1727	2	Y	-0-					60
*11	3180	X	2795	-0-	-385	-0-	1044	1	1727	2	Y	22	40	1			42
							24	9									

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	172	1			44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					47
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	729	1	5960	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6281	-0-	-1376	-0-	685	1	5596	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6717	-0-	-940	-0-	739	1	5978	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6394	-0-	-1016	-0-	348	1	6046	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6031	-0-	-1254	-0-	306	1	5725	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6074	-0-	-616	-0-	248	1	5826	2	N	-0-					-0-

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
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	326	1	2855	2	Y	7					70
							8	9									
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	319	1	2567	2	Y	-0-					70
08	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	309	1	2564	2	Y	5					75
							6	9									
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	539	1	4316	2	Y	-0-					75
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	445	1	3142	2	Y	-0-					75
*11	2850	X	2352	-0-	-498	-0-	277	1	2075	2	Y	-0-					75

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7501	-0-	-389	-0-	856	1	6645	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7920	-0-	-233	-0-	905	1	7015	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7801	-0-	-352	-0-	899	1	6902	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7099	-0-	-791	-0-	427	1	6672	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	6988	-0-	-1165	-0-	397	1	6591	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	6894	-0-	-756	-0-	325	1	6569	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					100
07	2666	X	216	-0-	-2450	-0-	216	2			Y	-0-					100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
10	217	X	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-					100
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					100

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

06	6900	X	5608	-0-	-1292	-0-	288	1	5320	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5250	-0-	-1880	-0-	298	1	4952	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6477	-0-	-653	-0-	298	1	6179	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	4301	-0-	-2599	-0-	288	1	4013	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	3295	-0-	-3835	-0-	707	1	2588	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	3779	-0-	-2491	-0-	684	1	3095	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	398	1	3489	2	Y	36	168	1			109
							40	9									
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	429	1	3447	2	Y	45					154
							50	9									
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	439	1	3641	2	Y	9					163
							10	9									
09	3420	X	1689	-0-	-1731	-0-	184	1	1475	2	Y	27					190
							30	9									
10	3534	X	2459	-0-	-1075	-0-	303	1	2139	2	Y	15					205
							17	9									
*11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	447	1	3350	2	Y	3					208
							3	9									

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	720	1	5083	2	N	-0-					-0-
07	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	782	1	5762	2	N	-0-					-0-
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	849	1	5252	2	N	-0-					-0-
09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	901	1	5302	2	N	-0-					-0-
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	900	1	5290	2	N	-0-					-0-
*11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	783	1	4935	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

06	4740	X	3204	-0-	-1536	-0-	397	1	2807	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2972	-0-	-965	-0-	355	1	2617	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	421	1	2605	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2897	-0-	-913	-0-	421	1	2476	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2707	-0-	-641	-0-	394	1	2313	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2779	-0-	-431	-0-	380	1	2399	2	N	-0-					-0-

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
06	5730	X	5663	-0-	-67	-0-	702	1	4961	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5749	-0-	-606	-0-	687	1	5062	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	4097	-0-	-2258	-0-	570	1	3527	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	3138	-0-	-3012	-0-	456	1	2682	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	4130	-0-	-1760	-0-	601	1	3529	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5226	-0-	-444	-0-	715	1	4511	2	N	-0-					-0-

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
06	6210	X	5601	-0-	-609	-0-	265	1	5336	2	Y	-0-					-0-
07	6417	X	1317	-0-	-5100	-0-	82	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	6417	X	4648	-0-	-1769	-0-	230	1	4418	2	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5309	-0-	-481	-0-	258	1	5051	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5804	-0-	-179	-0-	289	1	5515	2	Y	-0-					-0-
*11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	310	1	6018	2	Y	-0-					-0-

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
06	11130	X	11111	-0-	-19	-0-	1268	1	9843	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	11081	-0-	-420	-0-	1266	1	9815	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	11279	-0-	-222	-0-	1300	1	9979	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	8897	-0-	-2233	-0-	536	1	8361	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	9929	-0-	-1572	-0-	564	1	9365	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	9001	-0-	-2099	-0-	424	1	8577	2	N	-0-					-0-

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
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	864	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3311	-0-	211	211	893	1	2418	2	N	-0-					-0-
08	3245	X	3034	-0-	-211	-0-	893	1	2141	2	N	-0-					-0-
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	864	1	2111	2	N	-0-					-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	916	1	2736	2	N	-0-					-0-
*11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	346	1	2509	2	N	-0-					-0-

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
06	6420	X	6187	-0-	-233	-0-	706	1	5481	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6243	-0-	-360	-0-	713	1	5530	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5782	-0-	-759	-0-	666	1	5116	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5905	-0-	-425	-0-	356	1	5549	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5694	-0-	-847	-0-	324	1	5370	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5200	-0-	-980	-0-	245	1	4955	2	N	-0-					-0-

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
06	2820	X	1009	-0-	-1811	-0-	115	1	894	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	266	1	2061	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	232	1	1784	2	N	-0-					-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	133	1	2072	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	104	1	1730	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	91	1	1851	2	N	-0-					-0-

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
06	7500	X	5872	-0-	-1628	-0-	925	1	4947	2	N	-0-					-0-
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	1187	1	6900	2	N	-0-					-0-
08	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	1186	1	6820	2	N	-0-					-0-
09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	725	1	6819	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7448	-0-	-302	-0-	704	1	6744	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	7005	-0-	-495	-0-	604	1	6401	2	N	-0-					-0-

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
06	8400	X	7317	-0-	-1083	-0-	835	1	6482	2	N	-0-			-0-
07	8680	X	7320	-0-	-1360	-0-	836	1	6484	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	7174	-0-	-731	-0-	827	1	6347	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	6357	-0-	-1053	-0-	383	1	5974	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	6502	-0-	-1155	-0-	370	1	6132	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6157	-0-	-1163	-0-	290	1	5867	2	N	-0-			-0-

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
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	492	1	3821	2	N	-0-			-0-
07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	626	1	4858	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	4528	-0-	-928	-0-	522	1	4006	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4906	-0-	-374	-0-	295	1	4611	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	3748	-0-	-1739	-0-	213	1	3535	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	3541	-0-	-1769	-0-	167	1	3374	2	N	-0-			-0-

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
06	7320	X	7021	-0-	-299	-0-	801	1	6220	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	7290	-0-	-367	-0-	833	1	6457	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	7101	-0-	-556	-0-	818	1	6283	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	6670	-0-	-740	-0-	402	1	6268	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	6664	-0-	-931	-0-	379	1	6285	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	6307	-0-	-743	-0-	297	1	6010	2	N	-0-			-0-

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
06	3660	X	2921	-0-	-739	-0-	333	1	2588	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	418	1	3245	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3472	-0-	-217	-0-	400	1	3072	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3123	-0-	-447	-0-	188	1	2935	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	742	1	2350	2	N	-0-			-0-
*11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	927	1	3190	2	N	-0-			-0-

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
06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	1327	1	8067	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	9095	-0-	-329	-0-	1302	1	7793	2	N	-0-			-0-
08	9548	X	9068	-0-	-480	-0-	1308	1	7760	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	8591	-0-	-799	-0-	788	1	7803	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	8275	-0-	-1428	-0-	751	1	7524	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	8330	-0-	-1060	-0-	667	1	7663	2	N	-0-			-0-

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
06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-			-0-
07	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-			-0-
08	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-			-0-
09	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-			-0-
10	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-			-0-
*11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-			-0-

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
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	241	1	1869	2	N	-0-			-0-
07	2325	X	238	-0-	-2087	-0-	27	1	211	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	138	1	2154	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	1828	-0-	-342	-0-	104	1	1724	2	N	-0-			-0-
11	2100	X	1410	-0-	-690	-0-	66	1	1344	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	1295	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	1312	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	1275	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	1164	1	1865	2	N	-0-					-0-
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1232	1	2535	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2326	-0-	-314	-0-	110	1	2216	2	N	-0-					-0-

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
06	3240	X	1587	-0-	-1653	-0-	181	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	1290	-0-	-2058	-0-	147	1	1143	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2096	-0-	-1190	-0-	242	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	1473	-0-	-1707	-0-	89	1	1384	2	N	-0-					-0-
10	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	146	1	2419	2	N	-0-					-0-
*11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	123	1	2486	2	N	-0-					-0-

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
06	5400	X	5371	-0-	-29	-0-	613	1	4758	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5255	-0-	-356	-0-	600	1	4655	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	4968	-0-	-643	-0-	573	1	4395	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4548	-0-	-882	-0-	274	1	4274	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4126	-0-	-1423	-0-	235	1	3891	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4543	-0-	-827	-0-	214	1	4329	2	N	-0-					-0-

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
06	8010	X	6098	-0-	-1912	-0-	696	1	5402	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7272	-0-	-602	-0-	831	1	6441	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7301	-0-	-635	-0-	841	1	6460	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5569	-0-	-2111	-0-	335	1	5234	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	6973	-0-	-963	-0-	396	1	6577	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6483	-0-	-597	-0-	305	1	6178	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	7862	-0-	-358	-0-	897	1	6965	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7864	-0-	-630	-0-	898	1	6966	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7731	-0-	-763	-0-	891	1	6840	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	6599	-0-	-1621	-0-	397	1	6202	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7798	-0-	-417	-0-	443	1	7355	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	6767	-0-	-1093	-0-	319	1	6448	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	591	1	4368	2	N	-0-					-0-
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	587	1	4204	2	N	-0-					-0-
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	610	1	4459	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4599	-0-	-351	-0-	316	1	4283	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4424	-0-	-691	-0-	323	1	4101	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4326	-0-	-624	-0-	296	1	4030	2	N	-0-					-0-

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
06	6720	X	6224	-0-	-496	-0-	295	1	5929	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	6620	-0-	-324	-0-	414	1	6206	2	Y	-0-					-0-
08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	334	1	6407	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6169	-0-	-311	-0-	300	1	5869	2	Y	-0-					-0-
10	6634	X	5881	-0-	-753	-0-	293	1	5588	2	Y	-0-					-0-
11	6510	X	5229	-0-	-1281	-0-	256	1	4973	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
COX UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 249707	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 1887					PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VINSON			WELL #: A 3H	RRCID -> 249719	COMPL. DATE 12/29/2009	TOTAL DEPTH 7180					PERF. 7838 - 10388			
06	6060 X	5530	-0-	-530	-0-	262	1	5268	2	Y	-0-			-0-
07	6262 X	5622	-0-	-640	-0-	352	1	5270	2	Y	-0-			-0-
08	6231 X	5767	-0-	-464	-0-	285	1	5482	2	Y	-0-			-0-
09	5700 X	5435	-0-	-265	-0-	264	1	5171	2	Y	-0-			-0-
10	5828 X	5374	-0-	-454	-0-	267	1	5107	2	Y	-0-			-0-
11	5580 X	5199	-0-	-381	-0-	255	1	4944	2	Y	-0-			-0-
CAMPBELL UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 249864	COMPL. DATE 01/03/2009	TOTAL DEPTH 8585					PERF. 9005 - 12252			
06	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-			-0-
07	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-			-0-
08	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
09	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-			-0-
10	7440 X	7040	-0-	-400	-0-	357	1	6683	2	N	-0-			-0-
*11	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	346	1	8192	2	N	-0-			-0-
STOUT			WELL #: 1H	RRCID -> 250134	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH 7952					PERF. 8284 - 10958			
06	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-			-0-
07	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-			-0-
08	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-			-0-
09	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-			-0-
10	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-			-0-
*11	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-			-0-
DOUBLE DOLLOR LEASE			WELL #: C 5H	RRCID -> 250161	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 1217					PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COX UNIT			WELL #: 2H	RRCID -> 250163	COMPL. DATE 08/10/2008	TOTAL DEPTH 1892					PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORNERSTONE			WELL #: 3H	RRCID -> 250222	COMPL. DATE 05/11/2008	TOTAL DEPTH 8389					PERF. 9525 - 11827			
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	383	1	3401	2	N	-0-			-0-
07	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	416	1	3688	2	N	-0-			-0-
08	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	465	1	3562	2	N	-0-			-0-
09	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	520	1	3052	2	N	-0-			-0-
10	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	433	1	3525	2	N	-0-			-0-
*11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	510	1	3902	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 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
06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-			-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-			-0-
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-			-0-
09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-			-0-
10	6200	X	6116	-0-	-84	-0-	537	1	5579	2	N	-0-			-0-
*11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	562	1	6032	2	N	-0-			-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	354	1	3147	2	N	-0-			-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	372	1	3293	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	412	1	3153	2	N	-0-			-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	464	1	2724	2	N	-0-			-0-
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	390	1	3176	2	N	-0-			-0-
*11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	469	1	3587	2	N	-0-			-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

06	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	725	1	6438	2	N	-0-			-0-
07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	722	1	6396	2	N	-0-			-0-
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	634	1	4856	2	N	-0-			-0-
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	477	1	2797	2	N	-0-			-0-
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	687	1	5590	2	N	-0-			-0-
*11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	483	1	3698	2	N	-0-			-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

06	3780	X	3129	-0-	-651	-0-	357	1	2772	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3040	-0-	-866	-0-	347	1	2693	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	2859	-0-	-1047	-0-	329	1	2530	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	2666	-0-	-604	-0-	161	1	2505	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	2278	-0-	-1101	-0-	130	1	2148	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	1563	-0-	-1557	-0-	74	1	1489	2	N	-0-			-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

06	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-			-0-
07	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-			-0-
08	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-			-0-
09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-			-0-
10	9331	X	8713	-0-	-618	-0-	8713	2			N	-0-			-0-
11	9030	X	7661	-0-	-1369	-0-	7661	2			N	-0-			-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	592	1	4595	2	N	-0-			-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	554	1	4294	2	N	-0-			-0-
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	528	1	4050	2	N	-0-			-0-
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	293	1	4580	2	N	-0-			-0-
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	237	1	3924	2	N	-0-			-0-
*11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	185	1	3752	2	N	-0-			-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	355	1	2754	2	N	-0-			-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	351	1	2720	2	N	-0-			-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	360	1	2761	2	N	-0-			-0-
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	167	1	2602	2	N	-0-			-0-
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	168	1	2788	2	N	-0-			-0-
*11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	118	1	2387	2	N	-0-			-0-

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
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	394	1	3055	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3413	-0-	-896	-0-	390	1	3023	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2810	-0-	-1499	-0-	324	1	2486	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3110	-0-	-1060	-0-	187	1	2923	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	2966	-0-	-940	-0-	169	1	2797	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2842	-0-	-608	-0-	134	1	2708	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	1214	1	3242	2	Y	-0-					39
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	1329	1	3357	2	Y	-0-					39
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1274	1	2988	2	Y	-0-					39
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	1699	1	1756	2	Y	-0-					39
10	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	662	1	1780	2	Y	-0-					39
*11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	917	1	2842	2	Y	3					42
							3	9									

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	749	1	2001	2	Y	3					45
							3	9									
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	700	1	1768	2	Y	16					61
							18	9									
08	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	755	1	1772	2	Y	-0-					61
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1726	1	1784	2	Y	-0-					61
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	849	1	2284	2	Y	34					95
							37	9									
11	2760	X	2230	-0-	-530	-0-	544	1	1686	2	Y	-0-					95

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

06	7650	X	7637	-0-	-13	-0-	872	1	6765	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7771	-0-	-41	-0-	888	1	6883	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7428	-0-	-539	-0-	856	1	6572	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6711	-0-	-999	-0-	404	1	6307	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7319	-0-	-648	-0-	416	1	6903	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	6644	-0-	-1006	-0-	313	1	6331	2	N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

06	5610	X	5287	-0-	-323	-0-	288	1	4999	2	N	-0-					-0-
07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	298	1	5172	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5414	-0-	-42	-0-	298	1	5116	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5255	-0-	-25	-0-	288	1	4967	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5184	-0-	-272	-0-	298	1	4886	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4561	-0-	-719	-0-	288	1	4273	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5045	-0-	-565	-0-	576	1	4469	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5049	-0-	-748	-0-	577	1	4472	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5395	-0-	-433	-0-	622	1	4773	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4944	-0-	-696	-0-	298	1	4646	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	3627	-0-	-2201	-0-	206	1	3421	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4519	-0-	-701	-0-	213	1	4306	2	N	-0-					-0-

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
06	6060	X	5947	-0-	-113	-0-	679	1	5268	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5627	-0-	-635	-0-	643	1	4984	2	N	-0-					-0-
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	710	1	5449	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5549	-0-	-391	-0-	334	1	5215	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5365	-0-	-773	-0-	305	1	5060	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5253	-0-	-717	-0-	247	1	5006	2	N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5109	-0-	-1281	-0-	1221	1	3888	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5817	-0-	-259	-0-	1323	1	4494	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5913	-0-	-163	-0-	1340	1	4573	2	N	-0-					-0-
09	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	1021	1	4697	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5473	-0-	-417	-0-	705	1	4768	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5183	-0-	-547	-0-	244	1	4939	2	N	-0-					-0-

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
06	10260	X	9912	-0-	-348	-0-	1131	1	8781	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	8912	-0-	-1845	-0-	1018	1	7894	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10205	-0-	-614	-0-	1176	1	9029	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9656	-0-	-814	-0-	581	1	9075	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	4646	-0-	-6173	-0-	264	1	4382	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9124	-0-	-776	-0-	430	1	8694	2	N	-0-					-0-

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
06	6600	X	6476	-0-	-124	-0-	739	1	5737	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5093	-0-	-1727	-0-	582	1	4511	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	4786	-0-	-1662	-0-	552	1	4234	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	3969	-0-	-2511	-0-	239	1	3730	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	4636	-0-	-2060	-0-	264	1	4372	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5399	-0-	-1081	-0-	254	1	5145	2	N	-0-					-0-

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
06	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	894	1	6937	2	N	-0-					-0-
07	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	930	1	7215	2	N	-0-					-0-
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	855	1	6560	2	N	-0-					-0-
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	436	1	6806	2	N	-0-					-0-
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	358	1	5943	2	N	-0-					-0-
*11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	268	1	5417	2	N	-0-					-0-

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
06	8610	X	3039	-0-	-5571	-0-	347	1	2692	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	4830	-0-	-4377	-0-	552	1	4278	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	5728	-0-	-3479	-0-	660	1	5068	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	4804	-0-	-4106	-0-	289	1	4515	2	N	-0-					-0-
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	405	1	6712	2	N	-0-					-0-
*11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	319	1	6448	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	701	1	5444	2	N	-0-			-0-
07	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	1049	1	8137	2	N	-0-			-0-
08	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	1122	1	8611	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	499	1	7781	2	N	-0-			-0-
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	450	1	7466	2	N	-0-			-0-
*11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	344	1	6951	2	N	-0-			-0-

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
06	11940	X	9635	-0-	-2305	-0-	1100	1	8535	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	9477	-0-	-2861	-0-	1082	1	8395	2	N	-0-			-0-
08	11284	X	9307	-0-	-1977	-0-	1073	1	8234	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	8828	-0-	-802	-0-	532	1	8296	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	9033	-0-	-918	-0-	514	1	8519	2	N	-0-			-0-
11	9630	X	8441	-0-	-1189	-0-	398	1	8043	2	N	-0-			-0-

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
06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	731	1	5675	2	N	-0-			-0-
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	742	1	5758	2	N	-0-			-0-
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	792	1	6078	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	5782	-0-	-368	-0-	348	1	5434	2	N	-0-			-0-
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	393	1	6527	2	N	-0-			-0-
*11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	293	1	5920	2	N	-0-			-0-

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
06	8310	X	6345	-0-	-1965	-0-	724	1	5621	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	7086	-0-	-1501	-0-	809	1	6277	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	7656	-0-	-931	-0-	882	1	6774	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	5644	-0-	-2216	-0-	340	1	5304	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6686	-0-	-1064	-0-	380	1	6306	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	6282	-0-	-1128	-0-	296	1	5986	2	N	-0-			-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 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
06	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	4326	2			N	-0-			-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-			-0-
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
09	4350	X	3739	-0-	-611	-0-	3739	2			N	-0-			-0-
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-			-0-
*11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-			-0-

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
06	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	733	1	10917	2	N	-0-			-0-
07	12276	X	11604	-0-	-672	-0-	727	1	10877	2	N	-0-			-0-
08	12276	X	11459	-0-	-817	-0-	722	1	10737	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	10327	-0-	-1553	-0-	10327	2			N	-0-			-0-
10	12276	X	10075	-0-	-2201	-0-	10075	2			N	-0-			-0-
11	11640	X	9809	-0-	-1831	-0-	9809	2			N	-0-			-0-

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
06	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-			-0-
07	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-			-0-
08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-			-0-
09	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-			-0-
10	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-			-0-
*11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	10770	X	10223	-0-	-547	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10387	-0-	-432	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10347	-0-	-472	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9953	-0-	-427	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10218	-0-	-508	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9799	-0-	-431	-0-	9799	2			N	-0-					-0-

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
06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	798	1	6194	2	N	-0-					-0-
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	683	1	5296	2	N	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	561	1	4304	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	74	1	1156	2	N	-0-					-0-
10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	272	1	4508	2	N	-0-					-0-
*11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	189	1	3831	2	N	-0-					-0-

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
06	2760	X	2465	-0-	-295	-0-	281	1	2184	2	N	-0-					-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	392	1	3039	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2117	-0-	-735	-0-	244	1	1873	2	N	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	175	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2405	-0-	-447	-0-	137	1	2268	2	N	-0-					-0-
*11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	140	1	2823	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	1068	1	8289	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	9191	-0-	-171	-0-	1050	1	8141	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8585	-0-	-591	-0-	989	1	7596	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8092	-0-	-1268	-0-	487	1	7605	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	7993	-0-	-1679	-0-	454	1	7539	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	7383	-0-	-1977	-0-	348	1	7035	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	948	1	7360	2	N	-0-					-0-
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	1003	1	7775	2	N	-0-					-0-
08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	955	1	7334	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7703	-0-	-607	-0-	464	1	7239	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7108	-0-	-1665	-0-	404	1	6704	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	6642	-0-	-1848	-0-	313	1	6329	2	N	-0-					-0-

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
06	6960	X	6639	-0-	-321	-0-	758	1	5881	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6691	-0-	-470	-0-	764	1	5927	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6563	-0-	-598	-0-	756	1	5807	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6093	-0-	-837	-0-	367	1	5726	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5920	-0-	-1055	-0-	337	1	5583	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5677	-0-	-953	-0-	267	1	5410	2	N	-0-					-0-

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
06	4170	X	3762	-0-	-408	-0-	684	1	3078	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3354	-0-	-831	-0-	707	1	2647	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3922	-0-	-263	-0-	707	1	3215	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	684	1	3093	2	N	-0-					-0-
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	707	1	3188	2	N	-0-					-0-
*11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	684	1	3206	2	N	-0-					-0-

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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					52
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					52
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					52
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					52
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					65
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					65
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					65
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					65
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

MURPHY, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 278665 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4700 - 4760

*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-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

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-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1174	-0-	-716	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	495	-0-	-590	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	944	-0-	-226	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

06	5640	X	5599	-0-	-41	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5778	-0-	-50	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5800	-0-	-28	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5591	-0-	-49	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
11	5610	X	3693	-0-	-1917	-0-	3693	3			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

06	4170	X	3994	-0-	-176	-0-	3984	3	10	9	N	9					160
07	4805	X	4315	-0-	-490	-0-	4207	3	108	9	N	98	220	1			38
08	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	4050	3	28	9	N	25					63
09	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	4009	3	50	9	N	45					108
10	4309	X	4090	-0-	-219	-0-	4090	3			N	-0-					108
*11	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4281	3	83	9	N	75					183

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

06	7020	X	6723	-0-	-297	-0-	6723	3			N	-0-					170
07	7130	X	6873	-0-	-257	-0-	6873	3			N	-0-					170
08	7130	X	6718	-0-	-412	-0-	6718	3			N	-0-					170
09	6900	X	6814	-0-	-86	-0-	6814	3			N	-0-					170
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					170
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					170

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

06	4710	X	2967	-0-	-1743	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	3890	-0-	-1101	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3907	-0-	-1084	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3665	-0-	-1165	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2141	3	15	9	N	14					68
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2186	3	14	9	N	13					81
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2119	3	1	9	N	1					82
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2020	3	37	9	N	34					116
10	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	1863	3			N	-0-					116
11	2040	N	1498	-0-	-542	-0-	1498	3			N	-0-					116

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

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-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

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-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

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-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

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

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

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

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

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-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

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-

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990

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-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

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-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

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-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 275179 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

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

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
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-

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
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-

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/06/2014 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
06		0	-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3	3	8			252
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					252
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

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
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					69
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					69
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					69
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					69
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					69
*11	3000	N	3565	-0-	565	565	3565	2			N	-0-					69

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
06	13256	X	3282	-0-	-9974	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2053	-0-	-2070	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	1830	-0-	-3960	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	1792	-0-	-4191	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1629	-0-	-1641	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

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
06	3330	X	2569	-0-	-761	-0-	2569	2			N	-0-					35
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					35
08	2387	X	1843	-0-	-544	-0-	1843	2			N	-0-					35
09	3090	X	2792	-0-	-298	-0-	2792	2			N	-0-					35
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					35
*11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					35

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
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					44
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					44
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					44
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					44
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					44
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					44

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
06	1170	N	572	-0-	-598	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

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
06	2340	X	2033	-0-	-307	-0-	2019	2	14	9	N	13					72
07	2387	X	1991	-0-	-396	-0-	1991	2			N	-0-					72
08	2232	X	2001	-0-	-231	-0-	1977	2	24	9	N	22					94
09	2160	X	1906	-0-	-254	-0-	1889	2	17	9	N	15	85	1			24
10	2232	X	1914	-0-	-318	-0-	1914	2			N	-0-					24
11	2040	X	1849	-0-	-191	-0-	1849	2			N	-0-					24

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
06	810	N	627	-0-	-183	-0-	625	2	2	9	N	2					57
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	N	5					62
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					62
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					62
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					62
11	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

06	1350	N	927	-0-	-423	-0-	925	2	2	9	N	2					55
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1430	2	6	9	N	5					60
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					60
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1293	2	11	9	N	10					70
10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					70
11	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1203	2	9	9	N	8					78

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

06	2250	X	1710	-0-	-540	-0-	1644	2	66	9	N	60	94	1			18
07	2139	X	1675	-0-	-464	-0-	1673	2	2	9	N	2					20
08	2139	X	1673	-0-	-466	-0-	1649	2	24	9	N	22					42
09	1740	X	1566	-0-	-174	-0-	1551	2	15	9	N	14					56
10	1767	X	1759	-0-	-8	-0-	1681	2	78	9	N	71	108	1			19
11	1710	X	1556	-0-	-154	-0-	1550	2	6	9	N	5					24

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

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-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

06	1860	X	1442	-0-	-418	-0-	1429	2	13	9	N	12					34
07	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1545	2	9	9	N	8					42
08	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1802	2	21	9	N	19					61
09	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					61
10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					61
11	1770	X	1604	-0-	-166	-0-	1586	2	18	9	N	16					77

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

06	1620	X	1210	-0-	-410	-0-	1204	2	6	9	N	5					59
07	1674	X	1243	-0-	-431	-0-	1230	2	13	9	N	12					71
08	1674	X	1196	-0-	-478	-0-	1189	2	7	9	N	6					77
09	1320	X	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					77
10	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1465	2	26	9	N	24	74	1			27
*11	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1325	2	33	9	N	30					57
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					57
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					57
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					57
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					57
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					57

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
06	2370	N	2198	-0-	-172	-0-	2197	2	1	9	N	1					53
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2230	2	15	9	N	14					67
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2207	2	78	9	N	71	119	1			19
09	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	2091	2	2	9	N	2					21
10	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			N	-0-					21
11	2220	N	2027	-0-	-193	-0-	2002	2	25	9	N	23					44

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
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

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
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2117	2	2	9	N	2					32
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					32
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					32
09	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	2040	2			N	-0-					32
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2152	2	25	9	N	23					55
11	2070	N	1851	-0-	-219	-0-	1851	2			N	-0-					55

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
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

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
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1691	2	39	9	N	35	122	1			19
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	N	1					20
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					20
09	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1612	2			N	-0-					20
10	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	2			N	-0-					20
11	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	2			N	-0-					20

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
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	842	2	65	9	N	59	90	1			27
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	N	3					30
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					30
09	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	2			N	-0-					30
10	868	N	774	-0-	-94	-0-	766	2	8	9	N	7					37
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	713	2	25	9	N	23					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1105	2	11	9	N	10					86
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					86
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1073	2	12	9	N	11					97
09	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1041	2	34	9	N	31	101	1			27
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					27
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1022	2	20	9	N	18					45

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
06	13457	X	1563	-0-	-11894	-0-	1500	2	63	9	N	57	93	1			33
07	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					33
08	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					33
09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1256	2	4	9	N	4					37
10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					37
11	1200	X	241	-0-	-959	-0-	230	2	11	9	N	10					47

BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - P&A 07/23/14

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	795	2	6	9	N	5					71
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					71
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	2	9	9	N	8					79
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					79
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	816	2	22	9	N	20					99
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					99

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 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
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	2	22	9	N	20	97	1			27
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	N	3					30
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1478	2	4	9	N	4					34
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1395	2	9	9	N	8					42
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					42
11	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	N	7					28
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1794	2	6	9	N	5					33
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1742	2	18	9	N	16					49
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9	N	4					53
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					53
11	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1182	2	9	9	N	8					61

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
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1371	2	53	9	N	48	29	1			108
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	2	4	9	N	4					112
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4	9	N	4					116
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1329	2	20	9	N	18					134
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1373	2	15	9	N	14	123	1			25
11	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1221	2	4	9	N	4					29

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
06	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1393	2	3	9	N	3					99
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					99
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	2	2	9	N	2					101
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	8					109
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					109
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1147	2	10	9	N	9	91	1			27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					27

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
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	382	2	23	9	N	21					123
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					123
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	N	9	56	1			76
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					76
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					76
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					76

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
06	2850	X	1290	-0-	-1560	-0-	1290	2			N	-0-					24
07	2945	X	1194	-0-	-1751	-0-	1194	2			N	-0-					24
08	2945	X	1147	-0-	-1798	-0-	1147	2			N	-0-					24
09	1770	X	997	-0-	-773	-0-	997	2			N	-0-					24
10	1674	X	989	-0-	-685	-0-	989	2			N	-0-					24
11	1290	X	1022	-0-	-268	-0-	1022	2			N	-0-					24

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
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1409	2	68	9	N	62	83	1			35
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					35
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1462	2	25	9	N	23					58
09	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1268	2	84	9	N	76	115	1			19
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					19
*11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1971	2	35	9	N	32					51

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

06	960	N	706	-0-	-254	-0-	706	2			N	-0-					20
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					20
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					20
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	N	5					25
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					25
11	780	N	513	-0-	-267	-0-	488	2	25	9	N	23					48

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

06	660	N	647	-0-	-13	-0-	636	2	11	9	N	10					12
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	643	2	6	9	N	5					17
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	635	2	13	9	N	12					29
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	599	2	1	9	N	1					30
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					30
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	N	9					39

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	708	2	8	9	N	7					64
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3					67
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	680	2	8	9	N	7					74
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					74
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					74
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	632	2	2	9	N	2					76

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

06		14B2 EXT	631	-0-	631	1478	631	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	666	-0-	666	2144	666	2			N	-0-					-0-
08	2755	X	611	-0-	-2144	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					25
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					25
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					25
09	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-					25
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					25
11	720	N	555	-0-	-165	-0-	555	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187384 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7850 - 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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2014 - PLUGGED 08/27/14

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

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

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	8					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					84
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					84

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	958	2	3	9	N	3					40
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					40
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2					42
09	960	N	728	-0-	-232	-0-	728	2			N	-0-					42
10	837	N	355	-0-	-482	-0-	352	2	3	9	N	3					45
11	810	N	243	-0-	-567	-0-	241	2	2	9	N	2					47

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

06	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1086	2	11	9	N	10					37
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	2	11	9	N	10					47
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1132	2	19	9	N	17					64
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					64
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					64
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1118	2	39	9	N	35	72	1			27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

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

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

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

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
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

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					65
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					65
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					65
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					65
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					65
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1537	2	10	9	N	9					37
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1430	2	18	9	N	16					53
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					53
09	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	1195	2	8	9	N	7					60
10	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	1195	2	22	9	N	20					80
11	1410	N	1118	-0-	-292	-0-	1101	2	17	9	N	15					95

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

06	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					27
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					27
09	840	N	244	-0-	-596	-0-	244	2			N	-0-					27
10	713	N	244	-0-	-469	-0-	244	2			N	-0-					27
11	600	N	150	-0-	-450	-0-	150	2			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

06	1230	N	701	-0-	-529	-0-	695	2	6	9	N	5					52
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	718	2	3	9	N	3					55
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					55
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	698	2	35	9	N	32					87
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					87
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	680	2	25	9	N	23	80	1			30

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

06	960	N	885	-0-	-75	-0-	885	2			N	-0-					102
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	922	2	15	9	N	14	54	1			62
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					62
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			N	-0-					62
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	902	2	101	9	N	92	97	1			57
11	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					57

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					52
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					52
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					52
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					52
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					52
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					59
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					59
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					59
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					59
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					59
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					59

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
06	14B2 EXT		53	-0-	53	228	1	1	52	2	N	-0-					27
07	14B2 EXT		23	-0-	23	251	23	2			N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	251					N	-0-					27
09	251	X	-0-	-0-	-251	-0-					N	-0-					27
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					27

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
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					84
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					84
08	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5752	2	1	9	N	1	1	8			84
09	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7239	2	37	9	N	34	58	1			60
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4973	2	1	9	N	1					61
*11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4736	2	9	9	N	8					69

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
06	840	N	628	-0-	-212	-0-	628	2			N	-0-					27
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					27
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					27
09	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	2			N	-0-					27
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					27
11	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					27

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
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					87
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					87
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					87
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					87
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					87
*11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2587	2	29	9	N	26	88	1			25

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
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2120	2	3	9	N	3					50
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1925	2	8	9	N	7					57
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1929	2	6	9	N	5					62
09	2130	N	1855	-0-	-275	-0-	1848	2	7	9	N	6					68
10	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1841	2	50	9	N	45	69	1			44
11	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1754	2	3	9	N	3					47

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4					71
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1138	2	7	9	N	6					77
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	N	2					79
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2					81
10	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1135	2	11	9	N	10					91
11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1073	2	9	9	N	8	82	1			17

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
06	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-					23
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					23
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2280	2	4	9	N	4					27
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					27
10	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1842	2			N	-0-					27
*11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					27

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 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
06	1110	N	359	-0-	-751	-0-	359	2			N	-0-					32
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					32
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					32
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					32
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-	32	1			-0-
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	964	2	32	9	N	29					29

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8805	X	2801	-0-	-6004	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1178	-0-	-403	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
*11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					27
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					27
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					27
09	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					27
10	3100	N	3277	-0-	177	177	3277	2			N	-0-					27
*11	2903	N	2726	-0-	-177	-0-	2712	2	14	9	N	13					40

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
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					90
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					90
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					90
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					90
10	1457	N	725	-0-	-732	-0-	725	2			N	-0-					90
11	870	N	670	-0-	-200	-0-	670	2			N	-0-					90

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

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

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					30
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					30
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					30
09	1170	N	820	-0-	-350	-0-	820	2			N	-0-					30
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					30
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			N	-0-					30

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

06	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1213	2	11	9	N	10	64	1			26
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1251	2	4	9	N	4					30
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1244	2	13	9	N	12					42
09	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					42
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1244	2	12	9	N	11					53
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1176	2	15	9	N	14					67

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

06	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	N	10					10
11	1440	N	1293	-0-	-147	-0-	1293	2			N	-0-					10

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

06	2786	X	1324	-0-	-1462	-0-	1324	2			N	-0-					27
07	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					27
08	1953	X	1261	-0-	-692	-0-	1261	2			N	-0-					27
09	1890	X	1211	-0-	-679	-0-	1211	2			N	-0-					27
10	1457	X	1246	-0-	-211	-0-	1246	2			N	-0-					27
11	1320	X	1070	-0-	-250	-0-	1070	2			N	-0-					27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	853	-0-	-467	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	881	-0-	-483	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
10	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*11	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	526	2	18	9	N	16	75	1			21
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	N	8					29
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					29
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	539	2	7	9	N	6					35
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	539	2	26	9	N	24					59
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					59

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	916	2	8	9	N	7	100	1			27
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	N	1					28
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	N	2					30
09	930	N	726	-0-	-204	-0-	720	2	6	9	N	5					35
10	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	2			N	-0-					35
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	N	8					43

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

06	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	1173	2			N	-0-					38
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					38
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					38
09	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2			N	-0-					38
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					38
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					38

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013 - PLUGGED 11/01/13

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

06	1770	N	1011	-0-	-759	-0-	1011	2			N	-0-					90
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					90
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1918	2	22	9	N	20	83	1			27
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					27
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1864	2	17	9	N	15					42
*11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1951	2	10	9	N	9					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	1068	2	13	9	N	12					38
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1338	2	10	9	N	9					47
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1328	2	19	9	N	17					64
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					64
10	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					64
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1261	2	39	9	N	35	72	1			27

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
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
11	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			N	-0-					-0-

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
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-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		628	-0-	628	628	628	2			N	-0-					24
*11	1790	X	1162	-0-	-628	-0-	1162	2			N	-0-					24

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	6			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	750	N	668	-0-	-82	-0-	3	1	665	2	N	-0-					27
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	2	N	-0-					27
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	642	2	N	-0-					27
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	3	1	696	2	N	-0-					27
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	3	1	700	2	N	-0-					27
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	3	1	624	2	N	-0-					27

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
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

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
06	1260	N	827	-0-	-433	-0-	827	2			N	-0-					140
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					140
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2114	2	3	9	N	3	93	1			50
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					50
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					50
11	2040	N	1217	-0-	-823	-0-	1217	2			N	-0-					50

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
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					132
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					132
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					132
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					132
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					132
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					132

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
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-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	880	2	6	9	N	5					43
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	903	2	19	9	N	17					60
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					60
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	866	2	3	9	N	3					63
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					63
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	836	2	10	9	N	9					72

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 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
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
07	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6018	2	50	9	N	45					45
11	5640	X	3174	-0-	-2466	-0-	3172	2	2	9	N	2					47

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
06	1924	X	1009	-0-	-915	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					-0-

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
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					135
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					135
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					135
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					135
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					135
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					135

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
06	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					27
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					27
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					27
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					27
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					27
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					27

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
06	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1484	2	28	9	N	25					80
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1523	2	67	9	N	61	59	1			82
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					82
09	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	2			N	-0-					82
10	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	2			N	-0-					82
11	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2			N	-0-					82

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
06	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	1006	2	11	9	N	10					74
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					74
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					74
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					74
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	N	5					79
*11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6	9	N	5					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	1341	2			N	-0-					25
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					25
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					25
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					25
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					25
11	1380	N	1213	-0-	-167	-0-	1213	2			N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

06	1680	N	944	-0-	-736	-0-	944	2			N	-0-					82
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1948	2	58	9	N	53	110	1			25
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	2	3	9	N	3					28
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4	9	N	4					32
10	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1922	2			N	-0-					32
11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1770	2	24	9	N	22					54

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

06	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1154	2	7	9	N	6					86
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					86
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					86
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			N	-0-					86
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	2	6	9	N	5					91
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	2			N	-0-					91

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

06	16416	X	2084	-0-	-14332	-0-	2084	2			N	-0-					42
07	2170	X	2047	-0-	-123	-0-	2044	2	3	9	N	3					45
08	2170	X	1889	-0-	-281	-0-	1885	2	4	9	N	4					49
09	2100	X	1734	-0-	-366	-0-	1733	2	1	9	N	1					50
10	2170	X	1760	-0-	-410	-0-	1760	2			N	-0-					50
11	2070	X	1651	-0-	-419	-0-	1651	2			N	-0-					50

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

06	630	N	602	-0-	-28	-0-	599	2	3	9	N	3					48
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	N	4					52
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1					53
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					53
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					53
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					53

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

06	1710	X	1509	-0-	-201	-0-	1509	2			N	-0-					84
07	1612	X	1300	-0-	-312	-0-	1300	2			N	-0-					84
08	1581	X	1470	-0-	-111	-0-	1470	2			N	-0-					84
09	1530	X	1302	-0-	-228	-0-	1302	2			N	-0-					84
10	1550	X	1251	-0-	-299	-0-	1251	2			N	-0-					84
11	1500	X	1152	-0-	-348	-0-	1152	2			N	-0-					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					38
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2					40
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	N	3					43
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					43
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					43
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	N	10					50
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					50
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					50
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					50
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	502	2	3	9	N	3					53
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					53

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					33
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					33
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					33
09	1980	X	1257	-0-	-723	-0-	1257	2			N	-0-					33
10	2387	X	1269	-0-	-1118	-0-	1269	2			N	-0-					33
11	2310	X	969	-0-	-1341	-0-	965	2	4	9	N	4					37

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					26
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					26
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					26
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					26
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					26
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-					27
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					27
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					27
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					27
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					27
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					27

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
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1211	2	40	9	N	36	150	1			23
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					23
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	N	10					33
09	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1128	2	2	9	N	2					35
10	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			N	-0-					35
11	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1111	2	3	9	N	3					38

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
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	619	2	17	9	N	15					101
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	N	1					102
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	604	2	4	9	N	4					106
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	570	2	42	9	N	38	117	1			27
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					27
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					27

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
06	2040	X	1709	-0-	-331	-0-	1697	2	12	9	N	11					75
07	2108	X	1661	-0-	-447	-0-	1643	2	18	9	N	16					91
08	2108	X	1553	-0-	-555	-0-	1544	2	9	9	N	8					99
09	1860	X	1526	-0-	-334	-0-	1523	2	3	9	N	3					102
10	1767	X	1406	-0-	-361	-0-	1406	2			N	-0-					102
11	1710	X	1415	-0-	-295	-0-	1354	2	61	9	N	55	130	1			27

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
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					96
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					96
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					96
09	990	N	479	-0-	-511	-0-	479	2			N	-0-					96
10	868	N	581	-0-	-287	-0-	581	2			N	-0-					96
11	720	N	478	-0-	-242	-0-	478	2			N	-0-					96

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
06	930	N	579	-0-	-351	-0-	579	2			N	-0-					30
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					30
10	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					30
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					30

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
06	1380	N	731	-0-	-649	-0-	731	2			N	-0-					38
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					38
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					38
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					38
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					38
11	990	N	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	-0-					38

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
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	974	2	22	9	N	20					94
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	N	12					106
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	999	2	1	9	N	1					107
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	2			N	-0-					107
10	1085	N	971	-0-	-114	-0-	967	2	4	9	N	4					111
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-					111

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
06	5010	X	1734	-0-	-3276	-0-	1706	2	28	9	N	25					25
07	2635	X	1571	-0-	-1064	-0-	1569	2	2	9	N	2					27
08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					27
09	3810	X	1294	-0-	-2516	-0-	1294	2			N	-0-					27
10	3937	X	1301	-0-	-2636	-0-	1301	2			N	-0-					27
11	1740	X	1228	-0-	-512	-0-	1228	2			N	-0-					27

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
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					27
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					27
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	27	1			-0-
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					-0-

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
06	870	N	746	-0-	-124	-0-	737	2	9	9	N	8					109
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					109
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					112
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	915	2	8	9	N	7	80	1			39
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					39
11	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1000	2	20	9	N	18					67
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	2	9	9	N	8					75
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	N	5					80
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1003	2	6	9	N	5	58	1			27
10	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					27
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	962	2	14	9	N	13					40

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
06	570	N	480	-0-	-90	-0-	474	2	6	9	N	5					58
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					58
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	345	2	4	9	N	4					62
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					62
10	496	N	352	-0-	-144	-0-	349	2	3	9	N	3					65
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					65

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					117
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					117
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					117
09	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			N	-0-					117
10	2015	N	1607	-0-	-408	-0-	1607	2			N	-0-					117
*11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-	25	1			-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	461	X	-0-	-0-	-461	-0-					N	-0-					54
07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					54
08	4092	X	2074	-0-	-2018	-0-	2074	2			N	-0-					54
09	3960	X	1749	-0-	-2211	-0-	1749	2			N	-0-					54
10	2604	X	1714	-0-	-890	-0-	1714	2			N	-0-					54
11	2460	X	1584	-0-	-876	-0-	1584	2			N	-0-					54

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
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1119	2	6	9	N	5					37
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1166	2	29	9	N	26					63
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1162	2	13	9	N	12	52	1			23
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					23
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1165	2	4	9	N	4					27
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1066	2	12	9	N	11					38

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
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1037	-0-	-313	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	N	3					37
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					37
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					37
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			N	-0-					37
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	2	13	9	N	12					49
11	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					49

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

06	990	N	344	-0-	-646	-0-	344	2			N	-0-					39
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					39
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					39
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					39
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					39
11	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	2			N	-0-					39

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					22
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					22
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	291	2	31	9	N	28					50
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					50
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					50
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					50

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

06	840	X	735	-0-	-105	-0-	733	2	2	9	N	2					27
07	806	X	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					27
08	837	X	761	-0-	-76	-0-	759	2	2	9	N	2					29
09	810	X	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					29
10	806	X	787	-0-	-19	-0-	778	2	9	9	N	8					37
*11	753	X	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	N	10					47

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					59
07	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					59
08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					59
09	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					59
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					59
*11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					59

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

06	570	N	373	-0-	-197	-0-	373	2			N	-0-					169
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					169
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					169
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					169
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					169
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					169

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
06	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	1529	2			N	-0-					26
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					26
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					26
09	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	1370	2			N	-0-					26
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					26
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					26

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
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					34
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					34
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1					35
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					35
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	602	2	6	9	N	5					40
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					40

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
06	1320	X	1274	-0-	-46	-0-	1242	2	32	9	N	29	71	1			47
07	1364	X	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					47
08	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	1253	2	11	9	N	10					57
09	1290	X	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					57
10	1333	X	1255	-0-	-78	-0-	1249	2	6	9	N	5					62
11	1260	X	1224	-0-	-36	-0-	1205	2	19	9	N	17					79

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
06	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1041	2	2	9	N	2					89
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	841	2	3	9	N	3					92
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					92
09	1050	N	552	-0-	-498	-0-	552	2			N	-0-					92
10	837	N	584	-0-	-253	-0-	580	2	4	9	N	4					96
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1318	2	4	9	N	4	77	1			23

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
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	516	2	11	9	N	10					47
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					47
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					47
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					47
10	434	N	318	-0-	-116	-0-	315	2	3	9	N	3					50
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					50

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
06	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	1789	2	61	9	N	55	80	1			59
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					59
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	N	1					60
09	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1743	2	4	9	N	4					64
10	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2			N	-0-					64
*11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2084	2	20	9	N	18					82

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
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1					40
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1168	2	4	9	N	4					44
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1160	2	9	9	N	8					52
09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1002	2	30	9	N	27					79
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					79
*11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	N	13					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	799	2	1	9	N	1					35
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	2	2	9	N	2					37
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	N	3					40
09	810	N	794	-0-	-16	-0-	792	2	2	9	N	2					42
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					42
*11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	896	2	33	9	N	30					72

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
06	330	X	57	-0-	-273	-0-	57	2			N	-0-					34
07	341	X	326	-0-	-15	-0-	325	2	1	9	N	1					35
08	341	X	317	-0-	-24	-0-	315	2	2	9	N	2					37
09	360	X	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					37
10	372	X	356	-0-	-16	-0-	336	2	20	9	N	18					55
*11	344	X	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					57

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
06	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1346	2	50	9	N	45	98	1			27
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					27
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1464	2	3	9	N	3					30
09	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	2			N	-0-					30
10	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			N	-0-					30
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					30

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
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2820	X	2260	-0-	-560	-0-	2202	2	58	9	N	53	105	1			19
07	2821	X	2273	-0-	-548	-0-	2271	2	2	9	N	2					21
08	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	2136	2	14	9	N	13					34
09	2490	X	1997	-0-	-493	-0-	1996	2	1	9	N	1					35
10	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	2292	2	66	9	N	60	76	1			19
11	2250	X	2098	-0-	-152	-0-	2090	2	8	9	N	7					26

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
06	2280	X	927	-0-	-1353	-0-	927	2			N	-0-					101
07	2356	X	931	-0-	-1425	-0-	931	2			N	-0-					101
08	2356	X	1015	-0-	-1341	-0-	1015	2			N	-0-					101
09	1500	X	904	-0-	-596	-0-	904	2			N	-0-					101
10	1085	X	903	-0-	-182	-0-	903	2			N	-0-					101
11	990	X	848	-0-	-142	-0-	848	2			N	-0-					101

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
06	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	1277	2	17	9	N	15					116
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1	116	1			1
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					1
09	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	1073	2			N	-0-					1
10	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	1150	2			N	-0-					1
*11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1504	2	30	9	N	27					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			42

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					50
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					50
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					50
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					50
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					50
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					70
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					70
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					70
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					70
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					70
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					70

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	841	2	6	9	N	5					22
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	N	1					23
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	2	4	9	N	4					27
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					27
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					27
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					27
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					27
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					27
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					27
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					27
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	1430	2			N	-0-					109
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					109
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					109
09	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	2			N	-0-					109
10	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1248	2			N	-0-					109
*11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					109

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1315	2	9	9	N	8					67
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1428	2	14	9	N	13					80
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					80
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					80
11	1410	N	1154	-0-	-256	-0-	1111	2	43	9	N	39	82	1			37

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
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					37
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					37
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	821	2	22	9	N	20					57
09	1200	N	726	-0-	-474	-0-	726	2			N	-0-					57
10	961	N	696	-0-	-265	-0-	685	2	11	9	N	10					67
11	810	N	667	-0-	-143	-0-	667	2			N	-0-					67

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-

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
06	1020	N	874	-0-	-146	-0-	854	2	20	9	N	18	66	1			27
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					27
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					27
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					27
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					27
11	1020	N	917	-0-	-103	-0-	908	2	9	9	N	8					35

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
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					147
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					147
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					147
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1	122	1			26
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					26
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					26

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
06	810	N	163	-0-	-647	-0-	161	2	2	9	N	2	44	1			27
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1929	2	30	9	N	27					54
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					54
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					54
10	1953	N	1329	-0-	-624	-0-	1326	2	3	9	N	3					57
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2342	-0-	-88	-0-	2342	2			N	-0-					124
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					124
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					124
09	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2203	2			N	-0-					124
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					124
11	2340	N	2237	-0-	-103	-0-	2237	2			N	-0-					124

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1670	2	96	9	N	87	86	1			60
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					60
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	N	2					62
09	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1670	2			N	-0-					62
10	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			N	-0-					62
11	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1640	2			N	-0-					62

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					161
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	161	1			-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	750	N	540	-0-	-210	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

06	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					52
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	3					55
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	N	4					59
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					59
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					59
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					59

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1178	2	11	9	N	10					96
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3					99
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1240	2	13	9	N	12					111
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1178	2	3	9	N	3	88	1			26
10	1240	N	760	-0-	-480	-0-	760	2			N	-0-					26
11	1200	N	654	-0-	-546	-0-	654	2			N	-0-					26

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					33
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					33
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					33
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	733	2	19	9	N	17	33	1			17
10	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	2			N	-0-					17
11	750	N	257	-0-	-493	-0-	257	2			N	-0-					17

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

06	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	2			N	-0-					29
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					29
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					29
09	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	2			N	-0-					29
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					29
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

06	1320	X	726	-0-	-594	-0-	726	2			N	-0-					55
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					55
08	1085	X	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					55
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					55
10	1147	N	676	-0-	-471	-0-	676	2			N	-0-					55
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					55

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

06	2340	X	1503	-0-	-837	-0-	1503	2			N	-0-					5
07	2418	X	2304	-0-	-114	-0-	2304	2			N	-0-					5
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2518	2	17	9	N	15					20
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					20
10	2294	X	1801	-0-	-493	-0-	1801	2			N	-0-					20
*11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2530	2	33	9	N	30					50

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2633	2	6	9	N	5					44
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					44
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					44
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					44
10	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					44
*11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					44

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

06	3870	X	3277	-0-	-593	-0-	3277	2			N	-0-					63
07	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	3252	2			N	-0-					63
08	3627	X	3208	-0-	-419	-0-	3208	2			N	-0-					63
09	3510	X	3000	-0-	-510	-0-	3000	2			N	-0-					63
10	3534	X	3090	-0-	-444	-0-	3090	2			N	-0-					63
11	3270	X	2352	-0-	-918	-0-	2352	2			N	-0-					63

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

06	1920	N	1036	-0-	-884	-0-	1036	2			N	-0-					32
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					32
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					32
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					32
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					32
*11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					32

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1483	2	30	9	N	27					107
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1225	2	4	9	N	4					111
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	907	2	14	9	N	13					124
09	1500	N	155	-0-	-1345	-0-	152	2	3	9	N	3					127
10	1240	N	156	-0-	-1084	-0-	152	2	4	9	N	4	108	1			23
11	900	N	135	-0-	-765	-0-	135	2			N	-0-					23

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
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	1					50
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4					54
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	580	2	10	9	N	9	36	1			27
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					27
10	1085	N	591	-0-	-494	-0-	591	2			N	-0-					27
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					27

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
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					136
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					136
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3	83	1			56
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					56
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					56
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					56

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
06	1650	X	1408	-0-	-242	-0-	1406	2	2	9	N	2					55
07	1705	X	1455	-0-	-250	-0-	1453	2	2	9	N	2					57
08	1488	X	1460	-0-	-28	-0-	1453	2	7	9	N	6					63
09	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1406	2	41	9	N	37	56	1			44
10	1457	X	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-					44
11	1410	X	1309	-0-	-101	-0-	1309	2			N	-0-					44

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
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					35
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					35
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	N	2					37
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	426	2	2	9	N	2					39
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	426	2	6	9	N	5					44
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					44

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3011	X	1408	-0-	-1603	-0-	1378	2	30	9	N	27					52
07	2759	X	1314	-0-	-1445	-0-	1308	2	6	9	N	5					57
08	2759	X	1264	-0-	-1495	-0-	1251	2	13	9	N	12					69
09	2010	X	1170	-0-	-840	-0-	1170	2			N	-0-					69
10	1612	X	1191	-0-	-421	-0-	1191	2			N	-0-					69
11	1410	X	1051	-0-	-359	-0-	1048	2	3	9	N	3					72

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2944	X	2138	-0-	-806	-0-	2138	2			N	-0-					25
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					25
08	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					25
09	3780	X	1385	-0-	-2395	-0-	1385	2			N	-0-					25
10	3906	X	1338	-0-	-2568	-0-	1338	2			N	-0-					25
11	2130	X	1282	-0-	-848	-0-	1276	2	6	9	N	5					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-					32
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					32
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					32
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	32	1			-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-	30	6			-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	679	-0-	-1121	-0-	679	2			N	-0-					-0-

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
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-					44
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					44
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					44
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					44
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					44
*11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					44

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
06	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	1458	2	3	9	N	3					104
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3					107
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1559	2	4	9	N	4					111
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1482	2	12	9	N	11					122
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1501	2	52	9	N	47	147	1			22
11	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1484	2	8	9	N	7					29

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
06	1650	N	964	-0-	-686	-0-	964	2			N	-0-					91
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1061	2	19	9	N	17	72	1			36
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					36
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					36
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					36
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					36

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
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	822	2	41	9	N	37					74
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1					75
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					75
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					75
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					75
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-					75

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
06	1950	N	1460	-0-	-490	-0-	1438	2	22	9	N	20					80
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					80
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1476	2	2	9	N	2					82
09	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			N	-0-					82
10	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1498	2	19	9	N	17					99
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1442	2	18	9	N	16	88	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	1440	N	927	-0-	-513	-0-	921	2	6	9	N	5					34
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	937	2	9	9	N	8					42
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	926	2	24	9	N	22					64
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					64
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					64
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1					65

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
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					67
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					67
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	948	2	11	9	N	10					77
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	917	2	52	9	N	47	99	1			25
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					25
11	930	N	9	-0-	-921	-0-	7	2	2	9	N	2					27

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
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	2			N	-0-					39
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1066	2	12	9	N	11					50
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					50
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					50
10	1085	N	949	-0-	-136	-0-	949	2			N	-0-					50
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					50

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
06	1710	N	1225	-0-	-485	-0-	1219	2	6	9	N	5					32
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					32
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1864	2	8	9	N	7					39
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					39
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1875	2	17	9	N	15					54
11	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1543	2	7	9	N	6					60

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
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2971	2	20	9	N	18					102
07	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2405	2	22	9	N	20					122
08	2511	X	2213	-0-	-298	-0-	2193	2	20	9	N	18	116	1			24
09	2850	N	1939	-0-	-911	-0-	1939	2			N	-0-					24
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2754	2	22	9	N	20					44
11	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	1984	2	7	9	N	6					50

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
06	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			N	-0-					27
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					27
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					27
09	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1140	2	14	9	N	13					40
10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1164	2	6	9	N	5					45
11	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1135	2	4	9	N	4					49

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
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			N	-0-					134
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					134
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					134
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					134
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1638	2	84	9	N	76	117	1			93
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					93

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
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					27
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					27
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					27
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					27
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					27
11	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					27

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

06	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					87
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					87
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					87
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					87
10	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					87
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	2			N	-0-					87

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

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

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

06	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2737	2	15	9	N	14					36
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3187	2	63	9	N	57					93
08	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	2833	2	52	9	N	47	69	1			71
09	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	2371	2	10	9	N	9					80
10	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	2804	2	65	9	N	59	121	1			18
11	3150	X	2470	-0-	-680	-0-	2444	2	26	9	N	24					42

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

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

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

06	960	N	938	-0-	-22	-0-	926	2	12	9	N	11					85
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	966	2	12	9	N	11					96
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	N	8					104
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	913	2	15	9	N	14	91	1			27
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			N	-0-					27
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					27

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

06	1290	X	1137	-0-	-153	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	877	-0-	-383	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	1101	-0-	-39	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1305	2	12	9	N	11					70
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1199	2	13	9	N	12					82
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1393	2	18	9	N	16	71	1			27
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					27
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					27
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1338	2	19	9	N	17					44

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
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					30
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					30
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					30
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					30
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	396	2	4	9	N	4					34
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					34

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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	51	2	17	9	N	15					44
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	58	2	44	9	N	40					84
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					84
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					84
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					84
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	53	2	28	9	N	25	82	1			27

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
06	1080	X	841	-0-	-239	-0-	837	2	4	9	N	4					54
07	961	X	840	-0-	-121	-0-	840	2			N	-0-					54
08	961	X	861	-0-	-100	-0-	847	2	14	9	N	13					67
09	840	X	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					67
10	868	X	778	-0-	-90	-0-	769	2	9	9	N	8	48	1			27
*11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	N	2					29

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
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					77
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					77
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	N	4					81
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					81
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	425	2	7	9	N	6					87
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					87

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 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
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					114
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					114
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-	80	1			34
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					34
10	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					34
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					34

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
06	540	N	384	-0-	-156	-0-	383	2	1	9	N	1					70
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					70
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					70
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					70
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					70
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					70

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
06	960	N	789	-0-	-171	-0-	778	2	11	9	N	10					37
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					37
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					37
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					37
10	3100	N	6076	-0-	2976	2976	6074	2	2	9	N	2					39
*11	3000	N	1572	-0-	-1428	1548	1572	2			N	-0-					39

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
06	14B2 EXT		2228	-0-	2228	7538	2176	2	52	9	N	47					74
07	14B2 EXT		1909	-0-	1909	9447	1909	2			N	-0-					74
08	11283	X	1836	-0-	-9447	-0-	1828	2	8	9	N	7					81
09	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1686	2	39	9	N	35	89	1			27
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					27
11	1320	N	1023	-0-	-297	-0-	1023	2			N	-0-					27

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

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
06	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	1131	2	6	9	N	5					80
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	N	7					87
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5					92
09	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-					92
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					92
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1114	2	12	9	N	11	80	1			23

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
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1087	2	2	9	N	2					49
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1128	2	11	9	N	10					59
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1105	2	20	9	N	18	53	1			24
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2			N	-0-					24
10	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					24
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1061	2	114	9	N	104	101	1			27

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
06	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	1022	2	10	9	N	9					49
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	N	1					50
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2					52
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1330	2	3	9	N	3					55
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1255	2	35	9	N	32	63	1			24
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					24

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					95
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2					97
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	N	9	81	1			25
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					25
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					25
11	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	-0-					25

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					34
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					34
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					34
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					34
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3	9	N	3					37
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					37

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

06	960	N	914	-0-	-46	-0-	912	2	2	9	N	2					57
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					57
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	992	2	13	9	N	12					69
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	842	2	39	9	N	35					104
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1145	2	11	9	N	10	87	1			27
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	2			N	-0-					27

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2500	2	32	9	N	29	88	1			20
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					20
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2193	2	4	9	N	4					24
09	2520	N	1656	-0-	-864	-0-	1656	2			N	-0-					24
10	2790	N	1493	-0-	-1297	-0-	1493	2			N	-0-					24
11	2130	N	1839	-0-	-291	-0-	1839	2			N	-0-					24

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	944	2	6	9	N	5					37
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	2	8	9	N	7					44
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	997	2	9	9	N	8					52
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	N	5					57
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					57
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	974	2	14	9	N	13					70

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

06	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	1581	2			N	-0-					42
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					42
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					42
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					42
10	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1653	2	2	9	N	2					44
11	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1478	2			N	-0-					64
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	N	3					67
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					67
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					67
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					67
11	1890	N	1413	-0-	-477	-0-	1413	2			N	-0-					67

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
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1385	2	14	9	N	13					52
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	N	12					64
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1262	2	13	9	N	12					76
09	1410	N	1216	-0-	-194	-0-	1209	2	7	9	N	6	55	1			27
10	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	2			N	-0-					27
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1175	2	11	9	N	10					37

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
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					126
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					126
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					126
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					126
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	378	2	12	9	N	11	59	1			78
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					78

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
06	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1591	2	8	9	N	7					27
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					27
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1138	2	22	9	N	20					47
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					47
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					47
*11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1600	2	11	9	N	10					57

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
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1298	2	33	9	N	30					114
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1	90	1			25
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					25
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					25
10	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					25
11	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	2			N	-0-					25

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
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16					42
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	929	2	22	9	N	20					62
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					62
09	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					62
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					62
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	N	2					64

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1174	2	36	9	N	33					59
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1224	2	13	9	N	12					71
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1203	2	14	9	N	13					84
09	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1134	2	8	9	N	7	64	1			27
10	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	1050	2			N	-0-					27
*11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	8	9	N	7					34

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
06	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			N	-0-					62
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1603	2	2	9	N	2					64
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1619	2	9	9	N	8					72
09	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	1537	2	19	9	N	17					89
10	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1578	2	6	9	N	5					94
11	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1478	2	29	9	N	26	96	1			24

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
06	1950	N	981	-0-	-969	-0-	979	2	2	9	N	2					47
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-	47	1			-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2214	2	26	9	N	24					24
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2089	2	18	9	N	16					40
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1948	2	22	9	N	20					60

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	926	2	11	9	N	10					91
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					91
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					91
09	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					91
10	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					91
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					91

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
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	453	2	20	9	N	18					60
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	398	2	21	9	N	19					79
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					79
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					79
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	N	8					87
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					87

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
06	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1165	2	19	9	N	17					87
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1221	2	17	9	N	15					102
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	N	7					109
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					109
10	1240	N	977	-0-	-263	-0-	974	2	3	9	N	3					112
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20					132

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
06	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	2			N	-0-					27
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					27
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					27
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					27
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					27
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					27

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
06	630	N	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-					20
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					20
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					20
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					20
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					20
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					20

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
06	1620	N	1114	-0-	-506	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1167	2	26	9	N	24					24
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	N	5					29
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			N	-0-					29
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1131	2	17	9	N	15					44
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-					44

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	608	2	22	9	N	20					60
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					60
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	585	2	70	9	N	64	87	1			37

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	1994	2	28	9	N	25					82
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					82
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2066	2	10	9	N	9					91
09	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1976	2			N	-0-					91
10	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2043	2	31	9	N	28					119
11	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	1971	2	13	9	N	12					131

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					70
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					70
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					70
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					70
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	N	7					77
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					77

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
06	1680	X	1302	-0-	-378	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	741	-0-	-995	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1653	-0-	-83	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1296	-0-	-294	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

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

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

06	1140	N	900	-0-	-240	-0-	900	2			N	-0-					60
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					60
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	N	2					62
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					62
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					62
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					62

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1155	2	32	9	N	29	100	1			41
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-	41	1			-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1186	2	55	9	N	50					50
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					50
11	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			N	-0-					50

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

06	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	2			N	-0-					77
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					77
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					77
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					77
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					77
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	722	2	13	9	N	12					89

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

06	2220	N	1885	-0-	-335	-0-	1865	2	20	9	N	18	87	1			27
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					27
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					27
09	1890	N	332	-0-	-1558	-0-	332	2			N	-0-					27
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					27
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1888	2	8	9	N	7					34

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

06	930	N	694	-0-	-236	-0-	688	2	6	9	N	5					47
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					47
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					47
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	721	2	8	9	N	7					54
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	744	2	3	9	N	3					57
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	702	2	3	9	N	3					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1396	2	9	9	N	8					80
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2					82
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					82
09	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1300	2	8	9	N	7	84	1	5	6	-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			N	-0-					27
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					27
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					27
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					27
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					27
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					27

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
06	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	1566	2			N	-0-					62
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1475	2	9	9	N	8					70
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1326	2	39	9	N	35	76	1			29
09	1560	N	1272	-0-	-288	-0-	1266	2	6	9	N	5					34
10	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1248	2			N	-0-					34
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1145	2	3	9	N	3					37

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
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	619	2	7	9	N	6					26
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	702	2	117	9	N	106	58	1			74
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					74
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					74
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					74
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1125	-0-	-675	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1562	-0-	-174	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1621	-0-	-119	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1658	-0-	-512	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1564	-0-	-536	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					40
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					40
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					40
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					40
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					40
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					40

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
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	N	1					97
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-	97	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	N	222	-0-	-1578	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

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
06	900	N	746	-0-	-154	-0-	745	2	1	9	N	1					107
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	686	2	13	9	N	12					119
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	840	2	13	9	N	12	39	1			92
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					92
10	713	N	223	-0-	-490	-0-	223	2			N	-0-					92
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	779	2	94	9	N	85	85	1			92

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
06	6540	X	5498	-0-	-1042	-0-	5498	2			N	-0-					70
07	6665	X	4990	-0-	-1675	-0-	4990	2			N	-0-	70	1			-0-
08	6634	X	6447	-0-	-187	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5785	-0-	-635	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5713	-0-	-527	-0-	5713	2			N	-0-					-0-

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
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					101
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					101
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-	83	1			18
09	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					18
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					18
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					18

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
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					34
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	715	2	22	9	N	20					54
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					54
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					54
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					54
11	870	N	790	-0-	-80	-0-	790	2			N	-0-					54

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
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					29
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					29
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					29
09	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	2			N	-0-					29
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					29
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					29

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					27
09	14B2 EXT		410	-0-	410	489	410	2			N	-0-					27
10	739	X	250	-0-	-489	-0-	250	2			N	-0-					27
*11	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2545	-0-	-155	-0-	2491	2	54	9	N	49					94
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2441	2	146	9	N	133	167	1			60
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2402	2	70	9	N	64					124
09	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	2361	2			N	-0-					124
10	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	2514	2			N	-0-					124
*11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2403	2	45	9	N	41	138	1			27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	369	2	55	9	N	50					80
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	N	4					84
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					84
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					84
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					84
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					84

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
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	N	9					59
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1411	2	12	9	N	11					70
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					70
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					70
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1377	2	8	9	N	7					77
11	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			N	-0-					77

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
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	522	2	11	9	N	10					141
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	N	3					144
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	N	5					149
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	464	2	12	9	N	11	135	1			25
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					25
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	N	4					29

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
06	990	N	884	-0-	-106	-0-	884	2			N	-0-					87
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					87
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					87
09	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-					87
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					87
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-					87

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					25
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	947	2	21	9	N	19					44
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	948	2	23	9	N	21					65
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					65
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					65
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	910	2	47	9	N	43	59	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2022	2	32	9	N	29					101
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					101
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2077	2	28	9	N	25	100	1			26
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1868	2	3	9	N	3					29
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					29
*11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1987	2	29	9	N	26					55

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		422	-0-	422	422	422	2			N	-0-					27
08	14B2 EXT		434	-0-	434	856	434	2			N	-0-					27
09	14B2 EXT		439	-0-	439	1295	439	2			N	-0-					27
10	1746	X	451	-0-	-1295	-0-	451	2			N	-0-					27
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	N	7					34

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					95
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					95
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					95
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					95
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					95
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					95

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
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-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1314	2	13	9	N	12					39
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	N	8					47
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1350	2	14	9	N	13					60
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					60
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					60
11	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	1167	2	48	9	N	44	77	1			27

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					53

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
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					63
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					63
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					63
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					63
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					63
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					63

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
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1225	2	8	9	N	7					57
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1302	2	8	9	N	7					64
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1352	2	3	9	N	3					67
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1308	2	3	9	N	3					70
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1352	2	33	9	N	30	73	1			27
11	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					27

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
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					44
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					44
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					44
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					44
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					44
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					44

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
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1435	2	11	9	N	10					65
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2					67
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	N	2					69
09	1440	N	1050	-0-	-390	-0-	1025	2	25	9	N	23					92
10	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1058	2	61	9	N	55	50	1			97
11	1050	N	615	-0-	-435	-0-	613	2	2	9	N	2					99

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
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	982	2	6	9	N	5					54
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	N	6					60
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					60
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					60
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	997	2	17	9	N	15					75
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	993	2	8	9	N	7					82

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
06	1410	X	1155	-0-	-255	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1190	-0-	-267	-0-	1164	2	26	9	N	24					24
08	1271	X	1173	-0-	-98	-0-	1151	2	22	9	N	20					44
09	1500	X	1113	-0-	-387	-0-	1113	2			N	-0-					44
10	1550	X	1142	-0-	-408	-0-	1142	2			N	-0-					44
11	1170	X	1106	-0-	-64	-0-	1094	2	12	9	N	11					55

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
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					27
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1944	2	28	9	N	25					52
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2008	2	6	9	N	5					57
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1981	2	13	9	N	12					69
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1981	2	12	9	N	11					80
*11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2012	2	13	9	N	12					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		571	-0-	571	571	571	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

06	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1403	2			N	-0-					40
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1429	2	4	9	N	4					44
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					44
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					44
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1485	2	25	9	N	23	67	1			-0-
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1670	2	52	9	N	47	184	1			57
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1655	2	54	9	N	49	79	1			27
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					27
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1809	2	117	9	N	106	84	1			49
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	N	15					64
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1516	2	61	9	N	55	93	1			26

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	600	N	468	-0-	-132	-0-	468	2			N	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					52
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					52
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					52
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					52
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1030	2	6	9	N	5					57
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	997	2	20	9	N	18					75

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		687	-0-	687	687	658	2	29	9	N	26	26	6			26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 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
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					27
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					27
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					27
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					27
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					80
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					80
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					80
09	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	2			N	-0-					80
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					80
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					80

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1546	2	35	9	N	32					52
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1413	2	30	9	N	27					79
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1296	2	24	9	N	22	49	1			52
09	1590	N	1153	-0-	-437	-0-	1153	2			N	-0-					52
10	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	1143	2	19	9	N	17					69
11	1290	N	1015	-0-	-275	-0-	1006	2	9	9	N	8					77

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

06	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					20
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					20
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	906	2	13	9	N	12					32
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					32
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	906	2	20	9	N	18					50
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					50

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

06	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1408	2	2	9	N	2					52
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1463	2	8	9	N	7					59
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1					60
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1392	2	29	9	N	26					86
10	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	2			N	-0-					86
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1378	2	48	9	N	44	43	1			87

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

06	1260	N	999	-0-	-261	-0-	999	2			N	-0-	25	1			-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1352	2	26	9	N	24					24

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

06	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					42
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					42
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					42
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					42
10	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					42
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					42

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
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					55
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					55
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					55
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	2			N	-0-					55
10	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					55
*11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1375	2	94	9	N	85	67	1			73

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
06	6300	X	4691	-0-	-1609	-0-	4650	2	41	9	N	37					64
07	5611	X	4801	-0-	-810	-0-	4736	2	65	9	N	59	52	1			71
08	5239	X	4528	-0-	-711	-0-	4528	2			N	-0-					71
09	5070	X	3704	-0-	-1366	-0-	3704	2			N	-0-					71
10	4836	X	3704	-0-	-1132	-0-	3704	2			N	-0-					71
11	4680	X	3303	-0-	-1377	-0-	3303	2			N	-0-					71

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
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1621	2	22	9	N	20					65
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					65
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1572	2	35	9	N	32					97
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1551	2	31	9	N	28	98	1			27
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					27
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					27

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
06	870	N	618	-0-	-252	-0-	618	2			N	-0-					84
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					84
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	N	2					86
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	579	2	21	9	N	19	79	1			26
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					26
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					26

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
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2026	2	35	9	N	32					67
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1997	2	33	9	N	30					97
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2070	2	46	9	N	42	112	1			27
09	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	1977	2	6	9	N	5					32
10	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-					32
11	2040	N	1915	-0-	-125	-0-	1851	2	64	9	N	58					90

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
06	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	2019	2	14	9	N	13					99
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					99
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2069	2	53	9	N	48					147
09	2040	N	2013	-0-	-27	-0-	1996	2	17	9	N	15	135	1			27
10	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2069	2	14	9	N	13					40
11	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1910	2	30	9	N	27					67

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2861	-0-	-109	-0-	2776	2	85	9	N	77					114
07	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3066	2	1	9	N	1	88	1			27
08	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	2915	2	47	9	N	43					70
09	2970	X	2433	-0-	-537	-0-	2403	2	30	9	N	27	72	1			25
10	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2851	2			N	-0-					25
*11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2894	2	123	9	N	112	110	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	1734	-0-	-1236	-0-	1655	2	79	9	N	72	79	1			50
07	3069	X	1703	-0-	-1366	-0-	1695	2	8	9	N	7					57
08	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	1673	2	2	9	N	2					59
09	1740	X	1630	-0-	-110	-0-	1608	2	22	9	N	20					79
10	1798	X	1661	-0-	-137	-0-	1661	2			N	-0-					79
11	1740	X	1611	-0-	-129	-0-	1598	2	13	9	N	12					91

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 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
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

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
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1628	2	18	9	N	16					42
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	N	10					52
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	N	17					69
09	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1632	2	7	9	N	6					75
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					75
*11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1820	2	51	9	N	46					121

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

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

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
06	3000	N	3399	-0-	399	532	3399	2			N	-0-					29
07	3100	N	2797	-0-	-303	229	2797	2			N	-0-					29
08	2306	N	2077	-0-	-229	-0-	2002	2	75	9	N	68					97
09	2880	X	1935	-0-	-945	-0-	1935	2			N	-0-					97
10	2976	X	2056	-0-	-920	-0-	2001	2	55	9	N	50	87	1			60
11	2880	X	1945	-0-	-935	-0-	1916	2	29	9	N	26					86

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	845	-0-	-2875	-0-	739	2	106	9	N	96					141
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					141
08	3844	X	3493	-0-	-351	-0-	3493	2			N	-0-					141
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					141
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-	104	1			37
*11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4887	2	50	9	N	45					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					69
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					69
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					69
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					69
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					69
*11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-	69	1			-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

06	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	1643	2	24	9	N	22					84
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					84
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1600	2	24	9	N	22					106
09	1680	N	1324	-0-	-356	-0-	1304	2	20	9	N	18	39	1			85
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	N	17					102
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1558	2	26	9	N	24					126

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

06	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1768	2	3	9	N	3					77
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					77
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	N	2					79
09	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2			N	-0-					79
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					79
*11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					79

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

06	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2029	2			N	-0-					59
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					59
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					59
09	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	1922	2			N	-0-					59
10	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					59
11	2310	N	1876	-0-	-434	-0-	1876	2			N	-0-					59

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					74
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					74
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					74
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					74
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					74
*11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					74

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	6			-0-
11	14B2 EXT		5336	-0-	5336	5336	5336	2			N	-0-					-0-

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
06	11294	X	2406	-0-	-8888	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	1942	-0-	-3080	-0-	1941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2790	X	64	-0-	-2726	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4077	-0-	-1113	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

06	1080	N	840	-0-	-240	-0-	840	2			N	-0-					45
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					45
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					45
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					45
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					45
11	900	N	749	-0-	-151	-0-	749	2			N	-0-					45

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

06	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					111
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					111
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					111
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					111
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					111
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					111

FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					42
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					42
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					42
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					42
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					42
11	540	N	69	-0-	-471	-0-	69	2			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1032	-0-	-588	-0-	1032	2			N	-0-					30
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					30
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					30
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-					30
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					30
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	872	2			N	-0-					30

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
06	2790	N	2595	-0-	-195	-0-	2555	2	40	9	N	36	84	1			21
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2651	2	25	9	N	23					44
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2683	2	51	9	N	46	65	1			25
09	2610	N	2575	-0-	-35	-0-	2569	2	6	9	N	5					30
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2670	2	39	9	N	35					65
11	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	2569	2	40	9	N	36	67	1			34

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
06	4680	X	4197	-0-	-483	-0-	4197	2			N	-0-					27
07	4836	X	4545	-0-	-291	-0-	4545	2			N	-0-					27
08	4836	X	4408	-0-	-428	-0-	4408	2			N	-0-					27
09	4470	X	4252	-0-	-218	-0-	4252	2			N	-0-					27
10	4619	X	4470	-0-	-149	-0-	4470	2			N	-0-					27
11	4410	X	4324	-0-	-86	-0-	4299	2	25	9	N	23					50

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
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1607	2	40	9	N	36					86
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1					87
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1620	2	8	9	N	7					94
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1315	2	15	9	N	14	83	1			25
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					25
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1305	2	10	9	N	9					34

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	718	2	1	9	N	1					25
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	740	2	10	9	N	9					34
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	N	8					42
09	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			N	-0-					42
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					47
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	702	2	13	9	N	12					59

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					70
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					70
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					70
09	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1541	2	2	9	N	2					72
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					72
11	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	1509	2			N	-0-					72

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2305	2	36	9	N	33					55
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2383	2	24	9	N	22					77
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2385	2	36	9	N	33	85	1			25
09	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	2303	2	8	9	N	7					32
10	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	2361	2	14	9	N	13					45
*11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2311	2	68	9	N	62	75	1			32

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
06	2670	N	2587	-0-	-83	-0-	2543	2	44	9	N	40					74
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2618	2	28	9	N	25					99
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2538	2	37	9	N	34	84	1			49
09	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	2512	2	20	9	N	18					67
10	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2569	2	42	9	N	38	78	1			27
*11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2499	2	30	9	N	27					54

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
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					26
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1382	2	29	9	N	26	26	6			26
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					26
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1862	2	1	9	N	1					27
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1575	2	24	9	N	22					49
11	1620	N	1084	-0-	-536	-0-	1062	2	22	9	N	20					69

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209187 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7076 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/2015

WOMACK J. E. GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209189 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7094 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2015 - P/A 07/06/15

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
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1209	2	30	9	N	27					67
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1277	2	37	9	N	34					101
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					101
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	N	1					102
10	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			N	-0-					102
11	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1100	2	19	9	N	17	92	1			27

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
06	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1483	2	10	9	N	9					54
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	N	6					60
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	2	13	9	N	12					72
09	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2			N	-0-					72
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					72
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1533	2	30	9	N	27	76	1			23

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
06	1920	N	1793	-0-	-127	-0-	1793	2			N	-0-					26
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1894	2	23	9	N	21	26	1			21
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					21
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					21
10	1922	N	1233	-0-	-689	-0-	1233	2			N	-0-	21	1			-0-
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					43
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					43
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2173	2	14	9	N	13					56
09	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	33					89
10	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2143	2	19	9	N	17					106
11	2130	N	2004	-0-	-126	-0-	1992	2	12	9	N	11					117

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
06	2370	N	2165	-0-	-205	-0-	2165	2			N	-0-					27
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					27
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					27
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					27
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					27
*11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					27

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
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3801	2	3	9	N	3					42
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					42
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					42
09	3870	X	3814	-0-	-56	-0-	3814	2			N	-0-					42
10	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	3875	2			N	-0-					42
11	3810	X	3731	-0-	-79	-0-	3731	2			N	-0-					42

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
06	3000	N	2986	-0-	-14	114	2986	2			N	-0-					67
07	3100	N	3073	-0-	-27	87	3073	2			N	-0-					67
08	2829	X	2742	-0-	-87	-0-	2742	2			N	-0-					67
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					67
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					67
*11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					67

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
06	2460	X	237	-0-	-2223	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1669	-0-	-718	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1705	-0-	-682	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1600	-0-	-590	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

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
06	1530	N	1044	-0-	-486	-0-	1044	2			N	-0-	52	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

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
06	2250	X	1576	-0-	-674	-0-	1576	2			N	-0-					44
07	2325	X	1604	-0-	-721	-0-	1604	2			N	-0-					44
08	2077	X	1586	-0-	-491	-0-	1586	2			N	-0-					44
09	1830	X	1494	-0-	-336	-0-	1493	2	1	9	N	1					45
10	1736	X	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			N	-0-					45
11	1590	X	1390	-0-	-200	-0-	1390	2			N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1285	2	22	9	N	20					49
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	N	5					54
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	N	13					67
09	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			N	-0-					67
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1291	2	6	9	N	5					72
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1228	2	15	9	N	14					86

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2					64
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1					65
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	N	2					67
09	1110	N	913	-0-	-197	-0-	913	2			N	-0-					67
10	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	2			N	-0-					67
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					67

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	2	4	9	N	4					84
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					84
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1263	2	6	9	N	5	84	1			5
09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2			N	-0-					5
10	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			N	-0-					5
11	1350	N	1170	-0-	-180	-0-	1170	2			N	-0-	5	1			-0-

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
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4325	2	22	9	N	20					101
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4298	2	33	9	N	30					131
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1	9	N	1	1	8			131
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4077	2	22	9	N	20	106	1			45
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					45
*11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3935	2	31	9	N	28					73

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
06	2635	X	1990	-0-	-645	-0-	1968	2	22	9	N	20					92
07	4774	X	1949	-0-	-2825	-0-	1934	2	15	9	N	14					106
08	4774	X	1895	-0-	-2879	-0-	1883	2	12	9	N	11	92	1			25
09	2790	X	1739	-0-	-1051	-0-	1739	2			N	-0-					25
10	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	1746	2	6	9	N	5					30
11	1980	X	1639	-0-	-341	-0-	1639	2			N	-0-					30

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
06	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			N	-0-					42
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					42
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					42
09	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1195	2			N	-0-					42
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					42
11	1200	N	995	-0-	-205	-0-	995	2			N	-0-					42

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
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2951	2	89	9	N	81					81
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3082	2	7	9	N	6					87
*11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2909	2	54	9	N	49	109	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	1420	2			N	-0-					27
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					27
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					27
09	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			N	-0-					27
10	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	1401	2			N	-0-					27
11	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	1352	2			N	-0-					27

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
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2518	2	25	9	N	23					70
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2603	2	45	9	N	41	85	1			26
08	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	2571	2	31	9	N	28					54
09	2610	X	2475	-0-	-135	-0-	2472	2	3	9	N	3					57
10	2635	X	2551	-0-	-84	-0-	2551	2			N	-0-					57
11	2550	X	2477	-0-	-73	-0-	2387	2	90	9	N	82	118	1			21

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 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
06	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1176	2	6	9	N	5					44
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1					45
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	N	10					55
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					55
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1415	2	15	9	N	14					69
*11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1324	2	13	9	N	12					81

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	X	1056	-0-	-114	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	992	X	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	807	-0-	-813	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	828	-0-	-846	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	785	-0-	-265	-0-	785	2			N	-0-					-0-

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
06	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	1010	2	2	9	N	2					40
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	923	2	3	9	N	3					43
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	N	5					48
09	1020	N	428	-0-	-592	-0-	424	2	4	9	N	4					52
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					52
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					52

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4242	2	39	9	N	35					35
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					35
11	5670	X	3628	-0-	-2042	-0-	3499	2	129	9	N	117	90	1			62

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
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

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 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
06	3000	N	2868	-0-	-132	714	2868	2			N	-0-					49
07	3100	N	3197	-0-	97	811	3197	2			N	-0-					49
08	2963	X	2152	-0-	-811	-0-	2135	2	17	9	N	15					64
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2577	2	15	9	N	14	53	1			25
10	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					25
11	2070	X	1916	-0-	-154	-0-	1916	2			N	-0-					25

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2700	2	18	9	N	16					65
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	270	2	15	9	N	14					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					102
09	2640	N	2257	-0-	-383	-0-	2234	2	23	9	N	21	96	1			27
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					27
*11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					27

PARKEY "B" WELL #: 8 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1696	2	9	9	N	8					104
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1750	2	17	9	N	15					119
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1656	2	17	9	N	15					134
09	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	1580	2	9	9	N	8	117	1			25
10	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1711	2			N	-0-					25
11	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1600	2	4	9	N	4					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2266	-0-	-554	-0-	2257	2	9	9	N	8					57
07	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2575	2	9	9	N	8					65
08	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2759	2	23	9	N	21					86
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2587	2	18	9	N	16	76	1			26
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					26
11	2700	N	2444	-0-	-256	-0-	2444	2			N	-0-					26

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
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					-0-

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
06	2340	X	1921	-0-	-419	-0-	1896	2	25	9	N	23					107
07	2418	X	1981	-0-	-437	-0-	1979	2	2	9	N	2	82	1			27
08	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	1888	2	6	9	N	5					32
09	1920	X	1815	-0-	-105	-0-	1815	2			N	-0-					32
10	1984	X	1825	-0-	-159	-0-	1825	2			N	-0-					32
11	1920	X	1745	-0-	-175	-0-	1726	2	19	9	N	17					49

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
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1884	2	2	9	N	2					37
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1961	2	3	9	N	3					40
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	N	4					44
09	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1854	2	7	9	N	6					50
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1917	2	97	9	N	88	29	1			109
11	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	1839	2	1	9	N	1	54	1			56

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
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					35
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					35
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2					37
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					37
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3					40
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	176	2	2	9	N	2					42

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
06	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	2			N	-0-					70
07	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	3312	2			N	-0-					70
08	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	3292	2			N	-0-					70
09	3270	X	3201	-0-	-69	-0-	3201	2			N	-0-					70
10	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	3176	2			N	-0-					70
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					70

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
06	3000	N	3101	-0-	101	101	3064	2	37	9	N	34					74
07	3100	N	3180	-0-	80	181	3158	2	22	9	N	20					94
08	3075	N	2894	-0-	-181	-0-	2877	2	17	9	N	15					109
09	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	2602	2	21	9	N	19	101	1			27
10	2821	X	2607	-0-	-214	-0-	2590	2	17	9	N	15					42
11	2730	X	2117	-0-	-613	-0-	2108	2	9	9	N	8					50

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
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	544	2			N	-0-					64
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					64
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1693	2	8	9	N	7	1	8			70
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2629	2	19	9	N	17					87
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					87
*11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2032	2	4	9	N	4					91

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
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	N	2					72
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1547	2	21	9	N	19					91
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					91
09	2220	N	1305	-0-	-915	-0-	1305	2			N	-0-					91
10	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	1318	2	9	9	N	8					99
11	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2			N	-0-					99

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
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					49
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2476	2	52	9	N	47					96
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2014	2	29	9	N	26	104	1			18
09	2310	N	1784	-0-	-526	-0-	1784	2			N	-0-					18
10	2387	N	1872	-0-	-515	-0-	1848	2	24	9	N	22					40
11	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	1686	2	28	9	N	25					65

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
06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6					45
07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5					50
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3602	2	13	9	N	12					62
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					62
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3472	2	20	9	N	18					80
*11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3406	2	7	9	N	6					86

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
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4379	-0-	-54	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4006	-0-	-284	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4324	-0-	-140	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4114	-0-	-206	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

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
06	2520	N	480	-0-	-2040	-0-	430	2	50	9	N	45					124
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1653	2	130	9	N	118	118	1			124
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					124
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					124
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					124
11	2340	N	2067	-0-	-273	-0-	1962	2	105	9	N	95	192	1			27

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
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	6	9	N	5					32
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	N	2					34
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	2	3	9	N	3					37
09	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	1064	2	9	9	N	8					45
10	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	2			N	-0-					45
11	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	1026	2	4	9	N	4					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	12					149
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2718	2	2	9	N	2	151	1			-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1486	-0-	-839	-0-	1438	2	48	9	N	44					44
11	1650	N	981	-0-	-669	-0-	981	2			N	-0-	44	1			-0-

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
06	3000	N	3048	-0-	48	48	3048	2			N	-0-					25
07	2681	N	2633	-0-	-48	-0-	2633	2			N	-0-					25
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-	25	1			-0-
09	2880	X	2497	-0-	-383	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2276	-0-	-604	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

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
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1858	2	33	9	N	30					127
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2023	2	24	9	N	22	122	1			27
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2000	2	11	9	N	10					37
09	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1706	2	9	9	N	8					45
10	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1947	2			N	-0-					45
11	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1702	2			N	-0-	45	1			-0-

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
06	2610	N	2398	-0-	-212	-0-	2378	2	20	9	N	18					62
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2443	2	20	9	N	18	56	1			24
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2402	2	17	9	N	15					39
09	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			N	-0-					39
10	2449	N	2026	-0-	-423	-0-	2026	2			N	-0-					39
*11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2535	2	17	9	N	15					54

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
06	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	1804	2	6	9	N	5					40
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1756	2	11	9	N	10					50
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	N	2					52
09	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2			N	-0-					52
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1791	2	22	9	N	20					72
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	2			N	-0-					72

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
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-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 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
06	1440	N	1136	-0-	-304	-0-	1126	2	10	9	N	9					81
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					81
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					81
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					81
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					81
11	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1343	2	54	9	N	49	105	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2430	-0-	-120	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2891	2	32	9	N	29					29
*11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3035	2	11	9	N	10					39

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					65
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					65
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					65
*11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					65

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

06	3300	X	3252	-0-	-48	-0-	3223	2	29	9	N	26					91
07	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	3337	2	21	9	N	19	83	1			27
08	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	3329	2	28	9	N	25					52
09	3300	X	3232	-0-	-68	-0-	3232	2			N	-0-					52
10	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	3308	2			N	-0-					52
*11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3160	2	84	9	N	76	103	1			25

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

06	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	1609	2	6	9	N	5					45
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1691	2	10	9	N	9					54
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14	9	N	13					67
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					67
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					67
11	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1615	2	17	9	N	15					82

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

06	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	1788	2			N	-0-					41
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					41
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					41
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	N	1					42
10	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1836	2	13	9	N	12					54
11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1837	2	12	9	N	11					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					33
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					33
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					33
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					33
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					33
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					33

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	1505	2			N	-0-					27
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	N	5					32
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	2	8	9	N	7					39
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					39
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1548	2	17	9	N	15					54
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1459	2	12	9	N	11					65

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
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					127
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					127
08	2108	X	906	-0-	-1202	-0-	906	2			N	-0-					127
09	1440	X	361	-0-	-1079	-0-	361	2			N	-0-					127
10	2108	X	361	-0-	-1747	-0-	361	2			N	-0-					127
11	2040	X	62	-0-	-1978	-0-	60	2	2	9	N	2	60	1			69

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4280	-0-	-100	-0-	4215	2	65	9	N	59	65	1			95
07	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	4337	2	9	9	N	8					103
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4655	2	138	9	N	125	125	1			103
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6042	2	43	9	N	39	72	1			70
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					70
11	4380	X	1923	-0-	-2457	-0-	1767	2	156	9	N	142	120	1			92

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					26
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					26
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					26
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					26
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					26
*11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2639	2	15	9	N	14					40

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
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					36
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1996	2	77	9	N	70	69	1			37
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					37
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					37
10	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1996	2			N	-0-					37
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					37

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
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2424	2	13	9	N	12					82
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3612	2	11	9	N	10					92
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3457	2	39	9	N	35	97	1			30
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3565	2	13	9	N	12					42
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3565	2	28	9	N	25					67
*11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3459	2	17	9	N	15					82

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
06	2400	N	1471	-0-	-929	-0-	1471	2			N	-0-					27
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					27
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					27
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					27
10	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2188	2			N	-0-					27
11	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	2131	2			N	-0-					27

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
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	N	2	2	8			27
09	3000	N	10541	-0-	7541	7541	10541	2			N	-0-					27
10	3100	N	10541	-0-	7441	14982	10541	2			N	-0-					27
*11	3000	N	5423	-0-	2423	17405	5406	2	17	9	N	15					42

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 #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					24
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					27

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	1894	2	20	9	N	18					45
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1962	2	19	9	N	17					62
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	2	21	9	N	19	54	1			27
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1913	2	19	9	N	17					44
10	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1932	2	18	9	N	16					60
*11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1837	2	29	9	N	26	59	1			27

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
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2785	2	20	9	N	18					99
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1183	2	23	9	N	21	94	1			26
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					26
09	1590	N	617	-0-	-973	-0-	617	2			N	-0-					26
10	1209	N	608	-0-	-601	-0-	608	2			N	-0-					26
11	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	2			N	-0-					26

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	5	1	211	2	N	3					40
							3	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					40
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					40
09	210	N	77	-0-	-133	-0-	71	2	6	9	N	5					45
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					45
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					45

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	728	1	2480	2	N	64					91
							70	9									
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	713	1	2952	2	N	-0-					91
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	713	1	2517	2	N	98	88	1			101
							108	9									
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	690	1	1546	2	N	-0-					101
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	690	1	1678	2	N	32	46	1			87
							35	9									
*11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					87

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
06	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	2277	2	37	9	N	34					79
07	2914	X	2414	-0-	-500	-0-	2389	2	25	9	N	23					102
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2244	2	32	9	N	29	105	1			26
09	2310	N	2259	-0-	-51	-0-	2258	2	1	9	N	1					27
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2415	2	36	9	N	33					60
*11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2369	2	43	9	N	39	72	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-					87
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					87
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	2	6	9	N	5					92
09	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	2			N	-0-					92
10	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			N	-0-					92
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	4					96

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4952	2	4	9	N	4					86
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					86
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4749	2	7	9	N	6					92
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4589	2	2	9	N	2					94
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					94
*11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4701	2	3	9	N	3					97

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

06	3000	N	4356	-0-	1356	2029	4293	2	63	9	N	57	142	1			27
07	3100	N	4524	-0-	1424	3453	4518	2	6	9	N	5					32
08	3100	N	4047	-0-	947	4400	4038	2	9	9	N	8					40
09	7734	X	3334	-0-	-4400	-0-	3297	2	37	9	N	34					74
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3297	2	3	9	N	3					77
*11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2894	2	26	9	N	24					101

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

06	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	2684	2	74	9	N	67					112
07	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	2353	2	8	9	N	7					119
08	3100	X	1834	-0-	-1266	-0-	1808	2	26	9	N	24	116	1			27
09	2760	X	2508	-0-	-252	-0-	2508	2			N	-0-					27
10	2852	X	2508	-0-	-344	-0-	2508	2			N	-0-					27
11	2760	X	2405	-0-	-355	-0-	2403	2	2	9	N	2					29

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3838	2	13	9	N	12					112
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3640	2	11	9	N	10					122
08	3596	X	3552	-0-	-44	-0-	3526	2	26	9	N	24	96	1			50
09	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	3402	2	22	9	N	20					70
10	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	3402	2	24	9	N	22					92
11	3600	X	3542	-0-	-58	-0-	3525	2	17	9	N	15					107

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

06	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	1193	2			N	-0-					49
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					49
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					49
09	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					49
10	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					49
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2337	-0-	-573	-0-	2337	2			N	-0-					26
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2405	2	45	9	N	41					67
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					67
09	2520	X	2242	-0-	-278	-0-	2242	2			N	-0-					67
10	2604	X	2193	-0-	-411	-0-	2164	2	29	9	N	26					93
11	2370	X	2009	-0-	-361	-0-	2009	2			N	-0-	66	1			27

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
06	16920	X	14613	-0-	-2307	-0-	14603	2	10	9	N	9					35
07	17484	X	12616	-0-	-4868	-0-	12572	2	44	9	N	40					75
08	17484	X	14462	-0-	-3022	-0-	14388	2	74	9	N	67	115	1			27
09	16500	X	15032	-0-	-1468	-0-	15032	2			N	-0-					27
10	16182	X	15057	-0-	-1125	-0-	15032	2	25	9	N	23					50
*11	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15416	2	28	9	N	25					75

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	3000	-0-	-90	-0-	3000	2			N	-0-					27
07	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	3086	2			N	-0-					27
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					27
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					27
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					27
*11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					27

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
06	1350	N	1132	-0-	-218	-0-	1095	2	37	9	N	34					119
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-	92	1			27
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	N	12					39
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-					39
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					39
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1071	2	12	9	N	11					50

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
06	3720	X	1817	-0-	-1903	-0-	1817	2			N	-0-	40	6			-0-
07	3844	X	3594	-0-	-250	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3431	-0-	-351	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3030	-0-	-510	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2243	-0-	-1415	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2556	-0-	-924	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

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

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
06	1290	N	14	-0-	-1276	-0-	14	2			N	-0-					117
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					117
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					117
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1653	2	2	9	N	2	63	1			56
10	2356	N	1531	-0-	-825	-0-	1531	2			N	-0-					56
11	1740	N	1337	-0-	-403	-0-	1337	2			N	-0-					56

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

06	6000	X	2597	-0-	-3403	-0-	2597	2			N	-0-					42
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2362	2	9	9	N	8					50
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					50
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					50
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					50
11	2790	X	2766	-0-	-24	-0-	2766	2			N	-0-					50

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

06	4860	X	4307	-0-	-553	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4255	-0-	-767	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4695	-0-	-358	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
*11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

06	2460	N	2448	-0-	-12	-0-	2446	2	2	9	N	2					111
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					111
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					111
09	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	2379	2			N	-0-					111
10	2573	N	2178	-0-	-395	-0-	2178	2			N	-0-	111	1			-0-
11	2460	N	2389	-0-	-71	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

06	3930	X	3668	-0-	-262	-0-	3636	2	32	9	N	29					50
07	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	4012	2	13	9	N	12					62
08	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3896	2	34	9	N	31	54	1			39
09	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	3864	2			N	-0-					39
10	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	3864	2	23	9	N	21					60
11	3900	X	3420	-0-	-480	-0-	3405	2	15	9	N	14					74

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-					49
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1264	2	11	9	N	10					59
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					59
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1308	2	42	9	N	38	67	1			30
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					30
11	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-					30

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

06	990	N	784	-0-	-206	-0-	773	2	11	9	N	10					57
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2	9	N	2					59
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3					62
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					62
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					62
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1573	2	6	9	N	5					27
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1590	2	13	9	N	12					39
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1588	2	22	9	N	20					59
09	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	1537	2			N	-0-					59
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1568	2	46	9	N	42					101
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1515	2	1	9	N	1	74	1			28

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
06	1890	X	1653	-0-	-237	-0-	854	1	747	2	N	47					82
							52	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	863	1	285	2	N	-0-					82
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	640	1	1120	2	N	40	95	1			27
							44	9									
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	835	1	1875	2	N	10					37
							11	9									
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	863	1	2052	2	N	-0-					37
*11	3000	N	3874	-0-	874	874	835	1	3039	2	N	-0-					37

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
06	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					86
07	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11988	2	3	9	N	3					89
08	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11523	2	10	9	N	9	1	8			97
09	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10598	2	48	9	N	44					141
10	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9435	2	46	9	N	42	158	1			25
*11	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					25

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
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6311	2	48	9	N	44					91
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5502	2	77	9	N	70					161
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6114	2	54	9	N	49	182	1	1	8	27
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5867	2	28	9	N	25					52
10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					52
*11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5804	2	44	9	N	40					92

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
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	N	10					44
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					44
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					44
09	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	2			N	-0-					44
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	737	2	1	9	N	1					45
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					45

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
06	3000	X	1851	-0-	-1149	-0-	1845	2	6	9	N	5					40
07	3100	X	2614	-0-	-486	-0-	2614	2			N	-0-					40
08	3100	X	1922	-0-	-1178	-0-	1922	2			N	-0-					40
09	2790	X	1950	-0-	-840	-0-	1950	2			N	-0-					40
10	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	2078	2	8	9	N	7					47
11	2520	X	2468	-0-	-52	-0-	2468	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	900	N	644	-0-	-256	-0-	644	2			N	-0-					75
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					75
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					75
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					75
10	620	N	88	-0-	-532	-0-	88	2			N	-0-	75	1			-0-
*11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	X	2346	-0-	-654	-0-	2346	2			N	-0-					94
07	2976	X	2142	-0-	-834	-0-	2140	2	2	9	N	2					96
08	2976	X	1980	-0-	-996	-0-	1969	2	11	9	N	10					106
09	2820	X	1769	-0-	-1051	-0-	1768	2	1	9	N	1					107
10	2139	N	1277	-0-	-862	-0-	1270	2	7	9	N	6	75	1			38
*11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					38

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
06	2670	N	2405	-0-	-265	-0-	2405	2			N	-0-					27
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2459	2	6	9	N	5					32
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2443	2	2	9	N	2					34
09	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	2324	2	1	9	N	1					35
10	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	2			N	-0-					35
*11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2429	2	8	9	N	7					42

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
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					40
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					40
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					40
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					40
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					40
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					40

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
06	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	2895	2			N	-0-					81
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					81
08	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	2909	2	9	9	N	8					89
09	2910	X	2629	-0-	-281	-0-	2615	2	14	9	N	13					102
10	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	2564	2	57	9	N	52	44	1			110
11	2820	N	2361	-0-	-459	-0-	2354	2	7	9	N	6					116

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
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1687	2	150	9	N	136	113	1			122
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					122
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					122
09	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	1627	2			N	-0-					122
10	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-					122
*11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					122

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	6			-0-
07	14B2 EXT		2771	-0-	2771	2771	2771	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1935	-0-	1935	4706	1935	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1627	-0-	1627	6333	1627	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1107	-0-	1107	7440	1107	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2184	-0-	2184	9624	2184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11559	2	182	9	N	165	179	1			26
07	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11801	2	187	9	N	170	170	1			26
08	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11434	2	39	9	N	35	1	8			60
09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10724	2	157	9	N	143	176	1			27
10	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					27
*11	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	9889	2	197	9	N	179	174	1			32

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	2	17	9	N	15					40
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1270	2	17	9	N	15					55
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1299	2	7	9	N	6					61
09	1260	N	945	-0-	-315	-0-	931	2	14	9	N	13					74
10	1302	N	931	-0-	-371	-0-	931	2			N	-0-					74
11	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1107	2	25	9	N	23					97

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

06	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	1926	2	13	9	N	12					39
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					39
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2045	2	33	9	N	30					69
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					69
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2027	2	52	9	N	47	89	1			27
11	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	1926	2	3	9	N	3					30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

06	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					40
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					40
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	424	2	21	9	N	19					59
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	2	9	9	N	8					67
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	663	2	6	9	N	5					72
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					72

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

06	1710	N	348	-0-	-1362	-0-	348	2			N	-0-	72	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
11	2910	N	1685	-0-	-1225	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

06	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1747	2	9	9	N	8	129	1			8
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					8
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					8
09	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1735	2	12	9	N	11					19
10	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1775	2	41	9	N	37					56
11	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715	2			N	-0-					56

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

06	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					9
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					9
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					9
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					9
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					9
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					9

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
06	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	1005	2	20	9	N	18					65
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					65
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1054	2	19	9	N	17					82
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					82
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1043	2	26	9	N	24					106
11	1050	N	875	-0-	-175	-0-	871	2	4	9	N	4	84	1			26

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
06	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1651	2	17	9	N	15					64
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					64
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	2	3	9	N	3					67
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					67
10	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1794	2			N	-0-					67
11	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1673	2	3	9	N	3					70

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
06	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	1929	2	17	9	N	15					47
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					47
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					47
09	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1907	2			N	-0-					47
10	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2			N	-0-					47
*11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					47

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
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	312	2	6	9	N	5					30
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2					32
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					32
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					32
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					32
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					32

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
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1186	2	17	9	N	15					63
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					63
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1175	2	19	9	N	17					80
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	2			N	-0-					80
10	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1172	2	2	9	N	2					82
11	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	2			N	-0-					82

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
06	2070	N	1437	-0-	-633	-0-	1415	2	22	9	N	20					69
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1937	2	12	9	N	11					80
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					80
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1777	2	29	9	N	26	77	1			29
10	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			N	-0-					29
11	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1704	2	9	9	N	8					37

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					40
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2					42
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					42
09	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	999	2	11	9	N	10					52
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1030	2	8	9	N	7					59
11	990	N	932	-0-	-58	-0-	929	2	3	9	N	3					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			N	-0-					44
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					44
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					44
09	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	1582	2			N	-0-					44
10	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1501	2			N	-0-					44
11	1590	N	1147	-0-	-443	-0-	1147	2			N	-0-					44

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	169	1	6856	2	N	-0-					122
07	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					122
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					122
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					122
10	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8468	2	17	9	N	15	85	1			52
*11	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					52

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
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1756	2	17	9	N	15					79
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1759	2	12	9	N	11					90
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	2	17	9	N	15	78	1			27
09	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	1713	2			N	-0-					27
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1765	2	14	9	N	13					40
11	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1555	2	32	9	N	29	42	1			27

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
06	1950	N	1581	-0-	-369	-0-	1581	2			N	-0-					85
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					85
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					85
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					85
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					85
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					85

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
06	3660	X	3348	-0-	-312	-0-	3339	2	9	9	N	8					35
07	3782	X	1553	-0-	-2229	-0-	1527	2	26	9	N	24					59
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4324	2	28	9	N	25					84
09	3570	X	3388	-0-	-182	-0-	3358	2	30	9	N	27	71	1			40
10	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3533	2	33	9	N	30					70
11	3660	X	3341	-0-	-319	-0-	3282	2	59	9	N	54	97	1			27

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
06	1680	N	1012	-0-	-668	-0-	1006	2	6	9	N	5					39
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					39
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					39
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					39
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					39
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					39

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3234	-0-	-1326	-0-	3180	2	54	9	N	49	178	1			27
07	4712	X	3598	-0-	-1114	-0-	3592	2	6	9	N	5					32
08	4712	X	3844	-0-	-868	-0-	3813	2	31	9	N	28					60
09	4560	X	4538	-0-	-22	-0-	4458	2	80	9	N	73	106	1			27
10	4712	X	4057	-0-	-655	-0-	3993	2	64	9	N	58					85
11	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	3344	2			N	-0-	58	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					30
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					30
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					30
09	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			N	-0-					30
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					30
11	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			N	-0-					30

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
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1939	2	13	9	N	12	95	1			27
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1993	2	20	9	N	18					45
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2060	2	8	9	N	7					52
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					52
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					52
*11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2085	2	79	9	N	72	96	1			28

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
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	N	5					102
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1	9	N	1					103
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	N	2					105
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1112	2	19	9	N	17	94	1			28
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					28
11	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1184	2	24	9	N	22					50

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
06	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	1380	2			N	-0-					60
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					60
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					60
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					60
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					60
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					60

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
06	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	1946	2	15	9	N	14					42
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1987	2	43	9	N	39					81
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1950	2	35	9	N	32	84	1			29
09	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1907	2			N	-0-					29
10	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	1912	2	80	9	N	73					102
11	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	1850	2			N	-0-	75	1			27

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
06	2520	N	2416	-0-	-104	-0-	2396	2	20	9	N	18	72	1			27
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2462	2	14	9	N	13					40
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2425	2	21	9	N	19					59
09	2430	N	2350	-0-	-80	-0-	2350	2			N	-0-					59
10	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2411	2			N	-0-					59
*11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2330	2	42	9	N	38	74	1			23

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
06	2070	N	1879	-0-	-191	-0-	1879	2			N	-0-					54
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1928	2	17	9	N	15					69
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1914	2	55	9	N	50	90	1			29
09	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	1850	2			N	-0-					29
10	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1871	2	79	9	N	72					101
11	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	1897	2			N	-0-	74	1			27

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
06	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	2766	2			N	-0-					62
07	2976	X	2915	-0-	-61	-0-	2894	2	21	9	N	19					81
08	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	2876	2			N	-0-					81
09	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	2737	2			N	-0-					81
10	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	2892	2	6	9	N	5	81	1			5
11	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	2778	2			N	-0-					5

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
06	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1732	2	12	9	N	11					50
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1768	2	22	9	N	20					70
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1756	2	18	9	N	16					86
09	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1687	2	34	9	N	31	90	1			27
10	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			N	-0-					27
11	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1550	2	8	9	N	7					34

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
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	966	2	9	9	N	8					85
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	N	5					90
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	991	2	15	9	N	14	77	1			27
09	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					27
10	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					27
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	946	2	3	9	N	3					30

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
06	6150	X	5103	-0-	-1047	-0-	5084	2	19	9	Y	17					31
07	6355	X	5267	-0-	-1088	-0-	5257	2	10	9	Y	9					40
08	6355	X	4708	-0-	-1647	-0-	4668	2	40	9	Y	36	61	1			15
09	6150	X	4386	-0-	-1764	-0-	4368	2	18	9	Y	16					31
10	6014	X	4424	-0-	-1590	-0-	4388	2	36	9	Y	33	49	1			15
11	5100	X	4369	-0-	-731	-0-	4363	2	6	9	Y	5					20

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
06	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	1009	2	6	9	N	5					60
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1148	2	2	9	N	2					62
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8					70
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					70
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1171	2	24	9	N	22	65	1			27
11	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			N	-0-					27

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
06	5580	X	3036	-0-	-2544	-0-	3017	2	19	9	Y	17					31
07	5766	X	2379	-0-	-3387	-0-	2369	2	10	9	Y	9					40
08	5766	X	3342	-0-	-2424	-0-	3302	2	40	9	Y	36	61	1			15
09	5040	X	2621	-0-	-2419	-0-	2603	2	18	9	Y	16					31
10	4867	X	2678	-0-	-2189	-0-	2642	2	36	9	Y	33	49	1			15
11	3240	X	2481	-0-	-759	-0-	2475	2	6	9	Y	5					20

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
06	5100	X	4388	-0-	-712	-0-	4323	2	65	9	N	59					89
07	5270	X	4372	-0-	-898	-0-	4372	2			N	-0-					89
08	5270	X	3711	-0-	-1559	-0-	3576	2	135	9	N	123	175	1			37
09	5100	X	3591	-0-	-1509	-0-	3591	2			N	-0-					37
10	5084	X	3943	-0-	-1141	-0-	3943	2			N	-0-					37
11	4380	X	3868	-0-	-512	-0-	3822	2	46	9	N	42					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	584	2			N	-0-					164
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					164
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					164
09	570	N	227	-0-	-343	-0-	227	2			N	-0-					164
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					164
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	763	2	58	9	N	53	165	1			52

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					103
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					103
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-	103	1			-0-
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7017	2	41	9	N	37					37
10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					37
*11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5688	2	3	9	N	3					40

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9334	2	17	9	N	15					79
07	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9761	2	90	9	N	82	130	1			31
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9473	2	70	9	N	64	1	8			94
09	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9337	2	84	9	N	76	64	1			106
10	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9337	2	108	9	N	98					204
*11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9055	2	35	9	N	32	120	1			116

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1754	2	22	9	N	20					50
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1752	2	11	9	N	10					60
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2008	2	13	9	N	12					72
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1896	2	19	9	N	17					89
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1896	2	17	9	N	15					104
*11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1817	2	13	9	N	12					116

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

06	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	690	1	9999	2	N	31	2	8			50
							34	9									
07	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	713	1	10989	2	N	27					77
							30	9									
08	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	713	1	11066	2	N	29	5	8			101
							32	9									
09	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	690	1	10906	2	N	109	109	1			101
							120	9									
10	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	713	1	10906	2	N	-0-					101
*11	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	690	1	10461	2	N	7	81	1			27
							8	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

06	6000	X	5341	-0-	-659	-0-	5254	2	87	9	N	79					139
07	6200	X	5382	-0-	-818	-0-	5360	2	22	9	N	20					159
08	6200	X	4950	-0-	-1250	-0-	4917	2	33	9	N	30	162	1			27
09	5370	X	4896	-0-	-474	-0-	4888	2	8	9	N	7					34
10	5518	X	4922	-0-	-596	-0-	4888	2	34	9	N	31					65
11	5340	X	4794	-0-	-546	-0-	4770	2	24	9	N	22					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6816	2	81	9	N	74					101
07	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7387	2	141	9	N	128	169	1			60
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7202	2	157	9	N	143	175	1	1	8	27
09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	6963	2	63	9	N	57					84
10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6963	2	130	9	N	118	168	1			34
*11	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7186	2	195	9	N	177	172	1			39

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

06	6150	X	5720	-0-	-430	-0-	5684	2	36	9	N	33					60
07	6355	X	5445	-0-	-910	-0-	5424	2	21	9	N	19					79
08	6200	X	5908	-0-	-292	-0-	5874	2	34	9	N	31	1	8			109
09	5910	X	5454	-0-	-456	-0-	5406	2	48	9	N	44	124	1			29
10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6009	2	17	9	N	15					44
*11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5969	2	29	9	N	26					70

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

06	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2324	2	58	9	N	53	79	1			26
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					26
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2374	2	12	9	N	11					37
09	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	2288	2	2	9	N	2					39
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					39
*11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2408	2	74	9	N	67	79	1			27

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

06	10890	X	10370	-0-	-520	-0-	10315	2	55	9	N	50					129
07	11222	X	9620	-0-	-1602	-0-	9522	2	98	9	N	89	171	1			47
08	11222	X	10145	-0-	-1077	-0-	10131	2	14	9	N	13					60
09	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	82	115	1			27
10	11036	X	9702	-0-	-1334	-0-	9683	2	19	9	N	17					44
11	10380	X	9953	-0-	-427	-0-	9848	2	105	9	N	95	112	1			27

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

06	4800	X	4369	-0-	-431	-0-	4293	2	76	9	N	69	164	1			26
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5103	2	72	9	N	65					91
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4871	2	22	9	N	20					111
09	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	4522	2	102	9	N	93	167	1			37
10	5177	X	4682	-0-	-495	-0-	4682	2			N	-0-					37
11	5010	X	4600	-0-	-410	-0-	4530	2	70	9	N	64					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3884	-0-	-166	-0-	3821	2	63	9	N	57					84
07	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	3913	2	30	9	N	27					111
08	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3911	2	44	9	N	40	116	1			35
09	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3719	2	19	9	N	17					52
10	3999	X	3743	-0-	-256	-0-	3719	2	24	9	N	22					74
11	3870	X	3492	-0-	-378	-0-	3464	2	28	9	N	25					99

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

06	6900	X	5741	-0-	-1159	-0-	11	1	5645	2	N	77	172	1			26
							85	9									
07	7130	X	6130	-0-	-1000	-0-	12	1	6087	2	N	28					54
							31	9									
08	7130	X	6314	-0-	-816	-0-	12	1	6240	2	N	56	1	8			109
							62	9									
09	6000	X	5807	-0-	-193	-0-	11	1	5708	2	N	80	162	1			27
							88	9									
10	6138	X	6071	-0-	-67	-0-	12	1	5991	2	N	62	43	1			46
							68	9									
11	6120	X	5734	-0-	-386	-0-	11	1	5655	2	N	62	64	1			44
							68	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

06	8880	X	7915	-0-	-965	-0-	11	1	7727	2	N	161	180	1			25
							177	9									
07	9145	X	8847	-0-	-298	-0-	12	1	8809	2	N	24					49
							26	9									
08	8990	X	8591	-0-	-399	-0-	12	1	8413	2	N	151	172	1	1	8	27
							166	9									
09	8580	X	8053	-0-	-527	-0-	11	1	8031	2	N	10					37
							11	9									
10	8866	X	8502	-0-	-364	-0-	12	1	8314	2	N	160	172	1			25
							176	9									
11	8550	X	8047	-0-	-503	-0-	11	1	7975	2	N	55					80
							61	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

06	1620	N	614	-0-	-1006	-0-	614	2			N	-0-					97
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					97
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	918	2	22	9	N	20	68	1			49
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					49
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-					49
11	900	N	710	-0-	-190	-0-	710	2			N	-0-					49

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3622	2	21	9	N	19					45
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3531	2	11	9	N	10					55
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3611	2	22	9	N	20					75
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3690	2	4	9	N	4					79
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3690	2	34	9	N	31	83	1			27
*11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3432	2	3	9	N	3					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	5718	-0-	-2502	-0-	5676	2	42	9	N	38	176	1			33
07	8494	X	4661	-0-	-3833	-0-	4640	2	21	9	N	19					52
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8462	2	22	9	N	20	2	8			70
09	7770	X	6863	-0-	-907	-0-	6822	2	41	9	N	37					107
10	7843	X	7596	-0-	-247	-0-	7565	2	31	9	N	28					135
11	8220	X	6087	-0-	-2133	-0-	6069	2	18	9	N	16					151

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
06	8490	X	5364	-0-	-3126	-0-	129	1	5235	2	N	-0-	168	1			72
07	8091	X	6511	-0-	-1580	-0-	6511	2			N	-0-					72
08	8029	X	6416	-0-	-1613	-0-	6416	2			N	-0-					72
09	6900	X	6158	-0-	-742	-0-	6024	2	134	9	N	122					194
10	6603	X	6589	-0-	-14	-0-	6570	2	19	9	N	17	161	1			50
*11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					50

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
06	7650	X	5828	-0-	-1822	-0-	515	1	5243	2	N	64					250
							70	9									
07	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	615	1	7171	2	N	51	172	1			129
							56	9									
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	397	1	7209	2	N	133	176	1			86
							146	9									
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	351	1	5690	2	N	20					106
							22	9									
10	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	362	1	9780	2	N	59					165
							65	9									
*11	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	351	1	8267	2	N	98	165	1			98
							108	9									

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
06	10350	X	9396	-0-	-954	-0-	9396	2			N	-0-					97
07	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2			N	-0-					97
08	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10669	2	100	9	N	91	155	1			33
09	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10566	2	109	9	N	99	72	1			60
10	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			N	-0-					60
11	10410	X	10327	-0-	-83	-0-	10242	2	85	9	N	77	60	1			77

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
06	12510	X	11985	-0-	-525	-0-	11966	2	19	9	Y	17					31
07	12431	X	12066	-0-	-365	-0-	12056	2	10	9	Y	9					40
08	12865	X	12225	-0-	-640	-0-	12185	2	40	9	Y	36	61	1			15
09	12450	X	11464	-0-	-986	-0-	11446	2	18	9	Y	16					31
10	12555	X	11423	-0-	-1132	-0-	11387	2	36	9	Y	33	49	1			15
11	12000	X	11426	-0-	-574	-0-	11420	2	6	9	Y	5					20

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
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	3	1	6363	2	N	73	24	1			223
							80	9									
07	6200	X	3809	-0-	-2391	-0-	3	1	3752	2	N	49	120	1			152
							54	9									
08	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	3	1	6483	2	N	55					207
							61	9									
09	6000	X	5924	-0-	-76	-0-	3	1	5807	2	N	104	81	1			230
							114	9									
10	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	3	1	5906	2	N	167	256	1			141
							184	9									
11	6000	X	5650	-0-	-350	-0-	3	1	5633	2	N	13	77	1			77
							14	9									

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
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	3	1	2288	2	N	47	161	1			27
							52	9									
07	2418	X	1539	-0-	-879	-0-	3	1	1536	2	N	-0-					27
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	3	1	2810	2	N	5					32
							6	9									
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	3	1	2491	2	N	18					50
							20	9									
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	3	1	2443	2	N	-0-					50
*11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	3	1	2353	2	N	19					69
							21	9									

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
06	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-					27
07	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	2			N	-0-					27
08	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12860	2	1	9	N	1	1	8			27
09	12420	X	12038	-0-	-382	-0-	12038	2			N	-0-					27
10	13051	X	12596	-0-	-455	-0-	12596	2			N	-0-					27
11	12630	X	11876	-0-	-754	-0-	11876	2			N	-0-					27

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
06	9360	X	9327	-0-	-33	-0-	9253	2	74	9	N	67	129	1			35
07	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9524	2	67	9	N	61	59	1			37
08	10478	X	8734	-0-	-1744	-0-	8734	2			N	-0-					37
09	10140	X	9549	-0-	-591	-0-	9439	2	110	9	N	100	115	1			22
10	9889	X	9837	-0-	-52	-0-	9776	2	61	9	N	55					77
11	9330	X	6421	-0-	-2909	-0-	6346	2	75	9	N	68	116	1			29

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
06	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					67
07	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-					67
08	11997	X	11336	-0-	-661	-0-	11336	2			N	-0-					67
09	11610	X	9680	-0-	-1930	-0-	9680	2			N	-0-					67
10	11129	X	10575	-0-	-554	-0-	10569	2	6	9	N	5					72
11	10980	X	9826	-0-	-1154	-0-	9826	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	4440	X	3682	-0-	-758	-0-	701	1	2852	2	N	117	169	1	1	8	27
							129	9									
07	4588	X	3291	-0-	-1297	-0-	725	1	2541	2	N	23					50
							25	9									
08	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	725	1	4556	2	N	73	1	8			122
							80	9									
09	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	655	1	4926	2	N	77	165	1			34
							85	9									
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	725	1	3340	2	N	33					67
							36	9									
11	4440	X	4230	-0-	-210	-0-	701	1	3424	2	N	95	112	1			50
							105	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	6910	2	158	9	N	144	144	1			54
07	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7383	2	77	9	N	70					124
08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7177	2	167	9	N	152	250	1			26
09	7080	X	6759	-0-	-321	-0-	6627	2	132	9	N	120	119	1			27
10	7471	X	7132	-0-	-339	-0-	7027	2	105	9	N	95	97	1			25
11	7230	X	6753	-0-	-477	-0-	6536	2	217	9	N	197	69	1			153

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

06	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11219	2	28	9	N	25					52
07	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11249	2	42	9	N	38					90
08	11687	X	10597	-0-	-1090	-0-	10534	2	63	9	N	57	121	1	1	8	25
09	11430	X	10166	-0-	-1264	-0-	10166	2			N	-0-					25
10	11811	X	10166	-0-	-1645	-0-	10166	2			N	-0-					25
11	11250	X	9094	-0-	-2156	-0-	9015	2	79	9	N	72					97

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

06	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9103	2	76	9	N	69	137	1			27
07	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11141	2	31	9	N	28					55
08	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10142	2	57	9	N	52	77	1	1	8	29
09	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9912	2	29	9	N	26					55
10	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9341	2	39	9	N	35					90
*11	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8416	2	50	9	N	45	73	1			62

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

06	600	N	245	-0-	-355	-0-	245	2			N	-0-					89
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					89
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					89
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					89
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	310	2	2	9	N	2	66	1			25
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	789	1	3991	2	N	-0-					25
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	713	1	4418	2	N	-0-					25
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	713	1	4115	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	690	1	3944	2	N	9					34
							10	9									
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	713	1	4984	2	N	5					39
							6	9									
*11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	690	1	5026	2	N	8					47
							9	9									

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5733	2	11	9	N	10					74
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5753	2	52	9	N	47					121
08	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7764	2	78	9	N	71	164	1	1	8	27
09	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7197	2	3	9	N	3					30
10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					30
*11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7871	2	88	9	N	80					110

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6783	2	76	9	N	69					146
07	6851	X	6638	-0-	-213	-0-	6629	2	9	9	N	8	127	1			27
08	6324	X	6156	-0-	-168	-0-	6156	2			N	-0-					27
09	6870	X	5149	-0-	-1721	-0-	5059	2	90	9	N	82	70	1			39
10	7099	X	5998	-0-	-1101	-0-	5998	2			N	-0-					39
11	6870	X	5076	-0-	-1794	-0-	4990	2	86	9	N	78	75	1			42

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	690	1	8411	2	N	107	64	1			70
							118	9									
07	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	713	1	8755	2	N	50	90	1			30
							55	9									
08	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	713	1	8613	2	N	136	40	1	1	8	125
							150	9									
09	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	690	1	8351	2	N	75	173	1			27
							83	9									
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	713	1	8644	2	N	33					60
							36	9									
*11	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	690	1	8178	2	N	49					109
							54	9									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

06	6510	X	5649	-0-	-861	-0-	5597	2	52	9	N	47					124
07	6727	X	5939	-0-	-788	-0-	5939	2			N	-0-					124
08	6727	X	6273	-0-	-454	-0-	6229	2	44	9	N	40	137	1			27
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					27
10	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6740	2	99	9	N	90					117
*11	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6882	2	51	9	N	46	134	1			29

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
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	279	1	599	2	Y	14					74
							15	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	357	1	895	2	Y	-0-					74
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	357	1	587	2	Y	-0-					74
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	173	1	603	2	Y	13					87
							14	9									
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	380	1	776	2	Y	25					112
							28	9									
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	253	1	690	2	Y	19	107	1			24
							21	9									

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9210	X	8921	-0-	-289	-0-	8910	2	11	9	N	10					29
07	9517	X	9367	-0-	-150	-0-	9367	2			N	-0-					29
08	9517	X	9287	-0-	-230	-0-	9287	2			N	-0-					29
09	9210	X	9182	-0-	-28	-0-	9182	2			N	-0-					29
10	9517	X	9340	-0-	-177	-0-	9333	2	7	9	N	6					35
*11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9132	2	69	9	N	63	66	1			32

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	238	1	5730	2	N	65	2	8			76
							72	9									
07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	246	1	5051	2	N	145	171	1			50
							160	9									
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	246	1	5910	2	N	201	79	1	5	8	167
							221	9									
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	341	1	5027	2	N	-0-					167
10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	313	1	5027	2	N	47	161	1			53
							52	9									
*11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	238	1	4704	2	N	36					89
							40	9									

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
06	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	231	1	8875	2	N	179	174	1	1	8	215
							197	9									
07	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	239	1	9407	2	N	19	169	1			65
							21	9									
08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	239	1	9668	2	N	134	60	1	2	8	137
							147	9									
09	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	341	1	10875	2	N	69	69	1			137
							76	9									
10	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	310	1	10875	2	N	-0-					137
11	8640	X	8123	-0-	-517	-0-	231	1	7739	2	N	139	164	1			112
							153	9									

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
06	8310	X	5332	-0-	-2978	-0-	231	1	5035	2	N	60	1	8			121
							66	9									
07	6820	X	4835	-0-	-1985	-0-	239	1	4551	2	N	41					162
							45	9									
08	7130	X	3612	-0-	-3518	-0-	239	1	3282	2	N	83	179	1	1	8	65
							91	9									
09	6900	X	799	-0-	-6101	-0-	19	1	776	2	N	4					69
							4	9									
10	6324	X	879	-0-	-5445	-0-	103	1	776	2	N	-0-					69
*11	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	231	1	6530	2	N	42					111
							46	9									

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
06	8640	X	7778	-0-	-862	-0-	690	1	7084	2	N	4	4	8			38
							4	9									
07	8804	X	7831	-0-	-973	-0-	713	1	7099	2	N	17					55
							19	9									
08	8804	X	8269	-0-	-535	-0-	713	1	7539	2	N	15	10	8			60
							17	9									
09	8310	X	7881	-0-	-429	-0-	690	1	7189	2	N	2					62
							2	9									
10	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	713	1	8364	2	N	58					120
							64	9									
*11	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	690	1	8528	2	N	24					144
							26	9									

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

06	5670	X	5085	-0-	-585	-0-	6	1	5034	2	N	41					113
							45	9									
07	5859	X	4930	-0-	-929	-0-	6	1	4829	2	N	86	172	1			27
							95	9									
08	5394	X	5204	-0-	-190	-0-	6	1	5162	2	N	33					60
							36	9									
09	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	6	1	4816	2	N	20					80
							22	9									
10	5611	X	5110	-0-	-501	-0-	6	1	5104	2	N	-0-					80
11	5100	X	5086	-0-	-14	-0-	6	1	4940	2	N	127	167	1			40
							140	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

06	6540	X	5744	-0-	-796	-0-	6	1	5576	2	N	147	178	1			26
							162	9									
07	6758	X	5372	-0-	-1386	-0-	6	1	5329	2	N	34					60
							37	9									
08	6820	X	5886	-0-	-934	-0-	6	1	5729	2	N	137	169	1			28
							151	9									
09	6630	X	5452	-0-	-1178	-0-	6	1	5411	2	N	32					60
							35	9									
10	6851	X	5655	-0-	-1196	-0-	6	1	5491	2	N	144	178	1			26
							158	9									
11	5730	X	5313	-0-	-417	-0-	6	1	5292	2	N	14					40
							15	9									

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
06	15390	X	15154	-0-	-236	-0-	6 47	1 9	15101	2	N	43	170	1			30
07	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	6 32	1 9	15516	2	N	29					59
08	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	6 61	1 9	15209	2	N	55					114
09	19697	X	19697	-0-	-0-	-0-	6 41	1 9	19650	2	N	37					151
10	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	6 43	1 9	19650	2	N	39	140	1			50
*11	20289	X	20289	-0-	-0-	-0-	6 13	1 9	20270	2	N	12					62

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

06	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12146	2	186	9	N	169	187	1			79
07	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12349	2	120	9	N	109					188
08	12958	X	12448	-0-	-510	-0-	12346	2	102	9	N	93	169	1			112
09	12990	X	11527	-0-	-1463	-0-	11469	2	58	9	N	53	109	1			56
10	13423	X	11898	-0-	-1525	-0-	11744	2	154	9	N	140	109	1			87
11	12330	X	10179	-0-	-2151	-0-	10114	2	65	9	N	59	83	1			63

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					60
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					60
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					60
09	510	N	115	-0-	-395	-0-	115	2			N	-0-					60
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					60
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					60

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

06	10950	X	8236	-0-	-2714	-0-	8195	2	41	9	N	37					157
07	11315	X	8310	-0-	-3005	-0-	8212	2	98	9	N	89					246
08	9765	X	8511	-0-	-1254	-0-	8414	2	97	9	N	88	170	1			164
09	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8810	2	57	9	N	52	162	1			54
10	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8684	2	151	9	N	137	81	1			110
*11	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8484	2	62	9	N	56	106	1			60

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 #: 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
06	9330	X	584	-0-	-8746	-0-	351	1	189	2	N	40					107
							44	9									
07	9641	X	586	-0-	-9055	-0-	362	1	224	2	N	-0-					107
08	9548	X	640	-0-	-8908	-0-	362	1	278	2	N	-0-					107
09	9060	X	4493	-0-	-4567	-0-	201	1	4292	2	N	-0-					107
10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	362	1	7662	2	N	78	119	1			66
							86	9									
*11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	351	1	5569	2	N	97	109	1			54
							107	9									

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
06	13879	X	8247	-0-	-5632	-0-	351	1	7785	2	N	101	1	8			100
							111	9									
07	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	362	1	8547	2	N	39	105	1			34
							43	9									
08	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	362	1	8445	2	N	1	1	8			34
							1	9									
09	8250	X	4953	-0-	-3297	-0-	454	1	4411	2	N	80					114
							88	9									
10	8866	X	5171	-0-	-3695	-0-	362	1	4764	2	N	41	96	1			59
							45	9									
11	8580	X	4962	-0-	-3618	-0-	351	1	4611	2	N	-0-					59

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
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	6	1	264	2	N	-0-					87
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	N	-0-					87
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-					87
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	N	-0-					87
10	3100	N	3625	-0-	525	525	6	1	3619	2	N	-0-					87
*11	3000	N	6162	-0-	3162	3687	6	1	6156	2	N	-0-					87

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
06	14160	X	12971	-0-	-1189	-0-	6	1	12774	2	N	174	178	1			47
							191	9									
07	14136	X	13177	-0-	-959	-0-	6	1	12909	2	N	238	161	1			124
							262	9									
08	14043	X	13381	-0-	-662	-0-	6	1	13296	2	N	72	169	1	1	8	26
							79	9									
09	13590	X	12463	-0-	-1127	-0-	6	1	12162	2	N	268	182	1			112
							295	9									
10	14043	X	10225	-0-	-3818	-0-	6	1	10065	2	N	140	93	1			159
							154	9									
11	12960	X	9067	-0-	-3893	-0-	6	1	8998	2	N	57	68	1			148
							63	9									

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
06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	690	1	5464	2	N	1	1	8			131
							1	9									
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	713	1	4549	2	N	78	71	1			138
							86	9									
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	713	1	4920	2	N	79	158	1	2	8	57
							87	9									
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	690	1	4008	2	N	77					134
							85	9									
10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	713	1	4391	2	N	17	80	1			71
							19	9									
11	4500	X	4343	-0-	-157	-0-	690	1	3653	2	N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	1035	-0-	-4065	-0-	506	1	464	2	N	59	166	1			78
							65	9									
07	4960	X	725	-0-	-4235	-0-	713	1	12	2	N	-0-					78
08	4960	X	2107	-0-	-2853	-0-	621	1	1486	2	N	-0-					78
09	4410	X	3550	-0-	-860	-0-	690	1	2827	2	N	30					108
							33	9									
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	713	1	2865	2	N	52	92	1			68
							57	9									
*11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	690	1	3297	2	N	170	171	1			67
							187	9									

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
06	8430	X	4754	-0-	-3676	-0-	423	1	4331	2	N	-0-					61
07	8711	X	4452	-0-	-4259	-0-	109	1	4343	2	N	-0-					61
08	8711	X	4796	-0-	-3915	-0-	328	1	4468	2	N	-0-					61
09	7290	X	4861	-0-	-2429	-0-	351	1	4415	2	N	86					147
							95	9									
10	7161	X	5130	-0-	-2031	-0-	362	1	4704	2	N	58	165	1			40
							64	9									
11	4740	X	4547	-0-	-193	-0-	351	1	4196	2	N	-0-					40

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
06	4470	X	3187	-0-	-1283	-0-	701	1	2439	2	N	43					236
							47	9									
07	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	725	1	2760	2	N	35	159	1			112
							39	9									
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	725	1	3063	2	N	3	1	8			114
							3	9									
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	701	1	3293	2	N	52					166
							57	9									
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	725	1	2861	2	N	28	82	1			112
							31	9									
11	3660	X	2181	-0-	-1479	-0-	701	1	1480	2	N	-0-					112

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
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	696	1	11044	2	N	43					161
							47	9									
07	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	719	1	11881	2	N	44	152	1			53
							48	9									
08	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	144	1	18270	2	N	23					76
							25	9									
09	21706	X	21706	-0-	-0-	-0-	30	1	21525	2	N	137	159	1			54
							151	9									
10	23194	X	23194	-0-	-0-	-0-	8	1	23129	2	N	52					106
							57	9									
*11	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	31	1	22146	2	N	32					138
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	696	1	15713	2	N	42					112
							46	9									
07	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	719	1	14140	2	N	43					155
							47	9									
08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	696	1	7974	2	N	7					162
							8	9									
09	900	X	869	-0-	-31	-0-	694	1	119	2	N	51	154	1			59
							56	9									
10	930	X	727	-0-	-203	-0-	717	1	10	2	N	-0-					59
11	900	X	84	-0-	-816	-0-	73	1	11	2	N	-0-					59

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
06	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	771	1	6995	2	N	3					63
							3	9									
07	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	713	1	8665	2	N	4					67
							4	9									
08	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	713	1	8569	2	N	13					80
							14	9									
09	7950	X	7367	-0-	-583	-0-	575	1	6781	2	N	10					90
							11	9									
10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	713	1	8414	2	N	10					100
							11	9									
*11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	690	1	8518	2	N	-0-					100

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
06	10440	X	7819	-0-	-2621	-0-	7818	2	1	9	N	1	1	8			27
07	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					27
08	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11816	2	128	9	N	116	95	1	1	8	47
09	11010	X	10332	-0-	-678	-0-	10249	2	83	9	N	75					122
10	13051	X	11247	-0-	-1804	-0-	11238	2	9	9	N	8					130
11	12630	X	10240	-0-	-2390	-0-	10230	2	10	9	N	9					139

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
06	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					110
07	11129	X	10819	-0-	-310	-0-	10819	2			N	-0-					110
08	11098	X	10553	-0-	-545	-0-	10539	2	14	9	N	13	50	1	1	8	72
09	10980	X	8823	-0-	-2157	-0-	8823	2			N	-0-					72
10	11346	X	8786	-0-	-2560	-0-	8777	2	9	9	N	8					80
*11	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2			N	-0-					80

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
06	10290	X	9306	-0-	-984	-0-	9306	2			N	-0-					57
07	10447	X	10318	-0-	-129	-0-	10318	2			N	-0-					57
08	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					57
09	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					57
10	10323	X	9183	-0-	-1140	-0-	9183	2			N	-0-					57
11	10620	X	9024	-0-	-1596	-0-	9024	2			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	6	1	14844	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	6	1	14552	2	N	35					62
							39	9									
08	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	6	1	14410	2	N	7	2	8			67
							8	9									
09	12150	X	8434	-0-	-3716	-0-	6	1	8426	2	N	2					69
							2	9									
10	12555	X	9160	-0-	-3395	-0-	719	1	8426	2	N	14	33	1			50
							15	9									
11	12150	X	6674	-0-	-5476	-0-	696	1	5961	2	N	15					65
							17	9									

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
06	11250	X	9905	-0-	-1345	-0-	690	1	9204	2	N	10					67
							11	9									
07	11625	X	10921	-0-	-704	-0-	713	1	10186	2	N	20					87
							22	9									
08	11315	X	8795	-0-	-2520	-0-	713	1	8071	2	N	10					97
							11	9									
09	10650	X	8453	-0-	-2197	-0-	690	1	7752	2	N	10					107
							11	9									
10	10912	X	9422	-0-	-1490	-0-	713	1	8687	2	N	20					127
							22	9									
11	10560	X	9072	-0-	-1488	-0-	690	1	8375	2	N	6					133
							7	9									

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
06	5400	X	5375	-0-	-25	-0-	130	1	5244	2	N	1					97
							1	9									
07	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					97
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					97
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6537	2	6	9	N	5					102
10	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8074	2	12	9	N	11	88	1			25
*11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					25

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
06	9120	X	3260	-0-	-5860	-0-	667	1	2547	2	N	42	58	1			64
							46	9									
07	9424	X	1389	-0-	-8035	-0-	598	1	791	2	N	-0-					64
08	9269	X	4479	-0-	-4790	-0-	713	1	3766	2	N	-0-					64
09	9120	X	1661	-0-	-7459	-0-	690	1	971	2	N	-0-					64
10	9424	X	1607	-0-	-7817	-0-	690	1	917	2	N	-0-					64
11	4320	X	1346	-0-	-2974	-0-	598	1	748	2	N	-0-					64

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
06	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	374	1	5709	2	Y	55	84	1	1	8	104
							61	9									
07	6200	X	5630	-0-	-570	-0-	362	1	5268	2	Y	-0-					104
08	6200	X	6017	-0-	-183	-0-	362	1	5603	2	Y	47	88	1	3	8	60
							52	9									
09	6000	X	5141	-0-	-859	-0-	350	1	4746	2	Y	41					101
							45	9									
10	6200	X	5476	-0-	-724	-0-	361	1	5065	2	Y	45	87	1			59
							50	9									
11	6000	X	5076	-0-	-924	-0-	328	1	4748	2	Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 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
06	13500	X	12309	-0-	-1191	-0-	26	1	12117	2	N	151	171	1			85
							166	9									
07	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	12	1	14789	2	N	60					145
							66	9									
08	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	35	1	15022	2	N	84	176	1	1	8	52
							92	9									
09	13500	X	13105	-0-	-395	-0-	46	1	12855	2	N	185	158	1			79
							204	9									
10	13950	X	11075	-0-	-2875	-0-	88	1	10940	2	N	43					122
							47	9									
11	13500	X	10114	-0-	-3386	-0-	76	1	9968	2	N	64					186
							70	9									

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	713	X	713	-0-	-0-	-0-	648	1	65	9	N	59					100
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	713	1	94	9	N	85	159	1			26
08	729	X	729	-0-	-0-	-0-	690	1	39	9	N	35	1	8			60
09	719	X	719	-0-	-0-	-0-	656	1	63	9	N	57					117
10	660	X	660	-0-	-0-	-0-	559	1	101	9	N	92	177	1			32
*11	641	X	641	-0-	-0-	-0-	594	1	47	9	N	43					75

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
06	12450	X	11479	-0-	-971	-0-	6	1	11385	2	N	80	96	1			92
							88	9									
07	12865	X	11902	-0-	-963	-0-	6	1	11896	2	N	-0-					92
08	12772	X	11697	-0-	-1075	-0-	6	1	11690	2	N	1	1	8			92
							1	9									
09	12000	X	10627	-0-	-1373	-0-	6	1	10575	2	N	42	60	1			74
							46	9									
10	12245	X	11362	-0-	-883	-0-	6	1	11356	2	N	-0-					74
11	11520	X	10938	-0-	-582	-0-	6	1	10932	2	N	-0-					74

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
06	6690	X	5533	-0-	-1157	-0-	327	1	5125	2	Y	74	87	1	2	8	112
							81	9									
07	6913	X	6169	-0-	-744	-0-	363	1	5806	2	Y	-0-					112
08	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	363	1	7086	2	Y	2	2	8			112
							2	9									
09	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	352	1	6966	2	Y	157	165	1			104
							173	9									
10	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	363	1	7289	2	Y	95	92	1			107
							105	9									
11	7200	X	5649	-0-	-1551	-0-	328	1	5321	2	Y	-0-					107

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
06	16230	X	15178	-0-	-1052	-0-	6	1	15154	2	N	16	56	1			89
							18	9									
07	16771	X	15731	-0-	-1040	-0-	6	1	15725	2	N	-0-					89
08	16771	X	15620	-0-	-1151	-0-	6	1	15514	2	N	91	63	1	2	8	115
							100	9									
09	16020	X	14467	-0-	-1553	-0-	6	1	14363	2	N	89	113	1			91
							98	9									
10	16244	X	15397	-0-	-847	-0-	6	1	15391	2	N	-0-					91
11	15210	X	14891	-0-	-319	-0-	6	1	14805	2	N	73	115	1			49
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	7515	-0-	-2475	-0-	7337	2	178	9	N	162	164	1			52
07	10323	X	9168	-0-	-1155	-0-	9168	2			N	-0-					52
08	10323	X	8689	-0-	-1634	-0-	8689	2			N	-0-					52
09	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8457	2	246	9	N	224	160	1			116
10	9176	X	8373	-0-	-803	-0-	8373	2			N	-0-					116
*11	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10213	2	120	9	N	109	173	1			52

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

06	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	564	1	9230	2	N	-0-					157
07	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	426	1	12127	2	N	-0-					157
08	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	242	1	12104	2	N	60	165	1			52
							66	9									
09	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	253	1	11248	2	N	-0-					52
10	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	311	1	11118	2	N	73					125
							80	9									
*11	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	35	1	12258	2	N	-0-					125

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

06	8640	X	7981	-0-	-659	-0-	61	1	7832	2	N	80					158
							88	9									
07	8928	X	7772	-0-	-1156	-0-	61	1	7619	2	N	84	185	1			57
							92	9									
08	8928	X	7429	-0-	-1499	-0-	35	1	7394	2	N	-0-					57
09	8460	X	7137	-0-	-1323	-0-	105	1	6902	2	N	118					175
							130	9									
10	8742	X	7363	-0-	-1379	-0-	154	1	7180	2	N	26					201
							29	9									
11	7980	X	7323	-0-	-657	-0-	71	1	7205	2	N	43	187	1			57
							47	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

06	15480	X	13028	-0-	-2452	-0-	141	1	12745	2	N	129					212
							142	9									
07	15438	X	14405	-0-	-1033	-0-	183	1	14174	2	N	44	173	1			83
							48	9									
08	15438	X	12912	-0-	-2526	-0-	228	1	12684	2	N	-0-					83
09	13230	X	11836	-0-	-1394	-0-	204	1	11457	2	N	159	186	1			56
							175	9									
10	14415	X	11091	-0-	-3324	-0-	269	1	10780	2	N	38					94
							42	9									
11	13950	X	8804	-0-	-5146	-0-	150	1	8654	2	N	-0-					94

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

06	9780	X	6810	-0-	-2970	-0-	701	1	6101	2	N	7					61
							8	9									
07	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	702	1	9772	2	N	-0-					61
08	8432	X	2319	-0-	-6113	-0-	679	1	1607	2	N	30	3	8			88
							33	9									
09	7050	X	4064	-0-	-2986	-0-	701	1	3363	2	N	-0-					88
10	10478	X	5185	-0-	-5293	-0-	679	1	4506	2	N	-0-					88
11	10140	X	3652	-0-	-6488	-0-	701	1	2951	2	N	-0-					88

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
06	7560	X	6900	-0-	-660	-0-	35	1	6792	2	N	66					161
							73	9									
07	7564	X	4990	-0-	-2574	-0-	35	1	4877	2	N	71	179	1			53
							78	9									
08	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	472	1	10418	2	N	-0-					53
09	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	437	1	9151	2	N	-0-					53
10	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	403	1	8996	2	N	171	173	1			51
							188	9									
11	9810	X	8998	-0-	-812	-0-	656	1	8342	2	N	-0-					51

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
06	10350	X	9181	-0-	-1169	-0-	318	1	8729	2	N	122					226
							134	9									
07	10199	X	9092	-0-	-1107	-0-	259	1	8808	2	N	23	162	1			87
							25	9									
08	10261	X	8384	-0-	-1877	-0-	228	1	8156	2	N	-0-					87
09	9930	X	8280	-0-	-1650	-0-	185	1	7952	2	N	130	164	1			53
							143	9									
10	10137	X	1723	-0-	-8414	-0-	29	1	1694	2	N	-0-					53
11	9180	X	9102	-0-	-78	-0-	239	1	8863	2	N	-0-					53

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
06	10980	X	9575	-0-	-1405	-0-	270	1	9304	2	N	1	1	8			37
							1	9									
07	11222	X	9854	-0-	-1368	-0-	362	1	9306	2	N	169	179	1			27
							186	9									
08	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	362	1	10401	2	N	110	3	8			134
							121	9									
09	10200	X	9657	-0-	-543	-0-	351	1	9227	2	N	72	174	1			32
							79	9									
10	9889	X	9513	-0-	-376	-0-	259	1	9135	2	N	108					140
							119	9									
11	10530	X	9090	-0-	-1440	-0-	201	1	8815	2	N	67	181	1			26
							74	9									

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
06	6720	X	6104	-0-	-616	-0-	431	1	5587	2	N	78	2	8			161
							86	9									
07	6944	X	5924	-0-	-1020	-0-	362	1	5472	2	N	82	173	1			70
							90	9									
08	6944	X	4319	-0-	-2625	-0-	362	1	3917	2	N	36	4	8			102
							40	9									
09	6360	X	5486	-0-	-874	-0-	351	1	5023	2	N	102	169	1			35
							112	9									
10	6293	X	4992	-0-	-1301	-0-	466	1	4496	2	N	27					62
							30	9									
11	6090	X	4517	-0-	-1573	-0-	500	1	3986	2	N	28					90
							31	9									

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
06	15750	X	14403	-0-	-1347	-0-	696	1	13627	2	N	73	154	1	1	8	27
							80	9									
07	16275	X	15291	-0-	-984	-0-	719	1	14544	2	N	25					52
							28	9									
08	16275	X	14719	-0-	-1556	-0-	719	1	13972	2	N	25					77
							28	9									
09	15750	X	12928	-0-	-2822	-0-	696	1	12127	2	N	95	147	1			25
							105	9									
10	16275	X	12835	-0-	-3440	-0-	719	1	12097	2	N	17					42
							19	9									
11	14790	X	12051	-0-	-2739	-0-	696	1	11320	2	N	32					74
							35	9									

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
06	12720	X	8877	-0-	-3843	-0-	144	1	8722	2	N	10					132
							11	9									
07	13144	X	9560	-0-	-3584	-0-	305	1	9181	2	N	67	172	1			27
							74	9									
08	13144	X	10103	-0-	-3041	-0-	259	1	9823	2	N	19	1	8			45
							21	9									
09	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	121	1	11810	2	N	44					89
							48	9									
10	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	6	1	11867	2	N	55					144
							61	9									
*11	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	6	1	12012	2	N	7					151
							8	9									

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
06	9750	X	9191	-0-	-559	-0-	11	1	9125	2	N	50	176	1	1	8	54
							55	9									
07	10075	X	9488	-0-	-587	-0-	12	1	9476	2	N	-0-					54
08	9858	X	9785	-0-	-73	-0-	12	1	9675	2	N	89	89	1	1	8	53
							98	9									
09	9420	X	8966	-0-	-454	-0-	11	1	8955	2	N	-0-					53
10	9641	X	9427	-0-	-214	-0-	12	1	9323	2	N	84					137
							92	9									
11	9480	X	9267	-0-	-213	-0-	11	1	9224	2	N	29					166
							32	9									

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
06	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	1			N	-0-					69
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					69
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-					69
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-					69
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-					69
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					69

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 #: 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
06	5880	X	1968	-0-	-3912	-0-	346	1	1621	2	N	1	96	1			31
							1	9									
07	6076	X	4660	-0-	-1416	-0-	529	1	4131	2	N	-0-					31
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	863	1	5746	2	N	1	1	8			31
							1	9									
09	6450	X	4872	-0-	-1578	-0-	807	1	3959	2	N	96					127
							106	9									
10	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	863	1	6097	2	N	28	131	1			24
							31	9									
*11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	835	1	5930	2	N	-0-					24

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	8572	-0-	-1628	-0-	11	1	8491	2	N	64	33	1	1	8	84
							70	9									
07	10261	X	8666	-0-	-1595	-0-	12	1	8654	2	N	-0-					84
08	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	12	1	10203	2	N	165	163	1	2	8	84
							182	9									
09	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	11	1	9476	2	N	-0-					84
10	9424	X	8590	-0-	-834	-0-	12	1	8553	2	N	23					107
							25	9									
11	10050	X	35	-0-	-10015	-0-	11	1	24	9	N	22					129

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12750	X	9387	-0-	-3363	-0-	449	1	8883	2	Y	50	1	8			49
							55	9									
07	13175	X	13021	-0-	-154	-0-	357	1	12664	2	Y	-0-					49
08	13175	X	13006	-0-	-169	-0-	357	1	12454	2	Y	177	182	1	1	8	43
							195	9									
09	13500	X	10552	-0-	-2948	-0-	288	1	10238	2	Y	24					67
							26	9									
10	13950	X	12473	-0-	-1477	-0-	357	1	11962	2	Y	140	175	1			32
							154	9									
11	12600	X	11664	-0-	-936	-0-	368	1	11296	2	Y	-0-					32

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	84	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	356 162	1 9	9274	2	Y	147	177	1	4	8	107
07	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	368 116	1 9	9004	2	Y	105	158	1			54
08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	368 10	1 9	9718	2	Y	9	9	8			54
09	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	345 206	1 9	8502	2	Y	187	167	1			74
10	9114	X	8938	-0-	-176	-0-	368 50	1 9	8520	2	Y	45					119
*11	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	356 106	1 9	10004	2	Y	96	161	1			54

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
06	9450	X	8510	-0-	-940	-0-	6 142	1 9	8362	2	N	129	102	1			93
07	9765	X	8839	-0-	-926	-0-	6 152	1 9	8681	2	N	138	179	1			52
08	9765	X	8806	-0-	-959	-0-	6 112	1 9	8688	2	N	102					154
09	8880	X	8462	-0-	-418	-0-	6 68	1 9	8388	2	N	62	165	1			51
10	9176	X	8761	-0-	-415	-0-	6 111	1 9	8644	2	N	101	95	1			57
11	8550	X	8545	-0-	-5	-0-	6 184	1 9	8355	2	N	167	163	1			61

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
06	8010	X	7331	-0-	-679	-0-	6 169	1 9	7156	2	N	154	154	1			53
07	8277	X	7347	-0-	-930	-0-	6 52	1 9	7289	2	N	47					100
08	7688	X	7048	-0-	-640	-0-	6 134	1 9	6908	2	N	122	164	1			58
09	7320	X	6487	-0-	-833	-0-	6 107	1 9	6374	2	N	97					155
10	7564	X	7085	-0-	-479	-0-	6 103	1 9	6976	2	N	94	157	1			92
11	7320	X	6461	-0-	-859	-0-	6 142	1 9	6313	2	N	129	168	1			53

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
06	31256	X	31256	-0-	-0-	-0-	345 75	1 9	30836	2	N	68	168	1			62
07	34503	X	34503	-0-	-0-	-0-	368 57	1 9	34078	2	N	52					114
08	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	368 64	1 9	14836	2	N	58					172
09	20316	X	20316	-0-	-0-	-0-	356 99	1 9	19861	2	N	90	166	1			96
10	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	368 80	1 9	18518	2	N	73					169
*11	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	356 67	1 9	16843	2	N	61	159	1			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	357	1	20618	2	N	-0-					74
07	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	357	1	26940	2	N	-0-					74
08	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	357	1	9494	2	N	168	173	1			69
							185	9									
09	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	345	1	12490	2	N	37					106
							41	9									
10	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	357	1	14295	2	N	61					167
							67	9									
*11	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	345	1	14476	2	N	-0-					167

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	230	1	35	9	Y	32	95	1			67
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			Y	-0-					67
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	357	1	119	9	Y	108	124	1			51
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	265	1	245	2	Y	-0-					51
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	357	1	657	2	Y	-0-					51
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	322	1	747	2	Y	-0-					51

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
06	6690	X	4481	-0-	-2209	-0-	701	1	3692	2	N	80	3	8			184
							88	9									
07	6231	X	3979	-0-	-2252	-0-	702	1	3244	2	N	30	161	1			53
							33	9									
08	5983	X	2589	-0-	-3394	-0-	284	1	2262	2	N	39	6	8			86
							43	9									
09	5400	X	5147	-0-	-253	-0-	701	1	4421	2	N	23					109
							25	9									
10	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	725	1	3998	2	N	40					149
							44	9									
11	4470	X	4268	-0-	-202	-0-	701	1	3515	2	N	47					196
							52	9									

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
06	14970	X	14498	-0-	-472	-0-	345	1	14032	2	Y	110					177
							121	9									
07	15469	X	14835	-0-	-634	-0-	357	1	14412	2	Y	60	180	1			57
							66	9									
08	15469	X	14134	-0-	-1335	-0-	357	1	13594	2	Y	166	171	1			52
							183	9									
09	14490	X	13672	-0-	-818	-0-	357	1	13173	2	Y	129					181
							142	9									
10	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	357	1	14578	2	Y	41	171	1			51
							45	9									
11	14490	X	12896	-0-	-1594	-0-	345	1	12375	2	Y	160	160	1			51
							176	9									

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
06	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	701	1	8219	2	N	60	1	8			151
							66	9									
07	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	725	1	9076	2	N	63	160	1			54
							69	9									
08	8277	X	8105	-0-	-172	-0-	725	1	7348	2	N	29	2	8			81
							32	9									
09	9000	X	6467	-0-	-2533	-0-	701	1	5730	2	N	33					114
							36	9									
10	9300	X	6701	-0-	-2599	-0-	725	1	5951	2	N	23					137
							25	9									
11	9000	X	6166	-0-	-2834	-0-	701	1	5443	2	N	20					157
							22	9									

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
06	13740	X	13222	-0-	-518	-0-	696	1	12490	2	N	33	175	1	1	8	58
							36	9									
07	14198	X	13709	-0-	-489	-0-	719	1	12990	2	N	-0-					58
08	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	719	1	14077	2	N	91	3	8			146
							100	9									
09	14160	X	13359	-0-	-801	-0-	696	1	12477	2	N	169	170	1			145
							186	9									
10	13857	X	13381	-0-	-476	-0-	719	1	12662	2	N	-0-					145
11	14430	X	12960	-0-	-1470	-0-	696	1	12264	2	N	-0-					145

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
06	17700	X	14193	-0-	-3507	-0-	581	1	13545	2	N	61	1	8			86
							67	9									
07	18290	X	14552	-0-	-3738	-0-	604	1	13916	2	N	29					115
							32	9									
08	14849	X	13992	-0-	-857	-0-	627	1	13274	2	N	83	165	1	1	8	32
							91	9									
09	14190	X	12732	-0-	-1458	-0-	420	1	12265	2	N	43					75
							47	9									
10	14663	X	14127	-0-	-536	-0-	121	1	13929	2	N	70					145
							77	9									
11	14190	X	13618	-0-	-572	-0-	6	1	13533	2	N	72	187	1			30
							79	9									

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
06	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	218	1	13284	2	N	54					111
							59	9									
07	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	127	1	14389	2	N	31					142
							34	9									
08	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	495	1	14730	2	N	89	155	1			76
							98	9									
09	13200	X	12247	-0-	-953	-0-	701	1	11546	2	N	-0-					76
10	13640	X	13458	-0-	-182	-0-	725	1	12606	2	N	115					191
							127	9									
11	13200	X	12813	-0-	-387	-0-	701	1	12066	2	N	42	158	1			75
							46	9									

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
06	6150	X	3302	-0-	-2848	-0-	690	1	2612	2	N	-0-					128
07	5828	X	3388	-0-	-2440	-0-	713	1	2675	2	N	-0-					128
08	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	713	1	13341	2	N	81	155	1	2	8	52
							89	9									
09	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	690	1	10095	2	N	57					109
							63	9									
10	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	713	1	9597	2	N	49					158
							54	9									
11	13500	X	9951	-0-	-3549	-0-	690	1	9203	2	N	53	159	1			52
							58	9									

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
06	11550	X	6567	-0-	-4983	-0-	701	1	5812	2	N	49	177	1	1	8	60
							54	9									
07	11935	X	6523	-0-	-5412	-0-	725	1	5736	2	N	56					116
							62	9									
08	11935	X	5763	-0-	-6172	-0-	725	1	5013	2	N	23	2	8			137
							25	9									
09	10470	X	10136	-0-	-334	-0-	701	1	9336	2	N	90	166	1			61
							99	9									
10	10602	X	10506	-0-	-96	-0-	725	1	9695	2	N	78					139
							86	9									
*11	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	701	1	8648	2	N	30					169
							33	9									

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
06	11520	X	7985	-0-	-3535	-0-	351	1	7627	2	Y	6	1	8			156
							7	9									
07	9920	X	8889	-0-	-1031	-0-	362	1	8499	2	Y	25	70	1			111
							28	9									
08	9300	X	8686	-0-	-614	-0-	362	1	8322	2	Y	2	2	8			111
							2	9									
09	9240	X	7591	-0-	-1649	-0-	374	1	7203	2	Y	13					124
							14	9									
10	9548	X	8925	-0-	-623	-0-	362	1	8549	2	Y	13					137
							14	9									
11	8610	X	6370	-0-	-2240	-0-	420	1	5942	2	Y	7					144
							8	9									

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
06	8520	X	7936	-0-	-584	-0-	701	1	7182	2	N	48	171	1	5	8	128
							53	9									
07	8804	X	7746	-0-	-1058	-0-	725	1	7011	2	N	9					137
							10	9									
08	8804	X	8082	-0-	-722	-0-	725	1	7251	2	N	96	160	1	12	8	61
							106	9									
09	7950	X	7412	-0-	-538	-0-	701	1	6696	2	N	14					75
							15	9									
10	8215	X	7482	-0-	-733	-0-	725	1	6694	2	N	57					132
							63	9									
11	7950	X	7372	-0-	-578	-0-	701	1	6614	2	N	52					184
							57	9									

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
06	3210	X	2818	-0-	-392	-0-	701	1	2116	2	N	1	1	8			182
							1	9									
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	725	1	2579	2	N	51	166	1			67
							56	9									
08	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	725	1	2586	2	N	2	2	8			67
							2	9									
09	3330	X	2927	-0-	-403	-0-	655	1	2272	2	N	-0-					67
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	725	1	2690	2	N	-0-					67
11	3240	X	2707	-0-	-533	-0-	701	1	1945	2	N	55					122
							61	9									

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
06	3600	X	3266	-0-	-334	-0-	11	1	3244	2	N	10					86
							11	9									
07	3720	X	3173	-0-	-547	-0-	12	1	3161	2	N	-0-					86
08	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	12	1	3401	2	N	106	140	1			52
							117	9									
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	11	1	3531	2	N	-0-					52
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	12	1	3386	2	N	12					64
							13	9									
*11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	11	1	3509	2	N	-0-					64

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
06	5880	X	4219	-0-	-1661	-0-	351	1	3859	2	N	8	1	8			208
							9	9									
07	6076	X	4663	-0-	-1413	-0-	362	1	4277	2	N	22	164	1			66
							24	9									
08	5394	X	4258	-0-	-1136	-0-	362	1	3893	2	N	3	3	8			66
							3	9									
09	5220	X	3990	-0-	-1230	-0-	339	1	3643	2	N	7					73
							8	9									
10	4991	X	3631	-0-	-1360	-0-	316	1	3304	2	N	10					83
							11	9									
11	4500	X	3731	-0-	-769	-0-	293	1	3413	2	N	23					106
							25	9									

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
06	9060	X	6835	-0-	-2225	-0-	351	1	6426	2	Y	53	167	1	1	8	88
							58	9									
07	9362	X	7027	-0-	-2335	-0-	362	1	6588	2	Y	70	101	1			57
							77	9									
08	9238	X	6374	-0-	-2864	-0-	362	1	5972	2	Y	36	1	8			92
							40	9									
09	8730	X	5811	-0-	-2919	-0-	328	1	5444	2	Y	35					127
							39	9									
10	8525	X	6660	-0-	-1865	-0-	362	1	6283	2	Y	14					141
							15	9									
11	6840	X	6573	-0-	-267	-0-	282	1	6225	2	Y	60					201
							66	9									

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
06	8160	X	5685	-0-	-2475	-0-	351	1	5289	2	N	41					130
							45	9									
07	8432	X	6703	-0-	-1729	-0-	362	1	6307	2	N	31					161
							34	9									
08	8432	X	6535	-0-	-1897	-0-	362	1	6143	2	N	27	160	1	1	8	27
							30	9									
09	8100	X	5072	-0-	-3028	-0-	362	1	4710	2	N	-0-					27
10	8370	X	6173	-0-	-2197	-0-	408	1	5765	2	N	-0-					27
*11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	408	1	6666	2	N	8					35
							9	9									

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
06	4620	X	2742	-0-	-1878	-0-	402	1	2273	2	Y	61	92	1	1	8	112
							67	9									
07	3472	X	3054	-0-	-418	-0-	517	1	2537	2	Y	-0-					112
08	4216	X	2696	-0-	-1520	-0-	517	1	2177	2	Y	2	2	8			112
							2	9									
09	4080	X	3276	-0-	-804	-0-	501	1	2775	2	Y	-0-					112
10	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	517	1	3159	2	Y	43	128	1			27
							47	9									
*11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	501	1	3179	2	Y	10					37
							11	9									

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
06	15750	X	13635	-0-	-2115	-0-	701	1	12752	2	N	165	180	1			27
							182	9									
07	16275	X	13844	-0-	-2431	-0-	725	1	13053	2	N	60					87
							66	9									
08	16275	X	12533	-0-	-3742	-0-	725	1	11701	2	N	97	157	1	1	8	26
							107	9									
09	14310	X	13167	-0-	-1143	-0-	701	1	12418	2	N	44					70
							48	9									
10	14787	X	13136	-0-	-1651	-0-	725	1	12343	2	N	62					132
							68	9									
11	13650	X	12475	-0-	-1175	-0-	701	1	11705	2	N	63	170	1			25
							69	9									

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
06	19560	X	17332	-0-	-2228	-0-	701	1	16545	2	N	78	160	1			52
							86	9									
07	17701	X	17581	-0-	-120	-0-	725	1	16806	2	N	45					97
							50	9									
08	18104	X	15907	-0-	-2197	-0-	656	1	15204	2	N	43	1	8			139
							47	9									
09	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	701	1	17076	2	N	89	176	1			52
							98	9									
10	18445	X	17884	-0-	-561	-0-	725	1	17113	2	N	42					94
							46	9									
11	17340	X	16956	-0-	-384	-0-	701	1	16214	2	N	37					131
							41	9									

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
06	12030	X	11083	-0-	-947	-0-	701 92	1 9	10290	2	N	84	170	1			26
07	12431	X	12005	-0-	-426	-0-	725 70	1 9	11210	2	N	64					90
08	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	725 99	1 9	11285	2	N	90	152	1	1	8	27
09	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	701 33	1 9	11252	2	N	30					57
10	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	725 68	1 9	11724	2	N	62					119
*11	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	701 77	1 9	11138	2	N	70	162	1			27

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
06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	701 1	1 9	10215	2	N	1	1	8			26
07	11253	X	11058	-0-	-195	-0-	725 47	1 9	10286	2	N	43					69
08	11253	X	9359	-0-	-1894	-0-	725 37	1 9	8597	2	N	34	1	8			102
09	11400	X	10016	-0-	-1384	-0-	701 19	1 9	9296	2	N	17					119
10	11780	X	10160	-0-	-1620	-0-	725 66	1 9	9369	2	N	60	155	1			24
11	10920	X	9550	-0-	-1370	-0-	701 17	1 9	8832	2	N	15					39

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
06	10950	X	250	-0-	-10700	-0-	52 169	1 9	29	2	N	154	162	1			80
07	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	351 7	1 9	12660	2	N	6					86
08	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	362 198	1 9	10699	2	N	180	172	1	14	8	80
09	10560	X	10000	-0-	-560	-0-	351 48	1 9	9601	2	N	44					124
10	13020	X	10628	-0-	-2392	-0-	362 95	1 9	10171	2	N	86	181	1			29
11	12600	X	10231	-0-	-2369	-0-	351 190	1 9	9690	2	N	173	177	1			25

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
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	632 140	1 9	6140	2	N	127					191
07	7099	X	6986	-0-	-113	-0-	725 81	1 9	6180	2	N	74	180	1			85
08	7099	X	6864	-0-	-235	-0-	725 155	1 9	5984	2	N	141	172	1	1	8	53
09	6870	X	6518	-0-	-352	-0-	701 173	1 9	5644	2	N	157					210
10	7099	X	6206	-0-	-893	-0-	725 17	1 9	5464	2	N	15	173	1			52
11	6870	X	6285	-0-	-585	-0-	701 193	1 9	5391	2	N	175	174	1			53

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
06	6810	X	5717	-0-	-1093	-0-	650	1	5001	2	N	60	3	8			176
							66	9									
07	6572	X	5318	-0-	-1254	-0-	374	1	4897	2	N	43	164	1			55
							47	9									
08	6572	X	4778	-0-	-1794	-0-	362	1	4342	2	N	67	8	8			114
							74	9									
09	5730	X	5013	-0-	-717	-0-	351	1	4662	2	N	-0-					114
10	5921	X	5019	-0-	-902	-0-	362	1	4580	2	N	70					184
							77	9									
11	5730	X	4677	-0-	-1053	-0-	351	1	4298	2	N	25					209
							28	9									

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
06	4140	X	1817	-0-	-2323	-0-	653	1	1163	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	28779	X	28779	-0-	-0-	-0-	725	1	27964	2	N	82					137
							90	9									
08	31294	X	31294	-0-	-0-	-0-	725	1	30328	2	N	219	168	1	1	8	187
							241	9									
09	32040	X	32040	-0-	-0-	-0-	701	1	31316	2	N	21	177	1			31
							23	9									
10	30666	X	30666	-0-	-0-	-0-	725	1	29857	2	N	76					107
							84	9									
*11	29942	X	29942	-0-	-0-	-0-	701	1	29138	2	N	94	176	1			25
							103	9									

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
06	18300	X	15665	-0-	-2635	-0-	650	1	14792	2	N	203	181	1			132
							223	9									
07	18724	X	17567	-0-	-1157	-0-	707	1	16860	2	N	-0-					132
08	18724	X	9277	-0-	-9447	-0-	144	1	9133	2	N	-0-					132
09	16980	X	15862	-0-	-1118	-0-	512	1	15255	2	N	86	164	1			54
							95	9									
10	17577	X	14136	-0-	-3441	-0-	454	1	13594	2	N	80					134
							88	9									
11	17010	X	14902	-0-	-2108	-0-	351	1	14521	2	N	27					161
							30	9									

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
06	10800	X	7132	-0-	-3668	-0-	52	1	7051	2	N	26					55
							29	9									
07	11160	X	7610	-0-	-3550	-0-	17	1	7539	2	N	49					104
							54	9									
08	11160	X	3745	-0-	-7415	-0-	351	1	3360	2	N	31					135
							34	9									
09	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	190	1	10018	2	N	70	153	1			52
							77	9									
10	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	270	1	10142	2	N	65					117
							72	9									
*11	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	351	1	9534	2	N	79	170	1			26
							87	9									

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
06	2280	X	2226	-0-	-54	-0-	600	1	1530	2	Y	87	89	1	1	8	67
							96	9									
07	2356	X	2215	-0-	-141	-0-	517	1	1644	2	Y	49					116
							54	9									
08	2976	X	2116	-0-	-860	-0-	517	1	1445	2	Y	140	158	1	1	8	97
							154	9									
09	2880	X	1889	-0-	-991	-0-	501	1	1353	2	Y	32					129
							35	9									
10	2635	X	1244	-0-	-1391	-0-	517	1	650	2	Y	70	145	1			54
							77	9									
*11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	501	1	1859	2	Y	-0-					54

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
06	11490	X	8443	-0-	-3047	-0-	448	1	7894	2	N	92	178	1			119
							101	9									
07	11315	X	10483	-0-	-832	-0-	725	1	9644	2	N	104	166	1			57
							114	9									
08	11315	X	10578	-0-	-737	-0-	725	1	9676	2	N	161	163	1	1	8	54
							177	9									
09	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	701	1	9879	2	N	231	163	1			122
							254	9									
10	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	725	1	10294	2	N	99	169	1			52
							109	9									
*11	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	701	1	10067	2	N	175	174	1			53
							193	9									

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
06	3990	X	3246	-0-	-744	-0-	701	1	2545	2	N	-0-					52
07	4123	X	3385	-0-	-738	-0-	725	1	2606	2	N	49					101
							54	9									
08	4123	X	3324	-0-	-799	-0-	725	1	2536	2	N	57					158
							63	9									
09	3570	X	3097	-0-	-473	-0-	701	1	2329	2	N	61	166	1			53
							67	9									
10	3627	X	3208	-0-	-419	-0-	725	1	2457	2	N	24					77
							26	9									
11	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	701	1	2297	2	N	46	69	1			54
							51	9									

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
06	3990	X	3855	-0-	-135	-0-	701	1	3063	2	N	83	114	1			99
							91	9									
07	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	725	1	3023	2	N	36	80	1			55
							40	9									
08	4309	X	3929	-0-	-380	-0-	725	1	3107	2	N	88	87	1	1	8	55
							97	9									
09	4170	X	3632	-0-	-538	-0-	701	1	2873	2	N	53					108
							58	9									
10	4278	X	3825	-0-	-453	-0-	725	1	3055	2	N	41	48	1			101
							45	9									
11	3870	X	3812	-0-	-58	-0-	701	1	3013	2	N	89	89	1			101
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	380	1	7922	2	N	68					142
							75	9									
07	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	161	1	8568	2	N	41	158	1			25
							45	9									
08	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	184	1	10514	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	35	1	9230	2	N	-0-					25
10	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	12	1	9393	2	N	-0-					25
*11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8493	2	67	9	N	61					86

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
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	701	1	3645	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	725	1	3711	2	N	114					141
							125	9									
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	725	1	3578	2	N	47	161	1	1	8	26
							52	9									
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	701	1	3454	2	N	68					94
							75	9									
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	725	1	3493	2	N	47	30	1			111
							52	9									
*11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	701	1	3389	2	N	60	91	1			80
							66	9									

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
06	14760	X	13908	-0-	-852	-0-	6	1	13716	2	N	169	166	1	1	8	107
							186	9									
07	15252	X	14384	-0-	-868	-0-	6	1	14253	2	N	114	169	1			52
							125	9									
08	14973	X	14077	-0-	-896	-0-	6	1	14071	2	N	-0-					52
09	14190	X	13691	-0-	-499	-0-	6	1	13386	2	N	272	176	1			148
							299	9									
10	14477	X	14070	-0-	-407	-0-	6	1	13975	2	N	81	176	1			53
							89	9									
*11	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	6	1	13774	2	N	186	179	1			60
							205	9									

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
06	44434	X	14422	-0-	-30012	-0-	6	1	14228	2	N	171	170	1			58
							188	9									
07	16337	X	14666	-0-	-1671	-0-	6	1	14660	2	N	-0-					58
08	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	6	1	16638	2	N	178	177	1	1	8	58
							196	9									
09	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	6	1	15186	2	N	141					199
							155	9									
10	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	6	1	15344	2	N	32	156	1			75
							35	9									
11	16290	X	14602	-0-	-1688	-0-	6	1	14421	2	N	159	181	1			53
							175	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12720	X	1107	-0-	-11613	-0-	167	1	940	2	N	-0-					99
07	13144	X	2246	-0-	-10898	-0-	259	1	1987	2	N	-0-					99
08	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	328	1	18952	2	N	127	170	1	3	8	53
							140	9									
09	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	201	1	14432	2	N	170	171	1			52
							187	9									
10	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	40	1	17054	2	N	122					174
							134	9									
11	18000	X	17231	-0-	-769	-0-	6	1	17098	2	N	115	175	1			114
							127	9									

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
06	15990	X	15630	-0-	-360	-0-	535	1	15029	2	N	60					89
							66	9									
07	16523	X	12566	-0-	-3957	-0-	466	1	12028	2	N	65					154
							72	9									
08	16647	X	16421	-0-	-226	-0-	397	1	15952	2	N	65	174	1	1	8	44
							72	9									
09	16800	X	13404	-0-	-3396	-0-	500	1	12838	2	N	60					104
							66	9									
10	17360	X	12885	-0-	-4475	-0-	684	1	12149	2	N	47					151
							52	9									
11	15900	X	11622	-0-	-4278	-0-	696	1	10864	2	N	56	165	1			42
							62	9									

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	1			N	-0-					54
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					54
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					54
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-					54
10	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	1			N	-0-					54
11	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	1			N	-0-					54

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
06	4200	X	3992	-0-	-208	-0-	701	1	3182	2	N	99	173	1	1	8	86
							109	9									
07	4340	X	3940	-0-	-400	-0-	725	1	3174	2	N	37					123
							41	9									
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	725	1	3840	2	N	39	1	8			161
							43	9									
09	4200	X	4174	-0-	-26	-0-	701	1	3291	2	N	165	164	1			162
							182	9									
10	4309	X	4263	-0-	-46	-0-	725	1	3538	2	N	-0-					162
11	4200	X	3931	-0-	-269	-0-	701	1	3230	2	N	-0-					162

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
06	24030	X	19038	-0-	-4992	-0-	6	1	18951	2	N	74					154
							81	9									
07	24831	X	19407	-0-	-5424	-0-	17	1	19328	2	N	56	157	1			53
							62	9									
08	24831	X	15932	-0-	-8899	-0-	282	1	15563	2	N	79	1	8			131
							87	9									
09	21270	X	20816	-0-	-454	-0-	6	1	20732	2	N	71	147	1			55
							78	9									
10	21849	X	21849	-0-	-0-	-0-	6	1	21800	2	N	39					94
							43	9									
*11	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	40	1	21323	2	N	47					141
							52	9									

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
06	19050	X	18757	-0-	-293	-0-	696	1	17787	2	N	249	179	1			136
							274	9									
07	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	707	1	19782	2	N	114	178	1			72
							125	9									
08	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	443	1	21216	2	N	242	172	1			142
							266	9									
09	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	696	1	18711	2	N	113	178	1			77
							124	9									
10	20615	X	19754	-0-	-861	-0-	719	1	18763	2	N	247	169	1			155
							272	9									
11	20850	X	18573	-0-	-2277	-0-	661	1	17750	2	N	147	162	1			140
							162	9									

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
06	13650	X	11548	-0-	-2102	-0-	696	1	10843	2	N	8	1	8			192
							9	9									
07	0	W	10683	-0-	10683	10683	719	1	9936	2	N	25	164	1			53
							28	9									
08	0	W	10154	-0-	10154	20837	719	1	9434	2	N	1	1	8			53
							1	9									
09	0	W	6919	-0-	6919	27756	673	1	6246	2	N	-0-					53
10	39941	X	12185	-0-	-27756	-0-	719	1	11466	2	N	-0-					53
11	11550	X	11050	-0-	-500	-0-	696	1	10354	2	N	-0-					53

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
06	11670	X	11254	-0-	-416	-0-	701	1	10370	2	N	166	168	1			53
							183	9									
07	12059	X	11462	-0-	-597	-0-	725	1	10737	2	N	-0-					53
08	12059	X	11835	-0-	-224	-0-	725	1	10932	2	N	162	162	1			53
							178	9									
09	11670	X	11186	-0-	-484	-0-	701	1	10250	2	N	214	176	1			91
							235	9									
10	12059	X	11486	-0-	-573	-0-	725	1	10512	2	N	226	172	1			145
							249	9									
11	11460	X	10710	-0-	-750	-0-	701	1	9923	2	N	78	169	1			54
							86	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	3089	-0-	-3931	-0-	673	1	2415	2	N	1	1	8			53
							1	9									
07	7254	X	6018	-0-	-1236	-0-	719	1	5299	2	N	-0-					53
08	7254	X	7020	-0-	-234	-0-	719	1	6292	2	N	8	6	8			55
							9	9									
09	6990	X	2128	-0-	-4862	-0-	650	1	1478	2	N	-0-					55
10	6076	X	4789	-0-	-1287	-0-	719	1	4070	2	N	-0-					55
11	6780	X	2972	-0-	-3808	-0-	696	1	2230	2	N	42					97
							46	9									

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
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	696	1	6460	2	N	4	4	8			63
							4	9									
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	719	1	6752	2	N	-0-					63
08	8246	X	6758	-0-	-1488	-0-	719	1	6028	2	N	10	10	8			63
							11	9									
09	7980	X	5627	-0-	-2353	-0-	673	1	4951	2	N	3					66
							3	9									
10	7471	X	6627	-0-	-844	-0-	719	1	5869	2	N	35					101
							39	9									
11	7230	X	3988	-0-	-3242	-0-	650	1	3323	2	N	14					115
							15	9									

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
06	14700	X	11927	-0-	-2773	-0-	650	1	11234	2	N	39	1	8			111
							43	9									
07	14632	X	12263	-0-	-2369	-0-	719	1	11503	2	N	37					148
							41	9									
08	14167	X	12392	-0-	-1775	-0-	719	1	11649	2	N	22	2	8			168
							24	9									
09	13170	X	10503	-0-	-2667	-0-	673	1	9752	2	N	71					239
							78	9									
10	13175	X	10762	-0-	-2413	-0-	719	1	10021	2	N	20	168	1			91
							22	9									
11	12000	X	9865	-0-	-2135	-0-	696	1	9155	2	N	13					104
							14	9									

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
06	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	462	1	15189	2	Y	96	172	1	4	8	87
							106	9									
07	15965	X	13468	-0-	-2497	-0-	512	1	12827	2	Y	117	151	1			53
							129	9									
08	15624	X	13459	-0-	-2165	-0-	512	1	12906	2	Y	37	7	8			83
							41	9									
09	15450	X	13109	-0-	-2341	-0-	495	1	12421	2	Y	175	175	1			83
							193	9									
10	15965	X	13387	-0-	-2578	-0-	512	1	12875	2	Y	-0-					83
11	15450	X	13345	-0-	-2105	-0-	495	1	12652	2	Y	180	180	1			83
							198	9									

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
06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	701	1	9948	2	N	118	171	1	2	8	60
							130	9									
07	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	725	1	10041	2	N	90					150
							99	9									
08	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	725	1	10520	2	N	99	161	1	4	8	84
							109	9									
09	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	701	1	10748	2	N	100					184
							110	9									
10	11129	X	10150	-0-	-979	-0-	679	1	9401	2	N	64	174	1			74
							70	9									
11	10980	X	9441	-0-	-1539	-0-	701	1	8660	2	N	73					147
							80	9									

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
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			Y	-0-					77
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			Y	-0-					77
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	1	4	2	Y	-0-					77
09	510	N	282	-0-	-228	-0-	282	1			Y	-0-					77
10	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	1			Y	-0-					77
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			Y	-0-					77

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

06	15720	X	14173	-0-	-1547	-0-	528	1	13505	2	Y	127	173	1	1	8	127
							140	9									
07	15500	X	14839	-0-	-661	-0-	512	1	14088	2	Y	217	162	1			182
							239	9									
08	16895	X	14728	-0-	-2167	-0-	512	1	14177	2	Y	35	165	1	1	8	51
							39	9									
09	16350	X	13394	-0-	-2956	-0-	495	1	12845	2	Y	49					100
							54	9									
10	16213	X	14152	-0-	-2061	-0-	512	1	13368	2	Y	247	164	1			183
							272	9									
11	14370	X	13667	-0-	-703	-0-	495	1	13172	2	Y	-0-					183

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

06	20220	X	15595	-0-	-4625	-0-	696	1	14803	2	Y	87	162	1	2	8	76
							96	9									
07	15996	X	12232	-0-	-3764	-0-	719	1	11399	2	Y	104					180
							114	9									
08	17453	X	10133	-0-	-7320	-0-	719	1	9408	2	Y	5	5	8			180
							6	9									
09	16890	X	15905	-0-	-985	-0-	696	1	15134	2	Y	68	164	1			84
							75	9									
10	16802	X	13358	-0-	-3444	-0-	581	1	12711	2	Y	60					144
							66	9									
11	15600	X	14214	-0-	-1386	-0-	696	1	13444	2	Y	67					211
							74	9									

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

06	6960	X	4476	-0-	-2484	-0-	701	1	3719	2	N	51	2	8			217
							56	9									
07	7192	X	4763	-0-	-2429	-0-	725	1	4007	2	N	28	158	1			87
							31	9									
08	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	702	1	8530	2	N	71	6	8			152
							78	9									
09	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	678	1	8060	2	N	102	156	1			98
							112	9									
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	725	1	7256	2	N	60					158
							66	9									
11	9000	X	7370	-0-	-1630	-0-	701	1	6624	2	N	41					199
							45	9									

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
06	10260	X	8573	-0-	-1687	-0-	701	1	7870	2	N	2	2	8			90
							2	9									
07	9672	X	8406	-0-	-1266	-0-	725	1	7681	2	N	-0-					90
08	9486	X	7984	-0-	-1502	-0-	725	1	7110	2	N	135	164	1	4	8	57
							149	9									
09	9120	X	7190	-0-	-1930	-0-	678	1	6501	2	N	10					67
							11	9									
10	9176	X	8422	-0-	-754	-0-	725	1	7664	2	N	30					97
							33	9									
11	8580	X	8260	-0-	-320	-0-	701	1	7511	2	N	44					141
							48	9									

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
06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	701	1	10330	2	N	174	178	1			59
							191	9									
07	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	725	1	10854	2	N	265	178	1			146
							292	9									
08	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	702	1	10993	2	N	152	176	1	1	8	121
							167	9									
09	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	701	1	10292	2	N	222	222	1			121
							244	9									
10	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	725	1	10758	2	N	234	264	1			91
							257	9									
*11	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	701	1	10049	2	N	77	116	1			52
							85	9									

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. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	696	1	7196	2	N	61					146
							67	9									
07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	719	1	6951	2	N	40					186
							44	9									
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	719	1	6499	2	N	37	165	1	1	8	57
							41	9									
09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	696	1	5518	2	N	21					78
							23	9									
10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	719	1	6160	2	N	30					108
							33	9									
*11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	696	1	5751	2	N	30					138
							33	9									

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
06	10020	X	8153	-0-	-1867	-0-	696	1	7433	2	N	22	2	8			118
							24	9									
07	10354	X	6719	-0-	-3635	-0-	719	1	5986	2	N	13					131
							14	9									
08	10354	X	6795	-0-	-3559	-0-	719	1	6036	2	N	36	6	8			161
							40	9									
09	9570	X	5800	-0-	-3770	-0-	673	1	5124	2	N	3					164
							3	9									
10	8742	X	7084	-0-	-1658	-0-	719	1	6350	2	N	14					178
							15	9									
11	8160	X	3599	-0-	-4561	-0-	696	1	2883	2	N	18					196
							20	9									

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
06	10020	X	1056	-0-	-8964	-0-	701	1	354	2	N	1	1	8			160
							1	9									
07	10075	X	9342	-0-	-733	-0-	725	1	8562	2	N	50	156	1			54
							55	9									
08	10075	X	1147	-0-	-8928	-0-	725	1	375	2	N	43	42	1	1	8	54
							47	9									
09	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	701	1	10794	2	N	66					120
							73	9									
10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	725	1	8840	2	N	127	166	1			81
							140	9									
11	9030	X	8081	-0-	-949	-0-	701	1	7224	2	N	142	169	1			54
							156	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-					-0-

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	701	1	9671	2	N	16	6	8			64
							18	9									
07	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	724	1	8944	2	N	156	166	1			54
							172	9									
08	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	725	1	12204	2	N	161	137	1	16	8	62
							177	9									
09	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	701	1	8189	2	N	53					115
							58	9									
10	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	655	1	9953	2	N	153	162	1			106
							168	9									
11	8850	X	6125	-0-	-2725	-0-	563	1	5562	2	N	-0-					106

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
06	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	701	1	16350	2	N	205	156	1	3	8	101
							226	9									
07	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	725	1	18492	2	N	131					232
							144	9									
08	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	725	1	16956	2	N	110	172	1	7	8	163
							121	9									
09	16950	X	16887	-0-	-63	-0-	701	1	16106	2	N	73	173	1			63
							80	9									
10	17515	X	17456	-0-	-59	-0-	725	1	16658	2	N	66					129
							73	9									
11	16950	X	16428	-0-	-522	-0-	701	1	15558	2	N	154	179	1			104
							169	9									

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
06	10110	X	3692	-0-	-6418	-0-	6	1	3594	2	N	84	164	1	5	8	64
							92	9									
07	10447	X	9807	-0-	-640	-0-	6	1	9761	2	N	36					100
							40	9									
08	10447	X	9572	-0-	-875	-0-	6	1	9497	2	N	63	15	8			148
							69	9									
09	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	6	1	9537	2	N	59	140	1			67
							65	9									
10	9796	X	3892	-0-	-5904	-0-	6	1	3886	2	N	-0-					67
11	9480	X	10	-0-	-9470	-0-	4	1	6	2	N	-0-					67

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
06	690	X	27	-0-	-663	-0-	27	1			N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					40
10	248	X	88	-0-	-160	-0-	77	1	11	2	N	-0-					40
*11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	2	N	-0-					40

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
06	6000	X	4504	-0-	-1496	-0-	600	1	3801	2	N	94	149	1			27
							103	9									
07	6200	X	6061	-0-	-139	-0-	552	1	5509	2	N	-0-					27
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	529	1	6449	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	6000	X	4452	-0-	-1548	-0-	610	1	3842	2	N	-0-					27
10	6200	X	4347	-0-	-1853	-0-	702	1	3634	2	N	10					37
							11	9									
11	6000	X	4641	-0-	-1359	-0-	690	1	3951	2	N	-0-					37

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
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	519	1	3774	2	Y	24					54
							26	9									
07	3534	X	974	-0-	-2560	-0-	357	1	617	2	Y	-0-					54
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	357	1	3324	2	Y	-0-					54
09	3420	X	1742	-0-	-1678	-0-	173	1	1569	2	Y	-0-					54
10	3534	X	2592	-0-	-942	-0-	311	1	2215	2	Y	60					114
							66	9									
11	3420	X	2851	-0-	-569	-0-	230	1	2592	2	Y	26	67	1			73
							29	9									

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
06	7500	X	7408	-0-	-92	-0-	501	1	6515	2	Y	356	354	1			61
							392	9									
07	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	550	1	7856	2	Y	328	174	1			215
							361	9									
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	583	1	7928	2	Y	175	333	1	1	8	56
							193	9									
09	7500	X	6073	-0-	-1427	-0-	484	1	5302	2	Y	261	177	1			140
							287	9									
10	7750	X	5513	-0-	-2237	-0-	501	1	4823	2	Y	172	159	1			153
							189	9									
11	7500	X	7055	-0-	-445	-0-	501	1	6309	2	Y	223	326	1			50
							245	9									

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
06	12570	X	12137	-0-	-433	-0-	501	1	11001	2	Y	577	528	1	1	8	106
							635	9									
07	12245	X	10150	-0-	-2095	-0-	451	1	9355	2	Y	313	343	1			76
							344	9									
08	13454	X	13005	-0-	-449	-0-	451	1	12166	2	Y	353	361	1	2	8	66
							388	9									
09	13020	X	12920	-0-	-100	-0-	517	1	12010	2	Y	357	328	1			95
							393	9									
10	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	468	1	12248	2	Y	372	334	1			133
							409	9									
11	12600	X	11994	-0-	-606	-0-	501	1	11198	2	Y	268	343	1			58
							295	9									

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
06	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	996	1	8741	2	Y	4	4	8			193
							4	9									
07	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	1029	1	7384	2	Y	78	171	1			100
							86	9									
08	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	1029	1	7022	2	Y	40	10	8			130
							44	9									
09	7200	X	4340	-0-	-2860	-0-	633	1	3665	2	Y	38	34	1			134
							42	9									
10	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	1029	1	10148	2	Y	75	161	1			48
							83	9									
11	7200	X	7007	-0-	-193	-0-	998	1	5977	2	Y	29					77
							32	9									

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					73
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					73
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					73
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	604	2	N	11	133	1			25
							12	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					25
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					25
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					25
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					25
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					25

BURNETT OIL CO., INC. 110016
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1626	-0-	-144	-0-	350	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1578	-0-	-251	-0-	359	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	13374	-0-	10274	10274	364	1	13010	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1500	-0-	-1500	8774	348	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	1313	-0-	-1787	6987	350	1	963	2	N	-0-					-0-
*11	8457	X	1470	-0-	-6987	-0-	348	1	1122	2	N	-0-					-0-

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
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	301	1	18	2	N	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	344	1	855	2	N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	348	1	927	2	N	-0-					-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	362	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	349	1	945	2	N	-0-					-0-
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	328	1	653	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	477	-0-	-963	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	378	-0-	-1110	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	763	-0-	-694	-0-	34	1	729	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	361	1	1259	2	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	168	1	335	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4095	-0-	1095	1095	1517	1	2578	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	1009	1	5465	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5715	-0-	-888	-0-	944	1	4771	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6183	-0-	-1164	-0-	1001	1	5182	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	5468	-0-	-1642	-0-	907	1	4561	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6074	-0-	-1273	-0-	981	1	5093	2	N	-0-					-0-
*11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	1090	1	5874	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	83	1	1788	2	N	-0-			-0-
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	427	1	1488	2	N	-0-			-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	637	1	1270	2	N	-0-			-0-
*11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	633	1	1077	2	N	-0-			-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

06	16860	X	14970	-0-	-1890	-0-	14970	2			N	-0-			-0-
07	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	17914	2			N	-0-			-0-
08	17174	X	15927	-0-	-1247	-0-	34	1	15893	2	N	-0-			-0-
09	16620	X	7798	-0-	-8822	-0-	557	1	7241	2	N	-0-			-0-
10	17918	X	1481	-0-	-16437	-0-	119	1	1362	2	N	-0-			-0-
11	17340	X	451	-0-	-16889	-0-	37	1	414	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

06	12660	X	9267	-0-	-3393	-0-	202	1	9065	2	N	-0-			-0-
07	13082	X	9520	-0-	-3562	-0-	213	1	9307	2	N	-0-			-0-
08	13082	X	8579	-0-	-4503	-0-	365	1	8214	2	N	-0-			-0-
09	9810	X	8952	-0-	-858	-0-	1405	1	7547	2	N	-0-			-0-
10	9579	X	7765	-0-	-1814	-0-	1713	1	6052	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	6471	-0-	-2799	-0-	184	1	6287	2	N	-0-			-0-

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

06	9060	X	8150	-0-	-910	-0-	1271	1	6879	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	8407	-0-	-149	-0-	1389	1	7018	2	N	-0-			-0-
08	8556	X	8432	-0-	-124	-0-	1366	1	7066	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	8208	-0-	-72	-0-	1361	1	6847	2	N	-0-			-0-
10	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	1392	1	7230	2	N	-0-			-0-
11	8160	X	7917	-0-	-243	-0-	1239	1	6678	2	N	-0-			-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

06	10650	X	10062	-0-	-588	-0-	10062	2			N	-0-			-0-
07	11346	X	10693	-0-	-653	-0-	10693	2			N	-0-			-0-
08	11346	X	10670	-0-	-676	-0-	22	1	10648	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	9929	-0-	-1051	-0-	709	1	9220	2	N	-0-			-0-
10	10850	X	10490	-0-	-360	-0-	842	1	9648	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	9982	-0-	-368	-0-	817	1	9165	2	N	-0-			-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

06	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-			-0-
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-			-0-
08	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	20	1	9452	2	N	-0-			-0-
09	8940	X	8697	-0-	-243	-0-	621	1	8076	2	N	-0-			-0-
10	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	749	1	8577	2	N	-0-			-0-
*11	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	770	1	8633	2	N	-0-			-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

06	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-			-0-
07	15469	X	276	-0-	-15193	-0-	276	2			N	-0-			-0-
08	15469	X	11465	-0-	-4004	-0-	24	1	11441	2	N	-0-			-0-
09	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	1114	1	14488	2	N	-0-			-0-
10	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	1390	1	15913	2	N	-0-			-0-
*11	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	1376	1	15425	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
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
06	17411	X	17411	-0-	-0-	-0-	338	1	17073	2	N	-0-			-0-
07	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	418	1	16946	2	N	-0-			-0-
08	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	367	1	15228	2	N	-0-			-0-
09	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	309	1	14959	2	N	-0-			-0-
10	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	240	1	12826	2	N	-0-			-0-
*11	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	216	1	11713	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		169	-0-	169	169	169	2			N	-0-			-0-
08	173	X	4	-0-	-169	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

06	10500	X	3871	-0-	-6629	-0-	75	1	3796	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	950	-0-	-9900	-0-	23	1	927	2	N	-0-			-0-
08	10261	X	6824	-0-	-3437	-0-	161	1	6663	2	N	-0-			-0-
09	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	195	1	9428	2	N	-0-			-0-
10	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	478	1	8959	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	6452	-0-	-148	-0-	412	1	6040	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

06	8190	X	6908	-0-	-1282	-0-	134	1	6774	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	61	-0-	-8402	-0-	1	1	60	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	3356	-0-	-5107	-0-	79	1	3277	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	6299	-0-	-1891	-0-	127	1	6172	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	5586	-0-	-2877	-0-	103	1	5483	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	2763	-0-	-4137	-0-	256	1	2507	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

06	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	235	1	11898	2	N	-0-			-0-
07	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	320	1	12985	2	N	-0-			-0-
08	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	268	1	11095	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	6705	-0-	-1065	-0-	136	1	6569	2	N	-0-			-0-
10	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	172	1	9185	2	N	-0-			-0-
*11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	170	1	9172	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

06	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	375	1	18968	2	N	-0-			-0-
07	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	500	1	20261	2	N	-0-			-0-
08	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	485	1	20117	2	N	-0-			-0-
09	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	391	1	18935	2	N	-0-			-0-
10	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	341	1	18208	2	N	-0-			-0-
*11	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	307	1	16628	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

06	14B2 EXT		13466	-0-	13466	18799	261	1	13205	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		13055	-0-	13055	31854	314	1	12741	2	N	-0-			-0-
08	45419	X	13565	-0-	-31854	-0-	320	1	13245	2	N	-0-			-0-
09	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	279	1	13494	2	N	-0-			-0-
10	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	256	1	13689	2	N	-0-			-0-
11	11550	X	10513	-0-	-1037	-0-	191	1	10322	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE E WELL #: 1H RRCID -> 261046 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7312 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

MERCANTILE E WELL #: 2H RRCID -> 261423 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7334 - 9969

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2015 - P/A 07/01/15

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					60
07	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			N	-0-					60
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					60
09	930	N	442	-0-	-488	-0-	412	2	30	9	N	27					87
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					87
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					87

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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

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
06	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
07	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13483	-0-	-684	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	13040	-0-	-1360	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13339	-0-	-1572	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 226741 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8480 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	9729	-0-	-1221	-0-	9390	3	339	9	N	308	176	1	2	8	923
07	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	9730	3	388	9	N	353	385	1	6	8	885
08	11532	X	9555	-0-	-1977	-0-	9177	3	378	9	N	344	9	8			1220
09	11190	X	8934	-0-	-2256	-0-	8604	3	330	9	N	300	492	1	2	8	1026
10	11563	X	9356	-0-	-2207	-0-	9147	3	209	9	N	190	2	8			1214
11	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					1214

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
06	4470	X	932	-0-	-3538	-0-	932	2			N	-0-					52
07	4619	X	755	-0-	-3864	-0-	755	2			N	-0-					52
08	1612	X	1108	-0-	-504	-0-	1108	2			N	-0-					52
09	1110	X	854	-0-	-256	-0-	854	2			N	-0-					52
*10	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					52
11	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					6
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					6
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

06	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12258	2	117	9	N	106	160	1			-0-
07	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13370	2	35	9	N	32	5	8			27
08	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12699	2	43	9	N	39	9	8			57
09	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10272	2	61	9	N	55					112
*10	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12855	2	9	9	N	8					120
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					120

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

06	31260	X	31013	-0-	-247	-0-	30958	2	55	9	N	50	185	1			-0-
07	32209	X	31859	-0-	-350	-0-	31729	2	130	9	N	118	2	8			116
08	32116	X	30034	-0-	-2082	-0-	29945	2	89	9	N	81	177	1	5	8	15
09	31080	X	26544	-0-	-4536	-0-	26323	2	221	9	N	201	186	1			30
10	32116	X	26794	-0-	-5322	-0-	26763	2	31	9	N	28					58
11	31020	X	NO RPT	-0-	-31020	-0-					N	NO RPT					58

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3904	2	1	9	N	1					56
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3699	2	4	9	N	4	4	8			56
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5697	2	8	9	N	7	7	8			56
09	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6094	2	7	9	N	6					62
*10	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7034	2	24	9	N	22					84
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					84

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A

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-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	346	2	53	9	N	48	165	1			13
07	527	N	215	-0-	-312	-0-	215	2			N	-0-					13
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					13
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					13
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	366	2	187	9	N	170	160	1			23
11	600	N	271	-0-	-329	-0-	268	2	3	9	N	3					26

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1169	2	90	9	N	82	157	1			74
07	2015	N	982	-0-	-1033	-0-	932	2	50	9	N	45					119
08	1612	N	532	-0-	-1080	-0-	491	2	41	9	N	37	151	1			5
09	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	930	2	95	9	N	86					91
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1105	2	94	9	N	85	165	1			11
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1053	2	74	9	N	67					78

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
06	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1680	2	2	9	N	2					20
07	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1755	2	2	9	N	2					22
08	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1758	2	2	9	N	2					24
09	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	1585	2	2	9	N	2					26
10	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1695	2	2	9	N	2					28
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	N	2					30

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
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					9
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					9
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					9
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					9
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					9
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

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

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

06	6630	X	6490	-0-	-140	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6654	-0-	-197	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6550	-0-	-301	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5994	-0-	-636	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	4716	-0-	-1980	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5294	-0-	-1186	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

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-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

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

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
06	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8088	-0-	-251	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7900	-0-	-170	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7998	-0-	-341	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7169	-0-	-901	-0-	7169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	3630	X	2493	-0-	-1137	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3369	-0-	-411	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

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
06	5820	X	5	-0-	-5815	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
08	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4411	-0-	-479	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3325	-0-	-1542	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4513	-0-	-292	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4431	-0-	-69	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3997	-0-	-622	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4244	-0-	-166	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	6291	-0-	-39	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6439	-0-	-164	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6077	-0-	-557	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4907	-0-	-1513	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5948	-0-	-686	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5369	-0-	-931	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

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
06	2670	X	932	-0-	-1738	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2057	-0-	-299	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1986	-0-	-504	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

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
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
09	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
*11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4116	-0-	-234	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4425	-0-	-70	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4410	-0-	-85	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3956	-0-	-334	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1560	X	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1484	-0-	-128	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1165	-0-	-365	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	920	-0-	-661	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	973	-0-	-557	-0-	973	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 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
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	817	-0-	-516	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	806	N	518	-0-	-288	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	267	-0-	-813	-0-	267	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
*11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

06	2760	X	2193	-0-	-567	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2683	-0-	-169	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2571	-0-	-281	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2434	-0-	-263	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2275	-0-	-335	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3879	2	22	9	N	20					138
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3900	2	4	9	N	4					142
08	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3608	2	13	9	N	12	18	1			136
09	3600	X	3591	-0-	-9	-0-	3582	2	9	9	N	8	122	1			22
10	3720	X	3687	-0-	-33	-0-	3645	2	42	9	N	38					60
*11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3593	2	36	9	N	33					93

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

06	8550	X	7632	-0-	-918	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7888	-0-	-389	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7595	-0-	-434	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7267	-0-	-413	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7444	-0-	-430	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7375	-0-	-245	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5455	-0-	-94	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5183	-0-	-307	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

06	8130	X	8106	-0-	-24	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	6573	-0-	-2851	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8539	-0-	-885	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7487	-0-	-1633	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8592	-0-	-150	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	8164	-0-	-86	-0-	8164	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

06	14340	X	11994	-0-	-2346	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11353	-0-	-1326	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12254	-0-	-611	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12425	-0-	-25	-0-	12425	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	6395	-0-	-6470	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	3948	-0-	-8052	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

06	7800	X	4749	-0-	-3051	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	1767	-0-	-5797	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5144	-0-	-901	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
*11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

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

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

06	11280	X	6317	-0-	-4963	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9220	-0-	-2436	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9930	-0-	-641	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
09	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
10	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8989	-0-	-611	-0-	8989	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

06	5220	X	4505	-0-	-715	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3286	-0-	-1922	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2981	-0-	-1545	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4273	-0-	-227	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

06	11670	X	10914	-0-	-756	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7421	-0-	-1352	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7622	-0-	-97	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8203	-0-	-2717	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	8940	-0-	-2344	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	5521	-0-	-5399	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

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-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6030	X	5920	-0-	-110	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
08	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6792	-0-	-431	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	4898	-0-	-3052	-0-	4898	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 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
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-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	6966	-0-	-834	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6492	-0-	-1940	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
08	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
09	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
10	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
*11	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

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

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
*11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3354	-0-	-36	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2712	-0-	-798	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3089	-0-	-538	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3177	-0-	-333	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3672	-0-	-318	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3707	-0-	-416	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3345	-0-	-778	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3720	-0-	-270	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3890	-0-	-233	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3265	-0-	-395	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7011	-0-	-1239	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8131	-0-	-394	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	3609	-0-	-4916	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	909	-0-	-6951	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	3001	-0-	-5121	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	5057	-0-	-2803	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	9367	-0-	-143	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8945	-0-	-1254	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	2974	-0-	-7225	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	31	-0-	-9839	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	1456	-0-	-8216	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	3665	-0-	-5695	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2794	-0-	-58	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2092	-0-	-791	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2721	-0-	-379	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2599	-0-	-401	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

06	7860	X	7544	-0-	-316	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7898	-0-	-162	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7861	-0-	-137	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7239	-0-	-501	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6937	-0-	-968	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6666	-0-	-984	-0-	6666	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

06	870	X	494	-0-	-376	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	480	N	80	-0-	-400	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

06	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
07	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8350	-0-	-578	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
09	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8925	-0-	-220	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7741	-0-	-1109	-0-	7741	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 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
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	1344	-0-	-2903	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	913	-0-	-5349	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
10	6262	X	1939	-0-	-4323	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*11	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

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
06	2370	X	2221	-0-	-149	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

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

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

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

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5240	-0-	-30	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5071	-0-	-119	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

06	2190	X	1977	-0-	-213	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	716	-0-	-1547	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	479	-0-	-1501	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	58	-0-	-362	-0-	58	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

06	5850	X	5791	-0-	-59	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5776	-0-	-269	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5749	-0-	-296	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5549	-0-	-241	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5463	-0-	-520	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5130	-0-	-660	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

06	3990	X	3717	-0-	-273	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3815	-0-	-308	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3824	-0-	-237	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3637	-0-	-233	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3624	-0-	-282	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4007	-0-	-163	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3626	-0-	-683	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3263	-0-	-907	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

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

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
07	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
08	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
09	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
10	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
*11	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-

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
06	3270	X	2190	-0-	-1080	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1666	-0-	-566	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1381	-0-	-882	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1085	-0-	-1105	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1218	-0-	-1045	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	953	-0-	-1237	-0-	953	2			N	-0-					-0-

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
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	712	-0-	-528	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
*11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

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
06	6600	X	1407	-0-	-5193	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 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
06	4890	X	4032	-0-	-858	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4190	-0-	-863	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4190	-0-	-708	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
10	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
*11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

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

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

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

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6722	-0-	-594	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5539	-0-	-1541	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	3311	-0-	-4005	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	2814	-0-	-4266	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

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

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	3090	X	2959	-0-	-131	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2607	-0-	-524	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2785	-0-	-185	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	301	-0-	-569	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

06	4200	X	3915	-0-	-285	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3031	-0-	-1309	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3714	-0-	-626	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2895	-0-	-1035	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2451	-0-	-1610	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2666	-0-	-1264	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

06	1530	X	762	-0-	-768	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1218	-0-	-487	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	233	-0-	-1417	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1662	-0-	-384	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1688	-0-	-292	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4880	-0-	1780	1780	4880	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6272	-0-	3172	4952	6272	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5112	-0-	2112	7064	5112	2			N	-0-					-0-
10	11988	X	4924	-0-	-7064	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
*11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

06	5910	X	1004	-0-	-4906	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	2460	-0-	-3647	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4547	-0-	-1560	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3160	-0-	-1250	-0-	3160	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

06	3030	X	1669	-0-	-1361	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1450	-0-	-1681	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3055	-0-	-76	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
*11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

06	2910	X	2495	-0-	-415	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
*11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	2280	X	1096	-0-	-1184	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1552	-0-	-804	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1461	-0-	-579	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1111	-0-	-1152	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1300	-0-	-890	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

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
06	9990	X	8661	-0-	-1329	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	1721	-0-	-8602	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	111	-0-	-9995	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	3570	-0-	-5947	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	4768	-0-	-3902	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9990	X	8915	-0-	-1075	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
07	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9064	-0-	-174	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8085	-0-	-855	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	7733	-0-	-1939	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7360	-0-	-2000	-0-	7360	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

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

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

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

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

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

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3496	-0-	-314	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3440	-0-	-466	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3290	-0-	-490	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3244	-0-	-476	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2995	-0-	-515	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
07	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	10098	-0-	-8	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9537	-0-	-243	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
10	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8722	-0-	-1058	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

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
06	6840	X	2781	-0-	-4059	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4344	-0-	-2042	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	2643	-0-	-1827	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

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
06	5070	X	3530	-0-	-1540	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	906	-0-	-4333	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	910	-0-	-3368	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2192	-0-	-1948	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2987	-0-	-1291	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3403	-0-	-287	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	7562	-0-	-988	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7963	-0-	-1058	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7945	-0-	-1076	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7344	-0-	-1386	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7194	-0-	-1455	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7064	-0-	-646	-0-	7064	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	4915	-0-	-3605	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5578	-0-	-3226	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
08	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
10	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
*11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4100	-0-	-100	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
*11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 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
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
07	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
08	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
09	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7255	-0-	-30	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
*11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4897	-0-	-280	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4659	-0-	-351	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4819	-0-	-358	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4708	-0-	-302	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6451	-0-	-449	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6220	-0-	-1158	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	5747	-0-	-1848	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5704	-0-	-1646	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5111	-0-	-2484	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5473	-0-	-977	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 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
06	4980	X	4482	-0-	-498	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	1182	-0-	-7529	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	3504	-0-	-6044	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	4747	-0-	-4493	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	5858	-0-	-3690	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
*11	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5009	-0-	-137	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4986	-0-	-191	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4804	-0-	-266	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4993	-0-	-77	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1784	-0-	-417	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
*11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	3664	-0-	-831	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3113	-0-	-1237	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

06	2430	X	2310	-0-	-120	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2384	-0-	-127	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2397	-0-	-207	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2254	-0-	-266	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2265	-0-	-339	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2178	-0-	-132	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

06	4140	X	4138	-0-	-2	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4278	-0-	-31	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4055	-0-	-254	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3871	-0-	-299	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3961	-0-	-317	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3784	-0-	-356	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

06	9390	X	7648	-0-	-1742	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	8193	-0-	-2936	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	5764	-0-	-5365	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	5619	-0-	-5151	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	5316	-0-	-3426	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	5772	-0-	-2148	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5411	-0-	-949	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	3337	-0-	-4227	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	4455	-0-	-2865	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

06	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
07	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
08	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	15539	-0-	-91	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15807	-0-	-499	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	14895	-0-	-885	-0-	14895	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

06	5430	X	4723	-0-	-707	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4979	-0-	-570	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4482	-0-	-1036	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4007	-0-	-1333	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2697	-0-	-2325	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3889	-0-	-941	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3669	-0-	-171	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3947	-0-	-21	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
*11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	8400	X	8131	-0-	-269	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8674	-0-	-37	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8196	-0-	-515	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7383	-0-	-1047	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7604	-0-	-1076	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7344	-0-	-1056	-0-	7344	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

06	4080	X	3755	-0-	-325	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3785	-0-	-145	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3602	-0-	-328	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

06	2220	X	2028	-0-	-192	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2431	-0-	-89	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1318	-0-	-1442	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

06	4320	X	3705	-0-	-615	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3896	-0-	-320	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2901	-0-	-879	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

06	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
07	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
08	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
09	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
10	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
*11	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14859	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
*11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15840	X	13598	-0-	-2242	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	14257	-0-	-2111	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	13782	-0-	-2586	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	13336	-0-	-2504	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13726	-0-	-534	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12826	-0-	-974	-0-	12826	2			N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3495	-0-	-1186	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3387	-0-	-1173	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

06	4890	X	331	-0-	-4559	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

06	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
07	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8873	-0-	-86	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
09	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
10	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
*11	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

06	8340	X	7336	-0-	-1004	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
08	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
09	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
10	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	7468	-0-	-2702	-0-	7468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18750	X	13094	-0-	-5656	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	15490	-0-	-3885	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	15428	-0-	-3947	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
09	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	14989	-0-	-511	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	12886	-0-	-2114	-0-	12886	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4599	-0-	-299	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4535	-0-	-445	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	5024	-0-	-122	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4517	-0-	-463	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

06	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8165	-0-	-453	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7913	-0-	-364	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7861	-0-	-809	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7692	-0-	-1267	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7761	-0-	-909	-0-	7761	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	5400	X	5354	-0-	-46	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5219	-0-	-361	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
*11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

06	3930	X	2752	-0-	-1178	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	518	-0-	-2923	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

06	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2818	-0-	-127	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

06	5460	X	5398	-0-	-62	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
08	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7352	-0-	-336	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6344	-0-	-1096	-0-	6344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 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
06	7830	X	7516	-0-	-314	-0-	7516	2			N	-0-					22
07	8091	X	6013	-0-	-2078	-0-	6013	2			N	-0-					22
08	8091	X	7854	-0-	-237	-0-	7854	2			N	-0-					22
09	7830	X	7418	-0-	-412	-0-	7393	2	25	9	N	23					45
10	8091	X	7661	-0-	-430	-0-	7661	2			N	-0-					45
11	7590	X	7220	-0-	-370	-0-	7197	2	23	9	N	21					66

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		300	-0-	300	300	300	2			N	-0-					-0-
07	2438	X	2138	-0-	-300	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1620	X	324	-0-	-1296	-0-	324	2			N	-0-					8
07	2263	X	1549	-0-	-714	-0-	1549	2			N	-0-					8
08	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					8
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2763	2	9	9	N	8					16
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					16
*11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3862	2	8	9	N	7					23

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
07	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
08	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
09	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
10	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
*11	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

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

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

06	3660	X	2995	-0-	-665	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	994	-0-	-1486	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1372	-0-	-1868	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

06	3300	X	41	-0-	-3259	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	976	-0-	-3085	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2559	-0-	-1502	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2908	-0-	-1022	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	870	-0-	-1620	-0-	870	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

06	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3149	-0-	-571	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

06	4980	X	4585	-0-	-395	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4764	-0-	-134	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4560	-0-	-183	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4593	-0-	-27	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

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

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

06	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2543	-0-	-127	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

06	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
07	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
08	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
09	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
*11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

06	4170	X	4140	-0-	-30	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3585	-0-	-786	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4127	-0-	-244	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
*11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2523	-0-	-567	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2387	-0-	-403	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2956	-0-	-20	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2500	-0-	-530	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

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
06	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4003	-0-	-107	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

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
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3350	-0-	-649	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3444	-0-	-555	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3206	-0-	-664	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3130	-0-	-745	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2543	-0-	-1057	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

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

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4409	-0-	-361	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4764	-0-	-72	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4528	-0-	-122	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4621	-0-	-463	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4403	-0-	-517	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2475	-0-	-435	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2745	-0-	-169	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2457	-0-	-213	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2374	-0-	-354	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2407	-0-	-263	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6029	-0-	-691	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5279	-0-	-1324	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
10	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5610	-0-	-750	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	4413	-0-	-1407	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4782	-0-	-54	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4424	-0-	-106	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4568	-0-	-206	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
*11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 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
06	4710	X	4643	-0-	-67	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
*11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

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
06	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
07	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
08	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
09	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
10	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
*11	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-					-0-

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
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					92
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					92
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					98
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	4	75	1			27

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
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
08	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
*11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

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
06	2730	X	2090	-0-	-640	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2085	-0-	-705	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1910	-0-	-322	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1686	-0-	-414	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	5460	X	5227	-0-	-233	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5526	-0-	-54	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	2002	-0-	-3640	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5113	-0-	-347	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	3916	-0-	-1726	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3195	-0-	-2145	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

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
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	611	-0-	-1528	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	909	-0-	-1161	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	900	-0-	-1239	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	622	-0-	-1268	-0-	622	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
*11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

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

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

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

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	279	-0-	-2631	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	27	-0-	-2546	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	397	-0-	-2093	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
*11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 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
06	8970	X	7749	-0-	-1221	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8603	-0-	-666	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8502	-0-	-333	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7898	-0-	-622	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8289	-0-	-329	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7829	-0-	-511	-0-	7829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

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

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

06	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	10984	-0-	-1757	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	6875	-0-	-5866	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	6543	-0-	-5787	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	5612	-0-	-5362	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	7126	-0-	-3494	-0-	7126	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

06	2490	X	2000	-0-	-490	-0-	2000	2			N	-0-					78
07	2573	X	2054	-0-	-519	-0-	2054	2			N	-0-					78
08	2573	X	2098	-0-	-475	-0-	2097	2	1	9	N	1					79
09	2100	X	1841	-0-	-259	-0-	1829	2	12	9	N	11					90
10	2077	X	1891	-0-	-186	-0-	1882	2	9	9	N	8					98
11	2040	X	1898	-0-	-142	-0-	1857	2	41	9	N	37	81	1			54

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

06	3780	X	3323	-0-	-457	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3180	-0-	-450	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1945	-0-	-1655	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2143	-0-	-1577	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	1322	-0-	-2278	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	14880	X	14152	-0-	-728	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	15361	-0-	-635	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	12677	-0-	-3319	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	10975	-0-	-4505	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13035	-0-	-2341	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	11964	-0-	-2916	-0-	11964	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3035	-0-	-220	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2470	-0-	-830	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2999	-0-	-566	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2784	-0-	-666	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

06	6360	X	6181	-0-	-179	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
07	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6523	-0-	-545	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6158	-0-	-682	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6411	-0-	-657	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6142	-0-	-158	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

06	5640	X	5225	-0-	-415	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5412	-0-	-230	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5295	-0-	-225	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

06	10980	X	7255	-0-	-3725	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10009	-0-	-1337	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9411	-0-	-1935	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9085	-0-	-515	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9397	-0-	-616	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8737	-0-	-953	-0-	8737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 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
06	4590	X	4551	-0-	-39	-0-	4551	2			N	-0-					25
07	5208	X	4670	-0-	-538	-0-	4670	2			N	-0-					25
08	5208	X	4117	-0-	-1091	-0-	4117	2			N	-0-					25
09	5040	X	4103	-0-	-937	-0-	4103	2			N	-0-					25
10	4712	X	3912	-0-	-800	-0-	3912	2			N	-0-					25
11	4560	X	3460	-0-	-1100	-0-	3460	2			N	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					17
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					17
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					17
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					17
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					17
11	3810	X	3526	-0-	-284	-0-	3526	2			N	-0-					17

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					18
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					18
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					18
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					18
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
08	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7686	-0-	-1434	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	5919	-0-	-3505	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
*11	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

06	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
07	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
08	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
09	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
10	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
*11	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

06	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

06	5550	X	4866	-0-	-684	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5585	-0-	-212	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
09	5610	X	246	-0-	-5364	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	2571	-0-	-3009	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5273	-0-	-127	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

06	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6582	-0-	-455	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6896	-0-	-141	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6503	-0-	-547	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6623	-0-	-662	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6569	-0-	-481	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	X	2329	-0-	-251	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2210	-0-	-1180	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2490	-0-	-517	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2550	-0-	-330	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
*11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2565	-0-	-225	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2380	-0-	-80	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1229	-0-	-1261	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

06	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
07	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
08	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
09	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
10	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
*11	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
07	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5260	-0-	-227	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5233	-0-	-77	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

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-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

06	13440	X	12766	-0-	-674	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12644	-0-	-779	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12433	-0-	-990	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11790	-0-	-990	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12142	-0-	-1064	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11870	-0-	-910	-0-	11870	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2651	-0-	-232	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2349	-0-	-801	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

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
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2628	-0-	-1340	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3434	-0-	-534	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3379	-0-	-461	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2415	-0-	-1336	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2543	-0-	-787	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8061	-0-	-929	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7512	-0-	-1188	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7976	-0-	-1014	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7814	-0-	-886	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5102	-0-	-1288	-0-	5098	2	4	9	N	4					16
07	6603	X	4668	-0-	-1935	-0-	4668	2			N	-0-					16
08	6603	X	4613	-0-	-1990	-0-	4613	2			N	-0-					16
09	5100	X	4412	-0-	-688	-0-	4409	2	3	9	N	3					19
10	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	4448	2	4	9	N	4					23
*11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					23

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	900	-0-	-600	-0-	900	2			N	-0-					9
07	2883	X	1099	-0-	-1784	-0-	1099	2			N	-0-					9
08	3410	X	1931	-0-	-1479	-0-	1931	2			N	-0-					9
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					9
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					9
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					10
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					10
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					10
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					10
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
06	1850	X	410	-0-	-1440	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
08	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
09	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6177	-0-	-1883	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	5047	-0-	-2753	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

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

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4431	-0-	-126	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4219	-0-	-191	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

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
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3774	2	3	9	N	3					12
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					12
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					12
09	3780	X	3746	-0-	-34	-0-	3744	2	2	9	N	2					14
10	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	3728	2	3	9	N	3					17
11	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	3735	2			N	-0-					17

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
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4761	-0-	-1563	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4709	-0-	-1615	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5104	-0-	-1016	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
*11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6628	-0-	-452	-0-	6615	2	13	9	N	12					35
07	7316	X	6963	-0-	-353	-0-	6950	2	13	9	N	12					47
08	7316	X	6337	-0-	-979	-0-	6337	2			N	-0-					47
09	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					47
10	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					47
*11	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					47

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3898	2	6	9	N	5					11
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4067	2	6	9	N	5					16
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					16
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					16
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					16
*11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					16

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5613	-0-	-117	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6086	-0-	-424	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6179	-0-	-331	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5676	-0-	-624	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5600	-0-	-476	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5281	-0-	-689	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	3637	-0-	-4103	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7754	-0-	-244	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7489	-0-	-509	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7110	-0-	-480	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7616	-0-	-134	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7169	-0-	-331	-0-	7169	2			N	-0-					-0-

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
06	4830	X	1409	-0-	-3421	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	2061	-0-	-3860	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	82	-0-	-5839	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
08	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
09	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
10	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
*11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3986	-0-	-199	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3791	-0-	-259	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3700	-0-	-260	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

06	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
07	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
08	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
09	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
10	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
*11	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 11567

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-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
07	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6218	-0-	-447	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6365	-0-	-85	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6452	-0-	-213	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6388	-0-	-62	-0-	6388	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

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

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	941	-0-	-3079	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

06	8910	X	8546	-0-	-364	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8692	-0-	-453	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8590	-0-	-555	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8302	-0-	-248	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8604	-0-	-231	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8174	-0-	-376	-0-	8174	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

06	4290	X	3869	-0-	-421	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3949	-0-	-360	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3826	-0-	-104	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3878	-0-	-121	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3857	-0-	-43	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

06	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
07	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
08	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	12885	-0-	-1215	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	13204	-0-	-1366	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12418	-0-	-1682	-0-	12418	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2515	2	3	9	N	3					6
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3551	2	3	9	N	3					9
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					9
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					9
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					9
*11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					9

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6442	-0-	-1122	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5180	-0-	-2140	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
11	6240	X	1068	-0-	-5172	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

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

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 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
06	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	2384	-0-	-5304	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	429	-0-	-7259	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	2596	-0-	-4994	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5449	-0-	-2394	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5635	-0-	-1955	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

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
06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7503	-0-	-960	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6965	-0-	-1498	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7578	-0-	-612	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	5633	-0-	-2830	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	4482	-0-	-3708	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

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
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
*11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7974	-0-	-126	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8371	-0-	-309	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8300	-0-	-380	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7606	-0-	-794	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7774	-0-	-596	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7361	-0-	-739	-0-	7361	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	3954	-0-	-636	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4216	-0-	-217	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4001	-0-	-379	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	9533	-0-	-67	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
07	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
08	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9152	-0-	-388	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9589	-0-	-269	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
*11	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5134	-0-	-12	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5103	-0-	-43	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4836	-0-	-384	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4760	-0-	-634	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4756	-0-	-464	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4871	-0-	-409	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
08	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
*11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

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
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-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
09	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
10	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
*11	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5647	-0-	-1018	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7136	-0-	-242	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
*11	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

06	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
07	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	12653	-0-	-150	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11987	-0-	-613	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	12355	-0-	-665	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11935	-0-	-665	-0-	11935	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

06	14100	X	7814	-0-	-6286	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	11688	-0-	-2634	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	10264	-0-	-3035	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8778	-0-	-1482	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	8047	-0-	-3640	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	8559	-0-	-2751	-0-	8559	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

06	7230	X	3728	-0-	-3502	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	4630	-0-	-2841	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	2899	-0-	-3053	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4234	-0-	-1526	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3407	-0-	-1522	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	1863	-0-	-2607	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	682	N	376	-0-	-306	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	682	N	181	-0-	-501	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 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
06	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5154	-0-	-984	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5730	-0-	-98	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5329	-0-	-311	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5496	-0-	-332	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5255	-0-	-295	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

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
06	6600	X	6276	-0-	-324	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6228	-0-	-313	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5855	-0-	-445	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6171	-0-	-308	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5887	-0-	-383	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

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
06	7260	X	6779	-0-	-481	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6945	-0-	-1363	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
08	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7340	-0-	-730	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7377	-0-	-962	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6974	-0-	-1186	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	7260	X	5135	-0-	-2125	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5253	-0-	-2249	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	5154	-0-	-2348	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	5332	-0-	-1928	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5583	-0-	-1919	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5023	-0-	-107	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

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
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
*11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	3057	-0-	-1383	-0-	3044	2	13	9	Y	12	16	1			9
07	3844	X	1912	-0-	-1932	-0-	1903	2	9	9	Y	8					17
08	4557	X	1549	-0-	-3008	-0-	1537	2	12	9	Y	11	14	1			14
09	4410	X	1270	-0-	-3140	-0-	1261	2	9	9	Y	8					22
10	4557	X	1429	-0-	-3128	-0-	1420	2	9	9	Y	8	16	1			14
11	3060	X	2598	-0-	-462	-0-	2578	2	20	9	Y	18	32	1			-0-

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
06	15120	X	10933	-0-	-4187	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	13195	-0-	-2429	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	13420	-0-	-2204	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13600	-0-	-1520	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
10	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	8319	-0-	-4671	-0-	8319	2			N	-0-					-0-

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
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8126	2	70	9	Y	64	78	1			63
07	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8610	2	44	9	Y	40					103
08	7998	X	7815	-0-	-183	-0-	7753	2	62	9	Y	56	72	1			87
09	7740	X	7394	-0-	-346	-0-	7348	2	46	9	Y	42					129
10	7998	X	7846	-0-	-152	-0-	7800	2	46	9	Y	42	80	1			91
11	7740	X	7059	-0-	-681	-0-	6961	2	98	9	Y	89	158	1			22

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
06	14520	X	12938	-0-	-1582	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	13743	-0-	-1199	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13463	-0-	-1479	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12717	-0-	-1533	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13337	-0-	-396	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11809	-0-	-1481	-0-	11809	2			N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 3 H RRCID -> 231820 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7225 - 9648

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

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

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9346	-0-	-171	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
09	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
10	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
*11	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

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-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

06	2730	X	1129	-0-	-1601	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	378	-0-	-2443	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	293	-0-	-2528	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1723	-0-	-227	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1144	-0-	-871	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	539	-0-	-601	-0-	539	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

06	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
07	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
09	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
10	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
*11	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

06	3870	X	1691	-0-	-2179	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
*11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6003	-0-	-197	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5940	-0-	-446	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6206	-0-	-64	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6311	-0-	-168	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5654	-0-	-616	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

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
06	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
07	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
08	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
09	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
10	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
*11	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 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
06	6720	X	6679	-0-	-41	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6744	-0-	-324	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6775	-0-	-355	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
10	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
*11	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	927	-0-	-3603	-0-	923	2	4	9	N	4					10
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					10
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					10
09	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7397	2	3	9	N	3					13
10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6830	2	3	9	N	3					16
*11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					16

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
06	4920	X	4500	-0-	-420	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4721	-0-	-301	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3629	-0-	-1393	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4288	-0-	-272	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

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

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

06	4080	X	2982	-0-	-1098	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	994	-0-	-3222	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2297	-0-	-1919	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
*11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
09	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
*11	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7094	-0-	-98	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
08	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7134	-0-	-36	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7120	-0-	-289	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6595	-0-	-785	-0-	6595	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

06	2370	X	1883	-0-	-487	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1828	-0-	-621	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1632	-0-	-693	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1276	-0-	-614	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1166	-0-	-663	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3996	-0-	996	996	3996	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

06	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
07	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
08	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
09	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8938	-0-	-176	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
*11	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	15900	X	15688	-0-	-212	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
07	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
08	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
09	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
10	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	18066	2			N	-0-					-0-
*11	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

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-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

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-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

06	11730	X	8587	-0-	-3143	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11318	-0-	-803	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	8829	-0-	-2548	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
09	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10664	-0-	-651	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	7961	-0-	-2989	-0-	7961	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

06	2340	X	1545	-0-	-795	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2111	-0-	-307	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2309	-0-	-109	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
09	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1114	-0-	-1304	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	2042	-0-	-178	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3806	-0-	-1061	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3601	-0-	-569	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

06	6480	X	5345	-0-	-1135	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6340	-0-	-201	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6495	-0-	-45	-0-	6495	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

06	8310	X	7572	-0-	-738	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8228	-0-	-359	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
08	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6462	-0-	-1818	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
10	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
*11	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5304	-0-	-710	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5671	-0-	-95	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5425	-0-	-395	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

06	4560	X	3810	-0-	-750	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3535	-0-	-805	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3782	-0-	-372	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3597	-0-	-423	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3186	-0-	-968	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3105	-0-	-705	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

06	8280	X	7433	-0-	-847	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8135	-0-	-421	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	3673	-0-	-4883	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5297	-0-	-2143	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	2452	-0-	-5670	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6706	-0-	-1154	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3574	-0-	-836	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3562	-0-	-995	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3468	-0-	-1089	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3455	-0-	-805	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3523	-0-	-259	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

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
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
*11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

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

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
*11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 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
06	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
07	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
08	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
*11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
*11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	7230	X	3258	-0-	-3972	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	2346	-0-	-5125	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	3113	-0-	-4358	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	892	-0-	-6338	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
*11	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

06	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
07	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	11112	-0-	-18	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	11384	-0-	-117	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10287	-0-	-843	-0-	10287	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

06	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
09	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
10	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
*11	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

06	4380	X	2884	-0-	-1496	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2684	-0-	-1842	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3373	-0-	-1153	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
09	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
10	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
*11	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

06	18480	X	17088	-0-	-1392	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	17841	-0-	-1255	-0-	17841	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	18806	-0-	-290	-0-	18806	2			N	-0-					-0-
09	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	20336	2			N	-0-					-0-
10	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	20239	2			N	-0-					-0-
*11	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

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

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
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5652	-0-	-528	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	4033	-0-	-2353	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4625	-0-	-1555	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

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

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
07	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
08	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
09	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
10	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
*11	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14442	2			N	-0-					-0-

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

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
06	4920	X	3565	-0-	-1355	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	1720	-0-	-4666	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	1957	-0-	-4793	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	7600	-0-	-980	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7681	-0-	-1185	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7754	-0-	-1112	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7604	-0-	-466	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7786	-0-	-274	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7494	-0-	-96	-0-	7494	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

06	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
07	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
08	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
09	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
10	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
*11	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	X	649	-0-	-1087	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
09	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1344	-0-	-392	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	663	-0-	-1017	-0-	663	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

06	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	13050	2	10	9	Y	9					30
07	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13685	2	2	9	Y	2	24	1			8
08	11780	X	11251	-0-	-529	-0-	11244	2	7	9	Y	6					14
09	11400	X	10376	-0-	-1024	-0-	10370	2	6	9	Y	5					19
10	11780	X	10668	-0-	-1112	-0-	10658	2	10	9	Y	9					28
*11	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11676	2	8	9	Y	7	24	1			11

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

06	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			Y	-0-					13
07	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9763	2	4	9	Y	4					17
08	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9775	2	1	9	Y	1					18
09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9696	2	2	9	Y	2					20
10	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9745	2	7	9	Y	6					26
*11	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9079	2	2	9	Y	2					28

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2775	-0-	-435	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2908	-0-	-750	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2285	-0-	-1255	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3649	2	3	9	Y	3					13
07	4433	X	3044	-0-	-1389	-0-	3043	2	1	9	Y	1	9	1			5
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4633	2	2	9	Y	2					7
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4942	2	2	9	Y	2					9
10	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	3824	2	4	9	Y	4					13
11	4500	X	1409	-0-	-3091	-0-	1406	2	3	9	Y	3	9	1			7

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	9641	-0-	-649	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10073	-0-	-777	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10034	-0-	-816	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9665	-0-	-835	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9959	-0-	-116	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9467	-0-	-283	-0-	9467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	1316	-0-	-6394	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	503	-0-	-12424	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
09	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
10	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

06	5670	X	5575	-0-	-95	-0-	5550	2	25	9	N	23					137
07	5952	X	5475	-0-	-477	-0-	5465	2	10	9	N	9					146
08	5952	X	5544	-0-	-408	-0-	5536	2	8	9	N	7					153
09	5760	X	4723	-0-	-1037	-0-	4704	2	19	9	N	17					170
10	5766	X	4779	-0-	-987	-0-	4756	2	23	9	N	21					191
11	5580	X	3802	-0-	-1778	-0-	3802	2			N	-0-	93	1			98

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

06	6990	X	5690	-0-	-1300	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5696	-0-	-1124	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
08	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
09	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3958	-0-	-1932	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
*11	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

06	7020	X	6723	-0-	-297	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
07	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
09	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
10	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
*11	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	680	-0-	-340	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

06	13740	X	13636	-0-	-104	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13377	-0-	-821	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	10819	-0-	-3379	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12432	-0-	-1248	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12420	-0-	-1716	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	12694	-0-	-956	-0-	12694	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

06	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3903	-0-	-96	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3919	-0-	-18	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3884	-0-	-22	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3697	-0-	-83	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

06	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
07	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
09	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
10	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
*11	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

06	17670	X	13563	-0-	-4107	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	13495	-0-	-2408	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13385	-0-	-1061	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12799	-0-	-1061	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	11403	-0-	-2609	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	11531	-0-	-2029	-0-	11531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
07	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
08	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
09	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
*11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

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

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
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
10	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 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
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
07	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
08	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
09	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
10	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
*11	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
*11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

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
06	3150	X	1541	-0-	-1609	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
*11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	2460	X	1933	-0-	-527	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1989	-0-	-553	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

06	10440	X	8423	-0-	-2017	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
07	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
08	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
09	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
10	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
*11	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
08	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	4946	-0-	-2104	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6749	-0-	-481	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

06	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
07	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
08	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
09	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
10	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
*11	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6005	-0-	-475	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6067	-0-	-629	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6095	-0-	-385	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

06	15090	X	9137	-0-	-5953	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	8169	-0-	-7424	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	12377	-0-	-3216	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12089	-0-	-1771	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
10	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
*11	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	5786	-0-	-1984	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
07	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7100	-0-	-712	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	4886	-0-	-2674	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	1007	-0-	-7146	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7556	-0-	-334	-0-	7556	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
07	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5818	-0-	-632	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5921	-0-	-1271	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5629	-0-	-1331	-0-	5629	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

06	5850	X	5702	-0-	-148	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5611	-0-	-434	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5862	-0-	-152	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5407	-0-	-383	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5710	-0-	-180	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5102	-0-	-598	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8270	-0-	-348	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7616	-0-	-844	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8739	-0-	-3	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
*11	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

06	6000	X	5455	-0-	-545	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5661	-0-	-539	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5559	-0-	-51	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5754	-0-	-291	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5401	-0-	-449	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

06	15900	X	15321	-0-	-579	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15566	-0-	-616	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14024	-0-	-1817	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	13725	-0-	-1605	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	13008	-0-	-2833	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	13320	-0-	-2010	-0-	13320	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12990	X	12638	-0-	-352	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12713	-0-	-617	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12224	-0-	-889	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11575	-0-	-1115	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11519	-0-	-1594	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11550	-0-	-1080	-0-	11550	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
07	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
08	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
10	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
*11	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10830	X	10156	-0-	-674	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9635	-0-	-1556	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9224	-0-	-1533	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	8901	-0-	-1509	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8074	-0-	-2435	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	8006	-0-	-2164	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

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

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	9000	X	8834	-0-	-166	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8949	-0-	-51	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8122	-0-	-1178	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8098	-0-	-902	-0-	8098	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

06	11010	X	10916	-0-	-94	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10712	-0-	-665	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9630	-0-	-1623	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	2680	-0-	-8240	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	809	-0-	-10475	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	4391	-0-	-6529	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

06	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	228	-0-	-2862	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2174	-0-	-916	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

06	4140	X	77	-0-	-4063	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	135	-0-	-2717	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

06	10320	X	9054	-0-	-1266	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9007	-0-	-1440	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8848	-0-	-1599	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8461	-0-	-1559	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	2338	-0-	-7210	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*11	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 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
06	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6346	-0-	-1063	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7960	-0-	-162	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7744	-0-	-1226	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	6990	-0-	-2279	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	5790	-0-	-3180	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 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
06	8790	X	7595	-0-	-1195	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8644	-0-	-966	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
09	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
10	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10147	-0-	-563	-0-	10147	2			N	-0-					-0-

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
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7432	-0-	-39	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7012	-0-	-518	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7630	-0-	-151	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7270	-0-	-260	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 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
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	5319	-0-	-2211	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
07	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
09	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
10	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6382	-0-	-1148	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

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
06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
07	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
08	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
10	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
*11	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-

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
06	12630	X	11194	-0-	-1436	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
07	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11896	-0-	-1155	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11349	-0-	-621	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11617	-0-	-1434	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11881	-0-	-749	-0-	11881	2			N	-0-					-0-

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
06	11790	X	11449	-0-	-341	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11625	-0-	-403	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11344	-0-	-529	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10917	-0-	-543	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11049	-0-	-793	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10262	-0-	-1198	-0-	10262	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5517	-0-	-843	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6278	-0-	-325	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6097	-0-	-293	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	3171	-0-	-3309	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	3605	-0-	-1417	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4476	-0-	-546	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4277	-0-	-13	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3939	-0-	-381	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-

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
06	9030	X	8363	-0-	-667	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
08	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
09	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	9052	-0-	-188	-0-	9052	2			N	-0-					-0-

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
06	9570	X	9086	-0-	-484	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	7239	-0-	-3890	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	8575	-0-	-2554	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8729	-0-	-2041	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9169	-0-	-751	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7403	-0-	-1687	-0-	7403	2			N	-0-					-0-

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
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6944	-0-	-186	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6149	-0-	-981	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5429	-0-	-1471	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	4114	-0-	-3016	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	4711	-0-	-2189	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3244	-0-	-356	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3121	-0-	-506	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1902	-0-	-1608	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	1999	-0-	-1628	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 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
06	5910	X	114	-0-	-5796	-0-	113	2	1	9	Y	1					9
07	6107	X	3479	-0-	-2628	-0-	3479	2			Y	-0-					9
08	6107	X	2253	-0-	-3854	-0-	2252	2	1	9	Y	1					10
09	5250	X	3395	-0-	-1855	-0-	3394	2	1	9	Y	1					11
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6336	2	3	9	Y	3					14
*11	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			Y	-0-					14

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
07	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
08	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
09	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
*11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-

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
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
*11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	3469	-0-	-2948	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	2115	-0-	-4302	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
10	6417	X	902	-0-	-5515	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	2830	-0-	-3380	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	166	-0-	-1198	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

06	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	4107	-0-	-10866	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	4469	-0-	-11093	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	7403	-0-	-8107	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	6237	-0-	-9790	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	5506	-0-	-10004	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5951	-0-	-1	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5638	-0-	-314	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5458	-0-	-302	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5550	-0-	-402	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5207	-0-	-553	-0-	5207	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	319	-0-	-2781	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

06	10170	X	8856	-0-	-1314	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9500	-0-	-1009	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7718	-0-	-2636	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7641	-0-	-1209	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7707	-0-	-1779	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8414	-0-	-766	-0-	8414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	3778	-0-	-1832	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	2629	-0-	-3168	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	3167	-0-	-3436	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3508	-0-	-2882	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	3509	-0-	-3094	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
*11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

06	810	N	329	-0-	-481	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

06	6300	X	5866	-0-	-434	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	1695	-0-	-4815	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
09	5880	X	676	-0-	-5204	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	3260	-0-	-2816	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4065	-0-	-1815	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

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-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

06	10680	X	10058	-0-	-622	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9569	-0-	-1405	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9950	-0-	-497	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
09	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
10	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8694	-0-	-1356	-0-	8694	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

06	12480	X	9085	-0-	-3395	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10195	-0-	-2670	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	10046	-0-	-2416	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	4146	-0-	-7134	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
11	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

06	4710	X	3776	-0-	-934	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3396	-0-	-479	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2928	-0-	-978	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3441	-0-	-339	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
07	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
08	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
09	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
10	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
*11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	1918	-0-	-2112	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2789	-0-	-1441	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3101	-0-	-1270	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2609	-0-	-1621	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	2918	-0-	-2812	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	2438	-0-	-3483	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5233	-0-	-497	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

06	13200	X	105	-0-	-13095	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	18	-0-	-3919	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
10	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
*11	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-					21
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					21
08	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					21
09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-					21
10	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
07	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	2700	-0-	-4770	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7174	-0-	-545	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5677	-0-	-1793	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	444	-0-	-641	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

06	9180	X	7934	-0-	-1246	-0-	7927	2	7	9	N	6					31
07	9486	X	7240	-0-	-2246	-0-	7240	2			N	-0-					31
08	9486	X	7199	-0-	-2287	-0-	7199	2			N	-0-					31
09	7920	X	6749	-0-	-1171	-0-	6743	2	6	9	N	5					36
10	8184	X	6808	-0-	-1376	-0-	6802	2	6	9	N	5					41
11	7920	X	7914	-0-	-6	-0-	7914	2			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3266	-0-	-694	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3171	-0-	-921	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2899	-0-	-1061	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
07	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5580	-0-	-1140	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6104	-0-	-976	-0-	6104	2			N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

06	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
07	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
08	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
09	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
10	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
*11	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

06	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
07	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11938	-0-	-369	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	7610	-0-	-4300	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
10	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
*11	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

06	3450	X	3389	-0-	-61	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3202	-0-	-218	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2972	-0-	-562	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2477	-0-	-913	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

06	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
07	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
08	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
09	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
10	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
*11	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	9	-0-	-9921	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8687	-0-	-1574	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
08	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
09	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
10	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
*11	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
09	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3456	-0-	-1374	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

06	8130	X	6795	-0-	-1335	-0-	6788	2	7	9	N	6					28
07	7998	X	7699	-0-	-299	-0-	7699	2			N	-0-					28
08	7812	X	7674	-0-	-138	-0-	7674	2			N	-0-					28
09	7440	X	7435	-0-	-5	-0-	7429	2	6	9	N	5					33
10	7688	X	7561	-0-	-127	-0-	7555	2	6	9	N	5					38
11	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	7104	2			N	-0-					38

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4654	-0-	-678	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3715	-0-	-1445	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830

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-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

06	9750	X	6014	-0-	-3736	-0-	6014	2			N	-0-					86
07	8711	X	3701	-0-	-5010	-0-	3701	2			N	-0-					86
08	8556	X	6519	-0-	-2037	-0-	6519	2			N	-0-					86
09	7680	X	6748	-0-	-932	-0-	6748	2			N	-0-					86
10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					86
11	6300	X	5714	-0-	-586	-0-	5714	2			N	-0-					86

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

06	4680	X	4202	-0-	-478	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4402	-0-	-434	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4416	-0-	-420	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4209	-0-	-231	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

06	5550	X	3269	-0-	-2281	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3929	-0-	-1062	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4340	-0-	-651	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4199	-0-	-571	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3431	-0-	-506	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	2993	-0-	-1207	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

06	6960	X	6682	-0-	-278	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5101	-0-	-2091	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4315	-0-	-2877	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3572	-0-	-3358	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4752	-0-	-2161	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5901	-0-	-789	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

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-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
09	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6139	-0-	-1332	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	4730	-0-	-3190	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

06	12060	X	10333	-0-	-1727	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	7022	-0-	-5440	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8061	-0-	-3595	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9869	-0-	-1201	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8068	-0-	-2596	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8831	-0-	-1489	-0-	8831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4473	-0-	-456	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4473	-0-	-297	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3779	-0-	-809	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3636	-0-	-804	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 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
06	13470	X	11988	-0-	-1482	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	12187	-0-	-1732	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	12357	-0-	-384	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
09	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	12412	-0-	-50	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11957	-0-	-43	-0-	11957	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	6984	-0-	-216	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7427	-0-	-13	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6987	-0-	-453	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
09	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7316	-0-	-124	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6662	-0-	-538	-0-	6662	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10031	-0-	-664	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9035	-0-	-1660	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9432	-0-	-918	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9329	-0-	-1366	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
*11	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-

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
06	9960	X	8351	-0-	-1609	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8637	-0-	-1655	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8967	-0-	-1201	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8977	-0-	-323	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
10	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
*11	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	2703	-0-	-1257	-0-	2703	2			N	-0-					28
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					28
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					28
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

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
06	4920	X	4494	-0-	-426	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4403	-0-	-681	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4376	-0-	-491	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4099	-0-	-611	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4450	-0-	-355	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4443	-0-	-57	-0-	4443	2			N	-0-					-0-

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
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5794	-0-	-840	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	478	-0-	-6249	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	1074	-0-	-5436	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	3636	-0-	-3091	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	3255	-0-	-3255	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

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
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	22	-0-	-4039	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	1400	-0-	-3040	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	2658	-0-	-1930	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4925	-0-	-385	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

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
06	5700	X	5111	-0-	-589	-0-	5111	2			N	-0-					142
07	5890	X	5121	-0-	-769	-0-	5121	2			N	-0-					142
08	5890	X	4622	-0-	-1268	-0-	4622	2			N	-0-					142
09	5100	X	3448	-0-	-1652	-0-	3437	2	11	9	N	10					152
10	5270	X	3789	-0-	-1481	-0-	3776	2	13	9	N	12					164
*11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5724	2	6	9	N	5	93	1			76

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
06	3090	X	729	-0-	-2361	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2444	-0-	-749	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2445	-0-	-469	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
07	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
08	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
09	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
10	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
*11	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

06	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

06	11040	X	10447	-0-	-593	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
07	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
08	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
09	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
10	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
*11	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

06	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
07	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
08	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
09	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
10	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
*11	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

06	11640	X	8365	-0-	-3275	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	7320	-0-	-4708	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	7739	-0-	-4165	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	6953	-0-	-4567	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6855	-0-	-1794	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6640	-0-	-1730	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

06	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11318	-0-	-741	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11040	-0-	-1236	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10676	-0-	-1294	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10904	-0-	-1465	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10454	-0-	-1516	-0-	10454	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	974	-0-	-390	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	793	-0-	-1277	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	823	-0-	-1316	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1460	-0-	-610	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	4110	X	3529	-0-	-581	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3698	-0-	-549	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3414	-0-	-771	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3618	-0-	-372	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3480	-0-	-581	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3438	-0-	-132	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

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
06	1680	X	1	-0-	-1679	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	130	-0-	-1606	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	4	-0-	-1732	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1800	X	1279	-0-	-521	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	531	-0-	-1329	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	340	-0-	-1365	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	786	-0-	-774	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	203	-0-	-1130	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	6	26	1			7
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					7
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					7
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					7
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4920	X	182	-0-	-4738	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

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

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

06	8610	X	7123	-0-	-1487	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7086	-0-	-1315	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7022	-0-	-1379	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6719	-0-	-631	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7503	-0-	-92	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6941	-0-	-169	-0-	6941	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

06	4320	X	2513	-0-	-1807	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6341	-0-	-14	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
08	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	1831	-0-	-4319	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
10	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
*11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

06	7140	X	6465	-0-	-675	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
07	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6795	-0-	-25	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6471	-0-	-159	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	16825	-0-	-101	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	17108	-0-	-159	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15762	-0-	-1398	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	16532	-0-	-1200	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	15326	-0-	-1834	-0-	15326	2			N	-0-					-0-

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
06	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
07	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
08	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
09	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5357	-0-	-316	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
*11	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-

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
06	5250	X	4335	-0-	-915	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4026	-0-	-1058	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4077	-0-	-1007	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3942	-0-	-648	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3941	-0-	-554	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3717	-0-	-633	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	9870	X	6596	-0-	-3274	-0-	6577	2	19	9	N	17					94
07	10199	X	7337	-0-	-2862	-0-	7337	2			N	-0-					94
08	10199	X	5217	-0-	-4982	-0-	5202	2	15	9	N	14					108
09	9420	X	5379	-0-	-4041	-0-	5366	2	13	9	N	12					120
10	7347	X	7147	-0-	-200	-0-	7138	2	9	9	N	8	76	1			52
*11	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7751	2	20	9	N	18					70

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
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	5376	-0-	-3304	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	6172	-0-	-5732	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	4124	-0-	-7396	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	3945	-0-	-7959	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	3879	-0-	-2691	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	6420	X	5303	-0-	-1117	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
07	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
09	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4596	-0-	-2038	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4853	-0-	-1567	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					56
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					56
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					56
10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					56
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					56

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

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-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4786	-0-	-391	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4710	-0-	-560	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4629	-0-	-471	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4700	-0-	-570	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4627	-0-	-353	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

06	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
07	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
08	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
09	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10289	-0-	-995	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10223	-0-	-697	-0-	10223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	8779	-0-	-281	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8873	-0-	-489	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
08	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	9204	-0-	-216	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
10	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
*11	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

06	14610	X	12907	-0-	-1703	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13114	-0-	-1363	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13268	-0-	-1209	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12968	-0-	-1042	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12436	-0-	-1142	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12153	-0-	-747	-0-	12153	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

06	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
07	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
08	620	X	19	-0-	-601	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
10	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
*11	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

06	26396	X	26396	-0-	-0-	-0-	26396	2			N	-0-					-0-
07	25425	X	25425	-0-	-0-	-0-	25425	2			N	-0-					-0-
08	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
09	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
10	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	21501	2			N	-0-					-0-
11	20280	X	19794	-0-	-486	-0-	19794	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

06	16200	X	8063	-0-	-8137	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	3434	-0-	-13988	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	1362	-0-	-16060	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	4898	-0-	-11962	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	11497	-0-	-2236	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
*11	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

06	14460	X	13481	-0-	-979	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13823	-0-	-623	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	14079	-0-	-274	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	12214	-0-	-1676	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	11094	-0-	-3166	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	13200	-0-	-420	-0-	13200	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

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

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

06	4380	X	799	-0-	-3581	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	4526	X	1453	-0-	-3073	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	104	-0-	-733	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	443	-0-	-967	-0-	443	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7145	2	29	9	N	26					62
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7571	2	45	9	N	41	50	1			53
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7167	2	53	9	N	48					101
09	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7345	2	65	9	N	59	91	1			69
10	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7306	2	53	9	N	48					117
*11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6205	2	50	9	N	45	92	1			70

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

06	12600	X	6466	-0-	-6134	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
07	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
08	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
09	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12851	-0-	-1409	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
*11	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4834	2	28	9	N	25					59
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5014	2	43	9	N	39	47	1			51
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4793	2	51	9	N	46					97
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4796	2	63	9	N	57	88	1			66
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4492	2	52	9	N	47					113
*11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4290	2	48	9	N	44	88	1			69

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

06	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
08	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5710	-0-	-980	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5651	-0-	-1262	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4984	-0-	-1706	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	10	11	1			21
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					21
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

06	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11153	-0-	-1061	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	2908	-0-	-9306	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
10	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
11	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

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

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

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

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4569	-0-	-591	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4661	-0-	-671	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
*11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4329	-0-	-741	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4534	-0-	-581	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4537	-0-	-144	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4351	-0-	-29	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4380	-0-	-146	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4254	-0-	-126	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 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
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3511	-0-	411	411	3511	2			N	-0-					-0-
*06	1321	N	910	-0-	-411	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
09	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
10	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
*11	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4892	-0-	-533	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	2843	-0-	-2407	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3623	-0-	-1802	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	2778	-0-	-2052	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
07	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
08	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
09	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
10	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
*11	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

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

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. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	38	1			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 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
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	708	-0-	-402	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
07	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	104	-0-	-6166	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
11	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	10284	-0-	-1746	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9800	-0-	-1980	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9892	-0-	-1268	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	8634	-0-	-2016	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9094	-0-	-1849	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8543	-0-	-1747	-0-	8543	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

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

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3856	-0-	-1817	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	2440	-0-	-3233	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	2735	-0-	-2755	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	2551	-0-	-3122	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4008	-0-	-1482	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	8272	-0-	-188	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8457	-0-	-285	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
08	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8352	-0-	-48	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8095	-0-	-523	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7519	-0-	-971	-0-	7519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	7727	-0-	-1003	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7747	-0-	-1274	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8704	-0-	-317	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
10	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
*11	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
07	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4604	-0-	-77	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4541	-0-	-949	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4489	-0-	-1184	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4260	-0-	-1230	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

06	3870	X	3607	-0-	-263	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3522	-0-	-108	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3623	-0-	-128	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3342	-0-	-258	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

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-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
07	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
08	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
09	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
10	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
*11	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

06	9960	X	9168	-0-	-792	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
08	10044	X	7534	-0-	-2510	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	3372	-0-	-6114	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
*11	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
*11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

06	12960	X	11021	-0-	-1939	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	13127	-0-	-234	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12449	-0-	-540	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	12202	-0-	-368	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11766	-0-	-1347	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	9745	-0-	-2945	-0-	9745	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

06	9690	X	7222	-0-	-2468	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	1129	-0-	-8884	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7425	-0-	-1038	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
*11	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	15360	X	14787	-0-	-573	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
07	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
08	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	14533	-0-	-827	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	15098	-0-	-1146	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	12473	-0-	-3397	-0-	12473	2			N	-0-					-0-

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
06	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
07	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
08	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	18846	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	17544	-0-	-1476	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	18431	-0-	-1223	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	17567	-0-	-1453	-0-	17567	2			N	-0-					-0-

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
06	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
07	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14176	-0-	-1572	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	12748	-0-	-4202	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	13622	-0-	-3893	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	12719	-0-	-4231	-0-	12719	2			N	-0-					-0-

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
06	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	8627	-0-	-2626	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8539	-0-	-2351	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	8731	-0-	-2522	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	8187	-0-	-2703	-0-	8187	2			N	-0-					-0-

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
06	15540	X	15156	-0-	-384	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
07	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	17154	2			N	-0-					-0-
08	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
09	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	16811	-0-	-332	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	16015	-0-	-575	-0-	16015	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-	34	1			23
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					23
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					23
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					23
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 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
06	8850	X	8736	-0-	-114	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8652	-0-	-28	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
08	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
09	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
10	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	5631	-0-	-3339	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15659	-0-	-523	-0-	15659	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	15807	-0-	-375	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14749	-0-	-1061	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	11593	-0-	-4744	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	11700	-0-	-4110	-0-	11700	2			N	-0-					-0-

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
06	8190	X	5292	-0-	-2898	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	771	-0-	-6452	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	115	-0-	-7108	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	727	-0-	-6143	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
*11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

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

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

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

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

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

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
06	15330	X	15239	-0-	-91	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	14954	-0-	-732	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14749	-0-	-875	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	14196	-0-	-1044	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14656	-0-	-1092	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14302	-0-	-938	-0-	14302	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	7590	X	7009	-0-	-581	-0-	7006	2	3	9	N	3					42
07	7657	X	6512	-0-	-1145	-0-	6503	2	9	9	N	8	33	1			17
08	6851	X	5458	-0-	-1393	-0-	5458	2			N	-0-					17
09	7020	X	4846	-0-	-2174	-0-	4836	2	10	9	N	9					26
10	7254	X	4993	-0-	-2261	-0-	4983	2	10	9	N	9					35
11	7020	X	4927	-0-	-2093	-0-	4917	2	10	9	N	9					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	2640	-0-	-1200	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2636	-0-	-464	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2371	-0-	-946	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	7998	-0-	-4422	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	6099	-0-	-6735	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
09	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
10	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
*11	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	66	-0-	-174	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

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
06	11790	X	9286	-0-	-2504	-0-	9267	2	19	9	Y	17					124
07	12183	X	8640	-0-	-3543	-0-	8627	2	13	9	Y	12					136
08	12183	X	8849	-0-	-3334	-0-	8842	2	7	9	Y	6					142
09	9840	X	8843	-0-	-997	-0-	8833	2	10	9	Y	9					151
10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9898	2	23	9	Y	21	125	1			47
*11	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11140	2	17	9	Y	15					62

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
06	5940	X	3474	-0-	-2466	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	622	-0-	-5516	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	1820	-0-	-1373	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	369	-0-	-2824	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2993	-0-	-97	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
*11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

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
06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
08	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
*11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	16920	X	6	-0-	-16914	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
08	17484	X	2319	-0-	-15165	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12155	-0-	-3565	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
10	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
*11	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

06	32020	X	32020	-0-	-0-	-0-	32020	2			N	-0-					-0-
07	29967	X	29967	-0-	-0-	-0-	29967	2			N	-0-					-0-
08	30617	X	30617	-0-	-0-	-0-	30617	2			N	-0-					-0-
09	30342	X	30342	-0-	-0-	-0-	30342	2			N	-0-					-0-
10	27911	X	27911	-0-	-0-	-0-	27911	2			N	-0-					-0-
*11	26647	X	26647	-0-	-0-	-0-	26647	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	589	N	42	-0-	-547	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

06	6720	X	6678	-0-	-42	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6688	-0-	-2	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6804	-0-	-264	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6479	-0-	-361	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

06	33840	X	30934	-0-	-2906	-0-	30934	2			N	-0-					-0-
07	34968	X	30689	-0-	-4279	-0-	30689	2			N	-0-					-0-
08	34968	X	30503	-0-	-4465	-0-	30503	2			N	-0-					-0-
09	32580	X	28942	-0-	-3638	-0-	28942	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	28680	-0-	-3374	-0-	28680	2			N	-0-					-0-
11	30930	X	29508	-0-	-1422	-0-	29508	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

06	14970	X	5824	-0-	-9146	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	6464	-0-	-9005	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
08	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
09	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
10	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
*11	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

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

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
07	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
08	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9445	-0-	-1475	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9455	-0-	-1829	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	6296	-0-	-4624	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

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
06	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
07	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9376	-0-	-79	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8428	-0-	-1082	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9290	-0-	-754	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8475	-0-	-1245	-0-	8475	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2015 - PLUGGED 10/27/15

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
07	28929	X	28929	-0-	-0-	-0-	28929	2			N	-0-					-0-
08	30760	X	30760	-0-	-0-	-0-	30760	2			N	-0-					-0-
09	27569	X	27569	-0-	-0-	-0-	27569	2			N	-0-					-0-
10	27931	X	26063	-0-	-1868	-0-	26063	2			N	-0-					-0-
11	27030	X	21752	-0-	-5278	-0-	21752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6496	-0-	-262	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6205	-0-	-335	-0-	6205	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

06	12360	X	7436	-0-	-4924	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	9406	-0-	-3366	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	10312	-0-	-2460	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
09	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8751	-0-	-642	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	8496	-0-	-1494	-0-	8496	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

06	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
07	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3967	-0-	-776	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3861	-0-	-1209	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4435	-0-	-1424	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	3521	-0-	-2149	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

06	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13966	-0-	-15	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	12966	-0-	-1224	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13740	-0-	-923	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	13075	-0-	-1115	-0-	13075	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

06	9750	X	5876	-0-	-3874	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9531	-0-	-1784	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9377	-0-	-1938	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
09	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	4734	-0-	-4783	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	5852	-0-	-3358	-0-	5852	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
07	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6902	-0-	-1747	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
09	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
10	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
*11	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
*11	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

06	930	X	238	-0-	-692	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2808	-0-	-2214	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	2803	-0-	-2057	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10710	X	5697	-0-	-5013	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4832	-0-	-868	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
10	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
*11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

06	3360	X	1165	-0-	-2195	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	899	X	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	355	-0-	-1102	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	434	-0-	-736	-0-	434	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

06	8190	X	5653	-0-	-2537	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5763	-0-	-2700	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	5735	-0-	-2728	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6470	-0-	-1390	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6632	-0-	-1490	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
*11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

06	4410	X	1271	-0-	-3139	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3162	X	420	-0-	-2742	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	161	-0-	-3001	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	557	-0-	-703	-0-	557	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

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-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

06	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
07	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
08	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8880	-0-	-513	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8356	-0-	-734	-0-	8356	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

06	4860	X	1682	-0-	-3178	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	1896	-0-	-2475	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	1859	-0-	-2140	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
09	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
*11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6934	-0-	-1405	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6950	-0-	-1761	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7182	-0-	-1248	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7240	-0-	-1471	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7276	-0-	-854	-0-	7276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
07	7409	X	3529	-0-	-3880	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	1673	-0-	-3628	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
10	3534	X	1534	-0-	-2000	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

06	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
07	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
08	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
09	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
10	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
*11	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

06	7650	X	859	-0-	-6791	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	1112	-0-	-6142	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	4644	-0-	-2610	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	3017	-0-	-4003	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
*11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

06	16110	X	14901	-0-	-1209	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
07	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
08	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	15242	-0-	-868	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	15179	-0-	-1468	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	13973	-0-	-2137	-0-	13973	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

06	9720	X	6481	-0-	-3239	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	6804	-0-	-3240	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	2509	-0-	-7535	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7696	-0-	-944	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
10	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
*11	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5713	-0-	-77	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5626	-0-	-74	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5556	-0-	-144	-0-	5556	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

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-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

06	9720	X	2658	-0-	-7062	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9	-0-	-10035	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	5141	-0-	-3353	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
09	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
10	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
*11	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

06	9990	X	8847	-0-	-1143	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7114	-0-	-2000	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8729	-0-	-75	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
09	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
10	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
*11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4527	-0-	-1083	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5086	-0-	-711	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	3857	-0-	-1940	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4064	-0-	-916	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4249	-0-	-835	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	1788	-0-	-3132	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14410	2	2	9	Y	2					41
07	15717	X	14813	-0-	-904	-0-	14813	2			Y	-0-					41
08	15779	X	14406	-0-	-1373	-0-	14406	2			Y	-0-					41
09	15270	X	13570	-0-	-1700	-0-	13563	2	7	9	Y	6					47
10	15779	X	13901	-0-	-1878	-0-	13895	2	6	9	Y	5					52
11	14400	X	13402	-0-	-998	-0-	13402	2			Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

06	6600	X	5604	-0-	-996	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4662	-0-	-1507	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5665	-0-	-504	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	3253	-0-	-2717	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	3322	-0-	-2506	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	2838	-0-	-2772	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

06	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
07	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
08	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
09	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
*11	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

06	2760	X	2282	-0-	-478	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2454	-0-	-708	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5548	-0-	-632	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5546	-0-	-840	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5525	-0-	-655	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7046	-0-	-2161	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	6585	-0-	-3405	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9645	-0-	-678	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	6398	-0-	-4042	-0-	6398	2			N	-0-					-0-

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
06	7740	X	5477	-0-	-2263	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7265	-0-	-733	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
08	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
09	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
*11	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-

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
06	8010	X	5377	-0-	-2633	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	541	-0-	-4698	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	2508	-0-	-2862	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	5414	-0-	-2863	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	5154	-0-	-2856	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

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
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	12	57	1			13
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					13
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					13
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					13
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	71	1			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	9630	X	8274	-0-	-1356	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	6282	-0-	-3669	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	6176	-0-	-3775	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	6722	-0-	-2908	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6753	-0-	-1803	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6468	-0-	-1812	-0-	6468	2			N	-0-					-0-

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
06	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	24303	2			N	-0-					-0-
07	28676	X	28676	-0-	-0-	-0-	28676	2			N	-0-					-0-
08	28393	X	28393	-0-	-0-	-0-	28393	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	26190	-0-	-0-	-0-	26190	2			N	-0-					-0-
10	24656	X	24656	-0-	-0-	-0-	24656	2			N	-0-					-0-
*11	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	24783	2			N	-0-					-0-

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
06	5820	X	4456	-0-	-1364	-0-	4447	2	9	9	N	8					103
07	5487	X	4453	-0-	-1034	-0-	4444	2	9	9	N	8					111
08	5487	X	4636	-0-	-851	-0-	4622	2	14	9	N	13					124
09	4710	X	4346	-0-	-364	-0-	4334	2	12	9	N	11					135
10	4867	X	4682	-0-	-185	-0-	4665	2	17	9	N	15					150
*11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5187	2	20	9	N	18	94	1			74

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
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3233	-0-	-983	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
*11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

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
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5430	X	5405	-0-	-25	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5328	-0-	-72	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5515	-0-	-127	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5251	-0-	-209	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

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
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
*11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

06	6630	X	5436	-0-	-1194	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5486	-0-	-1396	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5174	-0-	-1708	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4759	-0-	-1901	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	3633	-0-	-2629	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	2323	-0-	-3107	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5283	-0-	-1227	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5659	-0-	-851	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
*11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

06	7890	X	7223	-0-	-667	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6384	-0-	-1955	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6805	-0-	-1534	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6794	-0-	-1276	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7479	-0-	-860	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
*11	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

06	5130	X	4853	-0-	-277	-0-	4818	2	35	9	Y	32	39	1			27
07	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5398	2	22	9	Y	20					47
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5231	2	31	9	Y	28	35	1			40
09	4950	X	4905	-0-	-45	-0-	4882	2	23	9	Y	21					61
10	5301	X	4956	-0-	-345	-0-	4933	2	23	9	Y	21	39	1			43
11	5130	X	4050	-0-	-1080	-0-	4002	2	48	9	Y	44	79	1			8

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

06	5520	X	3235	-0-	-2285	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	3302	-0-	-2402	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5064	-0-	-640	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
09	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4494	-0-	-396	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

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

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

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

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
07	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
08	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10551	-0-	-1809	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11112	-0-	-1660	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10940	-0-	-1420	-0-	10940	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 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
06	4920	X	3751	-0-	-1169	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	216	-0-	-3101	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	3750	X	1810	-0-	-1940	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2742	-0-	-1133	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2588	-0-	-1162	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

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
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	5952	X	2336	-0-	-3616	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	3638	-0-	-3142	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	3632	-0-	-3374	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	2718	-0-	-4062	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

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
06	9030	X	8838	-0-	-192	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8654	-0-	-677	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8561	-0-	-770	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7597	-0-	-1373	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7673	-0-	-1472	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8381	-0-	-469	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10387	-0-	-618	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	8891	-0-	-2114	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9744	-0-	-906	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9441	-0-	-1533	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	7983	-0-	-2637	-0-	7983	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

06	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9590	-0-	-485	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	1448	-0-	-9681	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
10	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
11	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	5712	-0-	-2472	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8205	-0-	-1185	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9221	-0-	-482	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8821	-0-	-569	-0-	8821	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

06	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10692	-0-	-158	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9150	-0-	-1700	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	8843	-0-	-3007	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	9606	-0-	-2639	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	7926	-0-	-3924	-0-	7926	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

06	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
07	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
08	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
09	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
10	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
*11	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
08	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	939	-0-	-3381	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	1077	-0-	-5495	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 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
06	4710	X	2819	-0-	-1891	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3061	-0-	-1806	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1848	-0-	-972	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2566	-0-	-404	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 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
06	13320	X	11384	-0-	-1936	-0-	11383	2	1	9	Y	1					22
07	13764	X	12011	-0-	-1753	-0-	12011	2			Y	-0-					22
08	13764	X	12226	-0-	-1538	-0-	12226	2			Y	-0-					22
09	12570	X	11381	-0-	-1189	-0-	11377	2	4	9	Y	4					26
10	12028	X	11795	-0-	-233	-0-	11792	2	3	9	Y	3					29
11	11820	X	10310	-0-	-1510	-0-	10310	2			Y	-0-					29

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1696	-0-	-704	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

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
06	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
07	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
08	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14498	2			N	-0-					-0-
09	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	14224	-0-	-129	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
*11	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	14128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5989	-0-	-491	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6381	-0-	-315	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6336	-0-	-360	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6277	-0-	-23	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6360	-0-	-57	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6001	-0-	-179	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

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
06	11040	X	9842	-0-	-1198	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	11008	-0-	-59	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
08	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
09	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
10	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	9720	-0-	-1680	-0-	9720	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	620	-0-	-7030	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4062	-0-	-2479	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
10	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
*11	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 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
06	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
07	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
08	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
09	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	12165	-0-	-328	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
*11	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3270	X	169	-0-	-3101	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
09	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
*11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 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
06	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
07	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
09	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
10	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
*11	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

06	19680	X	16891	-0-	-2789	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	15598	-0-	-4738	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	12990	-0-	-5052	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	13384	-0-	-3506	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	16384	-0-	-1069	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	15536	-0-	-1354	-0-	15536	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

06	14730	X	5608	-0-	-9122	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	7625	-0-	-6511	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7047	-0-	-1726	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6587	-0-	-1033	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	3429	-0-	-4197	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

06	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
07	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
08	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-					-0-
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
11	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

06	22410	X	18723	-0-	-3687	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	20566	-0-	-2591	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	18533	-0-	-4624	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	16879	-0-	-3911	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	14604	-0-	-5949	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	11786	-0-	-8104	-0-	11786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	3660	X	2600	-0-	-1060	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	1913	-0-	-1869	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1761	-0-	-967	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
*11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
08	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4671	-0-	-1779	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5445	-0-	-1220	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	4760	-0-	-1690	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3133	-0-	-525	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	2137	-0-	-2303	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	230	-0-	-4575	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

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
06	16320	X	15641	-0-	-679	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	16116	-0-	-748	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	15810	-0-	-186	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14465	-0-	-1165	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15778	-0-	-373	-0-	15778	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	15162	-0-	-468	-0-	15162	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 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
06	4800	X	4642	-0-	-158	-0-	4642	2			N	-0-					15
07	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	4332	2			N	-0-					15
08	4960	X	2349	-0-	-2611	-0-	2349	2			N	-0-					15
09	4800	X	4763	-0-	-37	-0-	4674	2	89	9	N	81	58	1			38
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					38
*11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5678	2	11	9	N	10					48

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3298	-0-	-722	-0-	3298	2			N	-0-					34
07	4154	X	4050	-0-	-104	-0-	4050	2			N	-0-					34
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					34
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4196	2	182	9	N	165	116	1			83
10	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	3971	2			N	-0-					83
11	4080	X	3610	-0-	-470	-0-	3587	2	23	9	N	21					104

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

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

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 10069 - 12398

06	9840	X	7890	-0-	-1950	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7763	-0-	-1196	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
08	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8732	-0-	-28	-0-	8732	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

06	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
07	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4881	-0-	-1505	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5798	-0-	-1162	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
10	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7810	-0-	-290	-0-	7810	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

06	5550	X	5519	-0-	-31	-0-	5519	2			N	-0-					129
07	5890	X	5173	-0-	-717	-0-	5172	2	1	9	N	1	67	1			63
08	5890	X	5348	-0-	-542	-0-	5348	2			N	-0-					63
09	5700	X	4628	-0-	-1072	-0-	4624	2	4	9	N	4					67
10	5797	X	4782	-0-	-1015	-0-	4782	2			N	-0-					67
11	5520	X	4966	-0-	-554	-0-	4966	2			N	-0-					67

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	651	-0-	-3369	-0-	651	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

06	7770	X	5979	-0-	-1791	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6636	-0-	-990	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7040	-0-	-586	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5529	-0-	-1851	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5114	-0-	-1520	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5229	-0-	-1581	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

06	8970	X	55	-0-	-8915	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	1631	-0-	-7607	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	4131	-0-	-5045	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	4812	-0-	-4068	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
10	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
*11	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

06	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8477	-0-	-1505	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	4689	-0-	-5386	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
09	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
10	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
*11	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
*11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

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-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-	33	1			19
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					19
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					19
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					19
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6172	2	37	9	N	34	39	1			30
07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6417	2	43	9	N	39	39	1			30
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6238	2	40	9	N	36					66
09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5729	2	44	9	N	40	78	1			28
10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6298	2	59	9	N	54	39	1			43
*11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5871	2	54	9	N	49	39	1			53

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

06	3000	N	6211	-0-	3211	3211	6192	2	19	9	N	17	19	1			14
07	3100	N	6267	-0-	3167	6378	6246	2	21	9	N	19	19	1			14
08	13361	X	6983	-0-	-6378	-0-	6964	2	19	9	N	17					31
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5106	2	21	9	N	19	37	1			13
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5444	2	29	9	N	26	19	1			20
*11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5530	2	25	9	N	23	19	1			24

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5309	-0-	-211	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5322	-0-	-382	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5280	-0-	-240	-0-	5280	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

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-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

06	9330	X	8881	-0-	-449	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9537	-0-	-104	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8789	-0-	-852	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6599	-0-	-2281	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
10	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8475	-0-	-765	-0-	8475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

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

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 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
06	15630	X	14231	-0-	-1399	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	13964	-0-	-2187	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14009	-0-	-1615	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
09	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
10	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
*11	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	7110	X	100	-0-	-7010	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	2213	-0-	-6870	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	183	-0-	-8900	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
10	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
*11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

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
06	9720	X	6623	-0-	-3097	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	6973	-0-	-3071	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8274	-0-	-964	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	6484	-0-	-1676	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
10	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
*11	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

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

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4490	-0-	-100	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4594	-0-	-149	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

06	12600	X	12498	-0-	-102	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12301	-0-	-719	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12160	-0-	-860	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11627	-0-	-973	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
10	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	12079	-0-	-431	-0-	12079	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1445	-0-	-1097	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	3390	X	261	-0-	-3129	-0-	261	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

06	21990	X	20836	-0-	-1154	-0-	20836	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	21082	-0-	-308	-0-	21082	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	20230	-0-	-1005	-0-	20230	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	19148	-0-	-1702	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	18783	-0-	-2762	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	17239	-0-	-3611	-0-	17239	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

06	3360	X	2234	-0-	-1126	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1826	-0-	-1646	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	1809	-0-	-1663	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	685	-0-	-2675	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	266	-0-	-3206	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	15	-0-	-2205	-0-	15	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

06	5670	X	107	-0-	-5563	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3267	-0-	-2716	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	3823	-0-	-1967	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	1766	-0-	-4217	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	3321	-0-	-2469	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
09	6450	X	2598	-0-	-3852	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	4765	-0-	-1900	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
*11	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

06	23428	X	23428	-0-	-0-	-0-	23428	2			N	-0-					-0-
07	23438	X	23438	-0-	-0-	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
08	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	22705	2			N	-0-					-0-
09	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	21028	2			N	-0-					-0-
10	21324	X	21324	-0-	-0-	-0-	21324	2			N	-0-					-0-
*11	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	20250	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

06	7290	X	3979	-0-	-3311	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	849	-0-	-6901	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	507	-0-	-10250	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	1339	-0-	-9071	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	2986	-0-	-7771	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	1536	-0-	-2454	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	3974	-0-	-3156	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5618	-0-	-1512	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4676	-0-	-2224	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	502	-0-	-4923	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
*11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
*11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

06	14970	X	14450	-0-	-520	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13667	-0-	-1802	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	14448	-0-	-463	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13252	-0-	-1208	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13517	-0-	-1425	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	11737	-0-	-2723	-0-	11737	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

06	24120	X	19523	-0-	-4597	-0-	19523	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	3910	-0-	-21014	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	14004	-0-	-10920	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	16924	-0-	-2606	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	14577	-0-	-5604	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	14854	-0-	-4676	-0-	14854	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

06	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	19788	-0-	-1478	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	19053	-0-	-2213	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	18417	-0-	-2163	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	17478	-0-	-3199	-0-	17478	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	17137	-0-	-2873	-0-	17137	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

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-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

06	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10133	-0-	-500	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9961	-0-	-672	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
09	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
10	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9233	-0-	-757	-0-	9233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

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

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

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-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

06	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6073	-0-	-437	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6023	-0-	-277	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

06	11640	X	11438	-0-	-202	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
07	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	11302	-0-	-199	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
09	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10400	-0-	-1411	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9462	-0-	-1968	-0-	9462	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

06	22170	X	16899	-0-	-5271	-0-	16899	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	16579	-0-	-3106	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	13972	-0-	-5713	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	12180	-0-	-6030	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	12185	-0-	-5516	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	15106	-0-	-1784	-0-	15106	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

06	31110	X	25025	-0-	-6085	-0-	25025	2			N	-0-					-0-
07	32147	X	20976	-0-	-11171	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
08	32147	X	19869	-0-	-12278	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
09	25860	X	18374	-0-	-7486	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	15606	-0-	-11116	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	17066	-0-	-7954	-0-	17066	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

06	23280	X	21193	-0-	-2087	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
07	22971	X	21344	-0-	-1627	-0-	21344	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	20902	-0-	-984	-0-	20902	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	18789	-0-	-2391	-0-	18789	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	19648	-0-	-2238	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	18835	-0-	-2345	-0-	18835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	1016	-0-	-4504	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	1533	-0-	-3024	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	645	-0-	-2393	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2137	-0-	-803	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1854	-0-	-688	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

06	17790	X	12544	-0-	-5246	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	2045	-0-	-17330	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	6693	-0-	-12682	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	8219	-0-	-10531	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	8462	-0-	-9549	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
*11	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

06	10830	X	6143	-0-	-4687	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9029	-0-	-1170	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
10	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	6974	-0-	-1756	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

06	2670	X	2093	-0-	-577	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	134	-0-	-2036	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4722	-0-	-858	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4468	-0-	-461	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
10	6107	X	205	-0-	-5902	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	3977	-0-	-1933	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

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
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4771	2	9	9	Y	8					55
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5289	2	8	9	Y	7					62
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5067	2	3	9	Y	3					65
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4919	2	6	9	Y	5					70
10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5019	2	11	9	Y	10	63	1			17
11	4770	X	4693	-0-	-77	-0-	4684	2	9	9	Y	8					25

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

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

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

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

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17820	X	8460	-0-	-9360	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	11027	-0-	-5651	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	8253	-0-	-8425	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	8179	-0-	-7961	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	3660	-0-	-8616	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	4629	-0-	-6051	-0-	4629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

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

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

06	10680	X	9504	-0-	-1176	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	9887	-0-	-1149	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10558	-0-	-478	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	10084	-0-	-326	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	10127	-0-	-103	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9856	-0-	-374	-0-	9856	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

06	7800	X	7623	-0-	-177	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7531	-0-	-529	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7265	-0-	-795	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6733	-0-	-887	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6244	-0-	-1630	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6170	-0-	-1450	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

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-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	18930	X	15011	-0-	-3919	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	16370	-0-	-1455	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16322	-0-	-1503	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	16118	-0-	-82	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	11799	-0-	-4941	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	78	-0-	-15762	-0-	78	2			N	-0-					-0-

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
06	9540	X	6171	-0-	-3369	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7707	-0-	-2058	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	1883	-0-	-6208	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	1142	-0-	-6358	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6896	-0-	-823	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
*11	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

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

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 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
06	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	10132	-0-	-98	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8775	-0-	-1455	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9645	-0-	-825	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9773	-0-	-1046	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9651	-0-	-819	-0-	9651	2			N	-0-					-0-

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
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
07	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	3696	-0-	-2163	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
*11	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	5060	-0-	-2350	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	5878	-0-	-1934	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6769	-0-	-791	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7315	-0-	-63	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
*11	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
07	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
08	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
09	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
10	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
*11	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	6539	-0-	-121	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6293	-0-	-589	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6120	-0-	-762	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5745	-0-	-825	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5704	-0-	-1054	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5180	-0-	-1360	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

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
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3583	-0-	-1594	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3620	-0-	-1867	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4582	-0-	-728	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5379	-0-	-108	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5205	-0-	-105	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	7470	X	7135	-0-	-335	-0-	7133	2	2	9	Y	2					63
07	7719	X	7367	-0-	-352	-0-	7344	2	23	9	Y	21					84
08	7719	X	6392	-0-	-1327	-0-	6389	2	3	9	Y	3					87
09	7470	X	6848	-0-	-622	-0-	6836	2	12	9	Y	11					98
10	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	7040	2	31	9	Y	28					126
11	7140	X	6680	-0-	-460	-0-	6667	2	13	9	Y	12					138

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
06	8520	X	6224	-0-	-2296	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7239	-0-	-1565	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7087	-0-	-1717	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
09	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6624	-0-	-630	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6532	-0-	-488	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	595	-0-	-2165	-0-	581	2	14	9	N	13					35
07	2852	X	52	-0-	-2800	-0-	51	2	1	9	N	1	23	1			13
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					13
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-	13	1			-0-
10	1860	X	5	-0-	-1855	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1711	2	26	9	N	24	14	1			10

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

06	15510	X	13550	-0-	-1960	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	14025	-0-	-1072	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	13565	-0-	-1129	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13129	-0-	-1061	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13368	-0-	-1295	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	12643	-0-	-917	-0-	12643	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6410	-0-	-875	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6152	-0-	-1133	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6895	-0-	-155	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6357	-0-	-928	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
*11	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

06	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
07	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
08	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
10	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
*11	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

06	6900	X	4856	-0-	-2044	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6585	-0-	-483	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6589	-0-	-231	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3533	-0-	-1627	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	3721	-0-	-2851	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5328	-0-	-1062	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
08	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
09	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
10	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
*11	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

06	5940	X	4783	-0-	-1157	-0-	4771	2	12	9	Y	11					42
07	6138	X	3900	-0-	-2238	-0-	3898	2	2	9	Y	2	31	1			13
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	8					21
09	4770	X	1238	-0-	-3532	-0-	1231	2	7	9	Y	6					27
10	4929	X	2728	-0-	-2201	-0-	2714	2	14	9	Y	13					40
11	4770	X	4686	-0-	-84	-0-	4676	2	10	9	Y	9	31	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
06	5580	X	3321	-0-	-2259	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4722	-0-	-108	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5629	-0-	-385	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5357	-0-	-463	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10320	X	6700	-0-	-3620	-0-	6689	2	11	9	Y	10					38
07	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	2	29	1			11
08	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	7					18
09	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	6					24
10	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	11					35
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	8	29	1			14

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

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

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	SUNSET OAKS				WELL #: 3H	RRCID -> 245750					COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 7740 - 11164		
06	4620	X	3937	-0-	-683	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4211	-0-	-563	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	2961	-0-	-1875	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
*11	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
	SUNSET OAKS				WELL #: 2H	RRCID -> 245751					COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 7600 - 10455		
06	9930	X	6324	-0-	-3606	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8112	-0-	-1064	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
09	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
10	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8296	-0-	-1154	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
	MARY'S CREEK "B"				WELL #: 5H	RRCID -> 245753					COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 6666		PERF. 7075 - 10442		
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1174	-0-	-252	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	129	-0-	-1701	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
	TARRANT MINERALS				WELL #: 2H	RRCID -> 245755					COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 7057		PERF. 7304 - 8918		
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6404	-0-	-286	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6596	-0-	-317	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6649	-0-	-41	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
	HAYNIE				WELL #: 2H	RRCID -> 245757					COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 7360 - 12384		
06	15600	X	11519	-0-	-4081	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	8946	-0-	-6120	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
08	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
09	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
10	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
*11	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
	DUCK LAKE				WELL #: 2H	RRCID -> 245760					COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 7812 - 12213		
06	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	15462	2			N	-0-					-0-
07	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	13196	-0-	-4846	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	16445	-0-	-1015	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	17547	-0-	-495	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	9245	-0-	-6205	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	6342	-0-	-858	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5176	-0-	-1754	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
10	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
*11	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

06	9870	X	6379	-0-	-3491	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	3421	-0-	-6096	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	20	-0-	-10179	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
10	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2741	-0-	-1599	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3913	-0-	-985	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
09	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2420	-0-	-2478	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
*11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

06	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
07	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
08	11129	X	2640	-0-	-8489	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7951	-0-	-419	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
10	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
*11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

06	11820	X	8358	-0-	-3462	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8378	-0-	-1821	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9028	-0-	-1109	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
09	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
10	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
*11	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 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
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-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

06	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2310	-0-	-418	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2501	-0-	-169	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

06	7950	X	3738	-0-	-4212	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	5010	-0-	-3143	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5152	-0-	-1575	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3935	-0-	-1087	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3195	-0-	-1785	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

06	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9322	2	64	9	N	58	67	1			49
07	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9797	2	70	9	N	64	66	1			47
08	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10150	2	67	9	N	61					108
09	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9127	2	75	9	N	68	129	1			47
10	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9899	2	100	9	N	91	66	1			72
*11	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9063	2	91	9	N	83	65	1			90

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

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-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

06	20204	X	20204	-0-	-0-	-0-	20204	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	21262	-0-	-438	-0-	21262	2			N	-0-					-0-
08	21700	X	21251	-0-	-449	-0-	21251	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	18909	-0-	-2091	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	13422	-0-	-7844	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	18515	-0-	-2065	-0-	18515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	4504	-0-	4504	4504	4504	2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	5861	-0-	5861	10365	5861	2			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	4516	-0-	4516	14881	4516	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	4350	-0-	4350	19231	4350	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

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

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

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

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
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3646	-0-	-1190	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4458	-0-	-378	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4670	-0-	-10	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
07	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
08	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
09	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
*11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

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

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					81
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	1	16	1			66
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					66
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					66
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					66
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

06	14340	X	12341	-0-	-1999	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	11968	-0-	-2850	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12485	-0-	-752	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11827	-0-	-863	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11640	-0-	-1473	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	9382	-0-	-2948	-0-	9382	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

06	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	3413	-0-	-4213	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
09	7380	X	5151	-0-	-2229	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6499	-0-	-1127	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6102	-0-	-1278	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4355	-0-	-78	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4319	-0-	-114	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4135	-0-	-125	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	30	1			46
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					46
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

06	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

06	6690	X	4239	-0-	-2451	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	1432	-0-	-5481	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	1967	-0-	-4233	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	3539	-0-	-2461	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	3945	-0-	-1356	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3575	-0-	-655	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

06	12330	X	8217	-0-	-4113	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	9061	-0-	-3153	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8939	-0-	-2810	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	8689	-0-	-2681	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
10	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
*11	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

06	5670	X	4829	-0-	-841	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5278	-0-	-550	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4196	-0-	-888	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5054	-0-	-216	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4720	-0-	-380	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 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
06	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2622	-0-	-2183	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2283	-0-	-1437	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2249	-0-	-2131	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	634	-0-	-3892	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	2260	-0-	-2120	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6326	-0-	-370	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5937	-0-	-543	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6294	-0-	-402	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5550	-0-	-930	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7823	-0-	-547	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7046	-0-	-890	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6722	-0-	-1214	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6110	-0-	-1720	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	5699	-0-	-2392	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	4975	-0-	-2855	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	4010	-0-	-5073	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	4461	-0-	-4622	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8199	-0-	-591	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
*11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 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
06	11550	X	6166	-0-	-5384	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	7998	-0-	-3286	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	1847	-0-	-9158	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	4475	-0-	-3523	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	619	-0-	-7121	-0-	619	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10860	X	7553	-0-	-3307	-0-	7553	2			Y	-0-					-0-
07	11222	X	7848	-0-	-3374	-0-	7848	2			Y	-0-					-0-
08	11222	X	6740	-0-	-4482	-0-	6740	2			Y	-0-					-0-
09	10470	X	4939	-0-	-5531	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
10	8401	X	6147	-0-	-2254	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-
11	7590	X	4777	-0-	-2813	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3877	-0-	-203	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3185	-0-	-1031	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4123	-0-	-62	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3546	-0-	-453	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3983	-0-	-7	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

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

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12780	X	11569	-0-	-1211	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11666	-0-	-1106	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11777	-0-	-127	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11025	-0-	-555	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10716	-0-	-1250	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10492	-0-	-1088	-0-	10492	2			N	-0-					-0-

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
06	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7198	-0-	-118	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	2608	-0-	-5328	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7087	-0-	-593	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6329	-0-	-1607	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6278	-0-	-1402	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

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
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					79
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-	42	1			37
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					37
09	3540	X	3351	-0-	-189	-0-	3349	2	2	9	N	2					39
10	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	3394	2			N	-0-					39
11	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	3245	2			N	-0-					39

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
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF. 10113 - 11778

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	107	1			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5542	-0-	-348	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5682	-0-	-22	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5715	-0-	-465	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6083	-0-	-303	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5726	-0-	-454	-0-	5726	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

06	6030	X	6003	-0-	-27	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6191	-0-	-9	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5880	-0-	-120	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6021	-0-	-272	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5888	-0-	-202	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	646	-0-	-4345	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	1868	-0-	-6502	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	4174	-0-	-3926	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	1407	-0-	-6963	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	1539	-0-	-4881	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

06	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8661	-0-	-1104	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
09	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9721	-0-	-106	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8923	-0-	-587	-0-	8923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	8400	X	7709	-0-	-691	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
07	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
08	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
09	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
*11	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	586	-0-	-1987	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	1401	-0-	-2859	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7951	2	7	9	Y	6					26
07	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8646	2	1	9	Y	1					27
08	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8271	2	1	9	Y	1					28
09	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7475	2	6	9	Y	5	10	1			23
10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6683	2	1	9	Y	1					24
11	5700	X	4647	-0-	-1053	-0-	4639	2	8	9	Y	7					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					135
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	104	1			31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					72
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					104

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
06	9120	X	8271	-0-	-849	-0-	8267	2	4	9	N	4					40
07	9424	X	8876	-0-	-548	-0-	8866	2	10	9	N	9	39	1			10
08	9424	X	8784	-0-	-640	-0-	8784	2			N	-0-					10
09	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9018	2	11	9	N	10					20
10	9083	X	8541	-0-	-542	-0-	8530	2	11	9	N	10					30
*11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8660	2	11	9	N	10					40

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
06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	508	-0-	-2375	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	748	-0-	-2042	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	845	-0-	-2038	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	644	-0-	-646	-0-	644	2			N	-0-					-0-

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
06	7260	X	6322	-0-	-938	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	2378	-0-	-6953	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	5014	-0-	-4317	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
*11	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-

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
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5649	-0-	-830	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
08	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	952	-0-	-5093	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	3168	-0-	-3102	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

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
06	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
07	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
08	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
09	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
10	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
*11	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
07	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6965	-0-	-10	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6671	-0-	-169	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6856	-0-	-274	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6484	-0-	-416	-0-	6484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

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

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

06	6150	X	1332	-0-	-4818	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
*11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

06	14910	X	14597	-0-	-313	-0-	14589	2	8	9	Y	7					64
07	16089	X	14181	-0-	-1908	-0-	14180	2	1	9	Y	1					65
08	16089	X	14256	-0-	-1833	-0-	14256	2			Y	-0-					65
09	15570	X	14308	-0-	-1262	-0-	14304	2	4	9	Y	4					69
10	15190	X	14185	-0-	-1005	-0-	14172	2	13	9	Y	12					81
11	14610	X	14157	-0-	-453	-0-	14143	2	14	9	Y	13					94

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

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-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

06	2760	X	2255	-0-	-505	-0-	2255	2			N	-0-					38
07	2852	X	2031	-0-	-821	-0-	2031	2			N	-0-					38
08	2852	X	2289	-0-	-563	-0-	2281	2	8	9	N	7					45
09	2400	X	2288	-0-	-112	-0-	2288	2			N	-0-					45
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2660	2	2	9	N	2					47
*11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2243	2	31	9	N	28	22	1			53

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

06	14100	X	11851	-0-	-2249	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	13569	-0-	-1001	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	13585	-0-	-706	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12536	-0-	-124	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13486	-0-	-92	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12389	-0-	-751	-0-	12389	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
08	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
09	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
10	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
*11	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

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-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

06	17310	X	16230	-0-	-1080	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16560	-0-	-1823	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	16193	-0-	-2190	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	15194	-0-	-2596	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15103	-0-	-1668	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	15781	-0-	-449	-0-	15781	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

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-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

06	9780	X	9411	-0-	-369	-0-	9411	2			Y	-0-					25
07	10106	X	9541	-0-	-565	-0-	9541	2			Y	-0-					25
08	10106	X	9510	-0-	-596	-0-	9510	2			Y	-0-					25
09	9420	X	9043	-0-	-377	-0-	9043	2			Y	-0-					25
10	9734	X	9353	-0-	-381	-0-	9353	2			Y	-0-					25
11	9420	X	8109	-0-	-1311	-0-	8109	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	4680	X	4669	-0-	-11	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3727	-0-	-923	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4072	-0-	-608	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3737	-0-	-1099	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3471	-0-	-1209	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

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-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	4338	-0-	-2982	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5556	-0-	-2597	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6084	-0-	-1806	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

06	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
07	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
08	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
09	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
10	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
*11	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4053	-0-	-287	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3889	-0-	-731	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

06	8850	X	7527	-0-	-1323	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7449	-0-	-1355	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7218	-0-	-1028	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7231	-0-	-749	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6754	-0-	-1492	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6693	-0-	-837	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

06	6600	X	6282	-0-	-318	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5439	-0-	-1133	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6183	-0-	-177	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	5844	-0-	-2216	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	5216	-0-	-2584	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

06	6330	X	2614	-0-	-3716	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

06	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8798	-0-	-316	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8909	-0-	-205	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8341	-0-	-539	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8669	-0-	-507	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7028	-0-	-1852	-0-	7028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
07	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4748	-0-	-1514	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4250	-0-	-1810	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	3663	-0-	-2599	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	2979	-0-	-2631	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

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
06	21060	X	20935	-0-	-125	-0-	20935	2			N	-0-					-0-
07	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	21559	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	20814	-0-	-80	-0-	20814	2			N	-0-					-0-
09	20940	X	19484	-0-	-1456	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	20140	-0-	-1498	-0-	20140	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	19596	-0-	-1344	-0-	19596	2			N	-0-					-0-

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
06	7710	X	7524	-0-	-186	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
07	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7046	-0-	-456	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7326	-0-	-204	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
10	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8146	-0-	-194	-0-	8146	2			N	-0-					-0-

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
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7462	-0-	-598	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
08	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
09	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
10	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7768	-0-	-122	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

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
06	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
07	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	2679	-0-	-7303	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	3003	-0-	-10557	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12685	-0-	-1327	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	9951	-0-	-3609	-0-	9951	2			N	-0-					-0-

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
06	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12735	2	7	9	N	6	108	1			141
07	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13200	2	6	9	N	5					146
08	13020	X	12595	-0-	-425	-0-	12595	2			N	-0-					146
09	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13525	2	15	9	N	14					160
10	13206	X	9939	-0-	-3267	-0-	9939	2			N	-0-					160
11	12780	X	10203	-0-	-2577	-0-	10203	2			N	-0-					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

06	8580	X	8409	-0-	-171	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
07	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
08	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9034	-0-	-793	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8783	-0-	-727	-0-	8783	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

06	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
07	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
08	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
09	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
10	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
*11	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11215	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

06	6480	X	5067	-0-	-1413	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5203	-0-	-1493	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6046	-0-	-650	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5622	-0-	-228	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

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

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	2938	-0-	-1681	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	2769	-0-	-1701	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2126	-0-	-2493	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	1528	-0-	-2942	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16230	X	14004	-0-	-2226	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11483	-0-	-793	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
08	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
09	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
10	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
*11	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

06	14670	X	13018	-0-	-1652	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12837	-0-	-896	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11649	-0-	-2084	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	11109	-0-	-2181	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	2048	-0-	-11406	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	9718	-0-	-3302	-0-	9718	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

06	11670	X	9923	-0-	-1747	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
07	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9543	-0-	-842	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8798	-0-	-1252	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8792	-0-	-1779	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8600	-0-	-1630	-0-	8600	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

06	18120	X	16534	-0-	-1586	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	15825	-0-	-2899	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	16387	-0-	-1748	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	16099	-0-	-821	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	14938	-0-	-2143	-0-	14938	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	15461	-0-	-1069	-0-	15461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

06	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	3097	2	21	9	N	19	42	1			30
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5219	2	28	9	N	25					55
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5744	2	22	9	N	20	42	1			33
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5188	2	21	9	N	19					52
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5169	2	31	9	N	28	42	1			38
*11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4935	2	25	9	N	23	44	1			17

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

06	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
07	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
08	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2717	-0-	-1333	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

06	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
07	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	5376	-0-	-4606	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	572	-0-	-9628	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	4	-0-	-10567	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	232	-0-	-9998	-0-	232	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3956	-0-	-446	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
10	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4719	-0-	-171	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	7650	X	6166	-0-	-1484	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5959	-0-	-1605	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	4810	-0-	-2351	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5460	-0-	-780	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5449	-0-	-937	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5194	-0-	-986	-0-	5194	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

06	6450	X	4068	-0-	-2382	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6115	-0-	-550	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4955	-0-	-718	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5209	-0-	-281	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3618	-0-	-2489	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	2786	-0-	-3124	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

06	1500	N	712	-0-	-788	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	702	-0-	-1003	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09	720	N	479	-0-	-241	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	N	578	-0-	-1372	-0-	578	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

06	9480	X	8220	-0-	-1260	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
07	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
08	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9318	-0-	-292	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7272	-0-	-2058	-0-	7272	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5062	-0-	-84	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4538	-0-	-442	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4313	-0-	-833	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
*11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
*11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

06	13410	X	9802	-0-	-3608	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11583	-0-	-1220	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9824	-0-	-2297	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9856	-0-	-1874	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10277	-0-	-1844	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10274	-0-	-946	-0-	10274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	8794	-0-	-3327	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	5232	-0-	-6889	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	6313	-0-	-5417	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	6039	-0-	-4439	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	5588	-0-	-3892	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

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
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
08	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	2901	-0-	-2979	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6035	-0-	-1405	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
*11	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
07	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
08	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
09	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
10	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	13169	-0-	-211	-0-	13169	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
07	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
08	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
09	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
10	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
*11	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-

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
06	5550	X	979	-0-	-4571	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3966	-0-	-1769	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
*11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

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
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
07	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
09	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
10	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
*11	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	12870	X	11383	-0-	-1487	-0-	11335	2	48	9	Y	44			140
07	13485	X	11298	-0-	-2187	-0-	11286	2	12	9	Y	11			151
08	13485	X	11026	-0-	-2459	-0-	11026	2			Y	-0-			151
09	13050	X	10505	-0-	-2545	-0-	10490	2	15	9	Y	14			165
10	13051	X	9360	-0-	-3691	-0-	9360	2			Y	-0-			165
11	11370	X	10024	-0-	-1346	-0-	9983	2	41	9	Y	37			202

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

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-

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-			-0-
07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
08	2387	X	1518	-0-	-869	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
09	2700	X	2425	-0-	-275	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
10	2790	X	2269	-0-	-521	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
11	2700	X	1477	-0-	-1223	-0-	1477	2			N	-0-			-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-			-0-
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-			-0-
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-			-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

06	6090	X	4483	-0-	-1607	-0-	4483	2			N	-0-			-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-			-0-
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-			-0-
10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-			-0-
11	6270	X	5880	-0-	-390	-0-	5880	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
07	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
08	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
09	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	17876	2			N	-0-					-0-
10	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
*11	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	17719	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

06	5250	X	3316	-0-	-1934	-0-	3316	2			N	-0-					22
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					22
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					22
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					22
10	5983	X	5845	-0-	-138	-0-	5845	2			N	-0-					22
11	6300	X	4544	-0-	-1756	-0-	4544	2			N	-0-					22

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

06	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
10	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

06	4620	X	4378	-0-	-242	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4280	-0-	-463	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4122	-0-	-435	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3914	-0-	-496	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3946	-0-	-580	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3766	-0-	-614	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5718	-0-	-761	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5567	-0-	-703	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
*11	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

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

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

06	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8492	-0-	-1304	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	7243	-0-	-2553	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7518	-0-	-2232	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	6262	-0-	-3813	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	5477	-0-	-4273	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

06	12120	X	6448	-0-	-5672	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	6451	-0-	-3438	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	5877	-0-	-4012	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	5903	-0-	-2677	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6556	-0-	-109	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
*11	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5238	-0-	-2512	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
09	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9086	-0-	-844	-0-	9086	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 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
06	14340	X	11781	-0-	-2559	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12445	-0-	-2373	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	11779	-0-	-3039	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11834	-0-	-616	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	12052	-0-	-379	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10397	-0-	-1633	-0-	10397	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

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

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 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
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4089	-0-	-81	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4097	-0-	-73	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 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
06	7200	X	7048	-0-	-152	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6494	-0-	-853	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5819	-0-	-1291	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6436	-0-	-1903	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6204	-0-	-1866	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	20173	2			N	-0-					-0-
07	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
08	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
09	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
10	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
*11	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	15886	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3280	-0-	-770	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2629	-0-	-641	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	761	-0-	-2959	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2296	-0-	-1604	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2073	-0-	-117	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
07	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	3295	-0-	-2502	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6167	-0-	-1831	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5955	-0-	-1785	-0-	5955	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
07	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
08	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
09	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	3434	-0-	-3293	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6738	-0-	-1542	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

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
06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8380	-0-	-610	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7993	-0-	-917	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8640	-0-	-753	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7508	-0-	-1582	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	900	-0-	-450	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	584	-0-	-811	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3429	-0-	-880	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3830	-0-	-479	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3660	-0-	-510	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3566	-0-	-743	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3292	-0-	-878	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

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-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
09	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
10	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
*11	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4948	-0-	-291	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5578	-0-	-332	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5455	-0-	-652	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5562	-0-	-348	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	6300	X	4568	-0-	-1732	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4564	-0-	-1946	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4714	-0-	-1424	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4203	-0-	-897	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3880	-0-	-832	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2156	-0-	-2404	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

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
06	5490	X	3741	-0-	-1749	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3332	-0-	-2341	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3846	-0-	-1827	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
*11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

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

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 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
06	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
07	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
08	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
09	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11841	-0-	-621	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	9319	-0-	-2741	-0-	9319	2			N	-0-					-0-

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
06	2280	X	1702	-0-	-578	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1999	-0-	-202	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1777	-0-	-207	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1434	-0-	-486	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 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
06	10020	X	6947	-0-	-3073	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	2859	-0-	-7495	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	3250	-0-	-7104	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5585	-0-	-1375	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
*11	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
07	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
08	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
09	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
10	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
*11	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1005	-0-	-1215	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1764	-0-	-530	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3192	-0-	192	192	3192	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3230	-0-	130	322	3230	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3138	-0-	138	460	3138	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	3540	X	3223	-0-	-317	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3153	-0-	-505	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
*11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

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
06	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
07	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
08	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
09	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
10	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
*11	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-

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
06	2730	X	1575	-0-	-1155	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1834	-0-	-212	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1518	-0-	-462	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1409	-0-	-730	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	108	-0-	-1962	-0-	108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	5062	-0-	-2198	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7112	-0-	-390	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
08	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
10	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
*11	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

06	8640	X	7959	-0-	-681	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7318	-0-	-1486	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	3004	-0-	-5800	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	4926	-0-	-3594	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7980	-0-	-669	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7909	-0-	-41	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

06	9090	X	8904	-0-	-186	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9030	-0-	-332	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8808	-0-	-213	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8618	-0-	-292	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8569	-0-	-638	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8782	-0-	-128	-0-	8782	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

06	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	11728	-0-	-1912	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	11747	-0-	-2110	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	9921	-0-	-3489	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	9894	-0-	-3963	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	9400	-0-	-3320	-0-	9400	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

06	4500	X	1486	-0-	-3014	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	90	-0-	-7009	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	4725	-0-	-2374	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
09	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
10	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
*11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16170	X	14521	-0-	-1649	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	14305	-0-	-2404	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	13976	-0-	-2578	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	13028	-0-	-1972	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	13261	-0-	-1743	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	12301	-0-	-2219	-0-	12301	2			N	-0-					-0-

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
06	7350	X	4855	-0-	-2495	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	2903	-0-	-4692	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
09	6840	X	923	-0-	-5917	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
*11	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-

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
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	1962	-0-	-3773	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4141	-0-	-1594	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4450	-0-	-1719	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	2277	-0-	-3693	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

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
06	12510	X	11475	-0-	-1035	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11778	-0-	-1149	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
08	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
09	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
10	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
*11	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-

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
06	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
07	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
08	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
09	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
10	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
*11	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

06	14520	X	13960	-0-	-560	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	14137	-0-	-309	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13937	-0-	-137	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	13769	-0-	-181	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
10	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	12580	-0-	-1370	-0-	12580	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

06	13500	X	12318	-0-	-1182	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
07	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
08	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11198	-0-	-1252	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12276	-0-	-2511	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	11912	-0-	-2398	-0-	11912	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

06	1740	N	1462	-0-	-278	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	801	-0-	-669	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

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
06	19290	X	13216	-0-	-6074	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	17214	-0-	-3215	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	15789	-0-	-4640	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	15622	-0-	-4148	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	15341	-0-	-3662	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	14166	-0-	-2484	-0-	14166	2			N	-0-					-0-

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
06	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
07	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	12138	-0-	-417	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10830	-0-	-1320	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11386	-0-	-1169	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11377	-0-	-773	-0-	11377	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

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

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	4008	-0-	-2802	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5777	-0-	-1260	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	4936	-0-	-1636	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
09	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
*11	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-

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
06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4553	-0-	-996	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4329	-0-	-1251	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4594	-0-	-1736	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5021	-0-	-1520	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	2892	-0-	-3438	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

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
06	8250	X	6422	-0-	-1828	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6505	-0-	-2020	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
09	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6369	-0-	-265	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	5675	-0-	-3655	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	12960	X	11828	-0-	-1132	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11936	-0-	-929	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11694	-0-	-427	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11043	-0-	-777	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	9075	-0-	-3139	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10917	-0-	-903	-0-	10917	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

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-

EVANS WELL #: 2H RRCID -> 248383 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7250 - 10626

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

06	5400	X	3709	-0-	-1691	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3681	-0-	-1899	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3930	-0-	-1650	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3505	-0-	-1445	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3018	-0-	-950	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2682	-0-	-1128	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

06	7920	X	4118	-0-	-3802	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	3368	-0-	-4816	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	3589	-0-	-4595	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
10	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
*11	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3175	-0-	-483	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3734	-0-	-16	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	1999	-0-	-1876	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	652	-0-	-3518	-0-	652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

06	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	12004	-0-	-86	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11826	-0-	-388	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11342	-0-	-598	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11601	-0-	-737	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11036	-0-	-904	-0-	11036	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

06	11820	X	9062	-0-	-2758	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9131	-0-	-2122	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9141	-0-	-2112	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8566	-0-	-494	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8805	-0-	-557	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8116	-0-	-944	-0-	8116	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

06	1230	X	782	-0-	-448	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	108	-0-	-822	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

06	8640	X	8391	-0-	-249	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8612	-0-	-130	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8332	-0-	-410	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8142	-0-	-258	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8373	-0-	-307	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8106	-0-	-294	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
07	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
08	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	11360	-0-	-2320	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13207	-0-	-929	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	12524	-0-	-1156	-0-	12524	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

06	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
07	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
08	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
09	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
10	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
*11	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

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

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

06	9600	X	9197	-0-	-403	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9251	-0-	-669	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8879	-0-	-1041	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8189	-0-	-1411	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8563	-0-	-1109	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8166	-0-	-1044	-0-	8166	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

06	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	20070	2			N	-0-					-0-
07	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
08	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
09	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
10	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
*11	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	18975	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

06	15360	X	5026	-0-	-10334	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	12051	-0-	-3821	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	5043	-0-	-9713	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	5707	-0-	-6563	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	5031	-0-	-7028	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	4403	-0-	-7267	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

06	5820	X	4871	-0-	-949	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4359	-0-	-1655	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	2357	-0-	-3657	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	1553	-0-	-3367	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	459	-0-	-4563	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
07	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
08	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
09	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
10	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
*11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

06	4260	X	2473	-0-	-1787	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	423	-0-	-2770	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	708	-0-	-2485	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1138	-0-	-1322	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	431	-0-	-2111	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	477	-0-	-1983	-0-	477	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

06	3960	X	2553	-0-	-1407	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	2453	-0-	-2910	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
*11	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3404	-0-	-1966	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3530	-0-	-2019	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3069	-0-	-2301	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

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

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

06	35310	X	33132	-0-	-2178	-0-	33132	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	33200	-0-	-2574	-0-	33200	2			N	-0-					-0-
08	35092	X	32571	-0-	-2521	-0-	32571	2			N	-0-					-0-
09	33720	X	30893	-0-	-2827	-0-	30893	2			N	-0-					-0-
10	34224	X	31315	-0-	-2909	-0-	31315	2			N	-0-					-0-
11	33120	X	29947	-0-	-3173	-0-	29947	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	267	-0-	-2492	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	767	-0-	-783	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	712	-0-	-338	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	750	X	468	-0-	-282	-0-	468	2			N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

06	1590	N	418	-0-	-1172	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	3	-0-	-1640	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	7	-0-	-1636	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4815	-0-	1715	1715	4815	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1943	-0-	-1157	558	1943	2			N	-0-					-0-
09	2851	N	2293	-0-	-558	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
*11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

06	14850	X	12601	-0-	-2249	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	10093	-0-	-4384	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	14019	-0-	-458	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	10235	-0-	-3235	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11384	-0-	-1636	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	11578	-0-	-1982	-0-	11578	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

06	19800	X	17129	-0-	-2671	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	16478	-0-	-3982	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	16369	-0-	-3254	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	15265	-0-	-3725	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	14877	-0-	-4746	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	13463	-0-	-3667	-0-	13463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 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
06	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
07	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
08	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	18170	2			N	-0-					-0-
09	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2			N	-0-					-0-
10	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
*11	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16498	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6769	-0-	-919	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	4324	-0-	-3364	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7293	-0-	-777	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6492	-0-	-1816	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7368	-0-	-940	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
09	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
10	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
*11	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
07	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	16854	2			N	-0-					-0-
08	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15042	-0-	-2178	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	15151	-0-	-2643	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	13898	-0-	-3322	-0-	13898	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20460	X	7273	-0-	-13187	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	9126	-0-	-12016	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
08	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
09	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	29600	2			N	-0-					-0-
10	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	21432	-0-	-2958	-0-	21432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5184	-0-	-846	-0-	5184	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7444	2	24	9	N	22					85
07	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7686	2	14	9	N	13					98
08	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					98
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					98
10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					98
*11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					98

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 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
06	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	6436	-0-	-3608	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
09	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					-0-
10	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
11	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13440	X	6239	-0-	-7201	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	3181	-0-	-10087	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	7344	-0-	-5335	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	9034	-0-	-3236	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	7937	-0-	-2944	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
*11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-

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
06	7800	X	5954	-0-	-1846	-0-	5942	2	12	9	N	11					162
07	8060	X	6730	-0-	-1330	-0-	6708	2	22	9	N	20	109	1			73
08	8060	X	7483	-0-	-577	-0-	7483	2			N	-0-					73
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7111	2	22	9	N	20					93
10	6727	X	5840	-0-	-887	-0-	5822	2	18	9	N	16					109
11	7230	X	5971	-0-	-1259	-0-	5959	2	12	9	N	11					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	9720	X	5378	-0-	-4342	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	5132	-0-	-4912	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
08	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
09	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
10	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
*11	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

06	17640	X	2620	-0-	-15020	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	9583	-0-	-8645	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	7828	-0-	-10400	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
10	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
*11	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

06	12270	X	10634	-0-	-1636	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11063	-0-	-1616	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10912	-0-	-1674	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11317	-0-	-863	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
10	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
*11	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
09	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	3533	-0-	-3007	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

06	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	19100	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	19318	-0-	-1948	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	18850	-0-	-2416	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	17169	-0-	-3411	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	17892	-0-	-1855	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	17174	-0-	-1936	-0-	17174	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
09	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
10	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
*11	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

06	4830	X	4388	-0-	-442	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4767	-0-	-69	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4601	-0-	-235	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4194	-0-	-336	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4402	-0-	-372	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3971	-0-	-649	-0-	3971	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

06	5790	X	4852	-0-	-938	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4313	-0-	-1670	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4721	-0-	-1262	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4631	-0-	-229	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	5010	-0-	-12	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
*11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

06	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12641	-0-	-813	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12408	-0-	-1046	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11693	-0-	-1327	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11708	-0-	-1281	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11053	-0-	-1517	-0-	11053	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

06	43770	X	27877	-0-	-15893	-0-	27877	2			N	-0-					-0-
07	45229	X	43776	-0-	-1453	-0-	43776	2			N	-0-					-0-
08	41912	X	40938	-0-	-974	-0-	40938	2			N	-0-					-0-
09	40560	X	38508	-0-	-2052	-0-	38508	2			N	-0-					-0-
10	43772	X	38063	-0-	-5709	-0-	38063	2			N	-0-					-0-
11	42360	X	38278	-0-	-4082	-0-	38278	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

06	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
07	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
08	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
09	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	15297	2			N	-0-					-0-
10	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
*11	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
07	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
08	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
09	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
10	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
*11	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
07	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8704	-0-	-536	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	6354	-0-	-3194	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	6200	-0-	-3040	-0-	6200	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

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-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
*11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

06	10740	X	9604	-0-	-1136	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9804	-0-	-1294	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9286	-0-	-1285	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	3914	-0-	-6256	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	1248	-0-	-8796	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	7544	-0-	-2056	-0-	7544	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

06	4170	X	2472	-0-	-1698	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	217	-0-	-2243	-0-	217	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	13980	X	13637	-0-	-343	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
07	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	13286	-0-	-292	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12199	-0-	-1451	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13281	-0-	-824	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	11390	-0-	-2260	-0-	11390	2			N	-0-					-0-

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
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1413	-0-	-323	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4438	-0-	1338	1338	4438	2			N	-0-					-0-
*11	4289	X	2951	-0-	-1338	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

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
06	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1389	-0-	-51	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	345	-0-	-1391	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	55	-0-	-1625	-0-	55	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

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

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
*11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	8730	X	7834	-0-	-896	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8046	-0-	-417	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	8116	-0-	-347	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7727	-0-	-463	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7750	-0-	-341	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7060	-0-	-800	-0-	7060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17580	X	13318	-0-	-4262	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	1447	-0-	-16502	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					N	-0-					-0-
09	15630	X	917	-0-	-14713	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	4713	-0-	-11438	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	4211	-0-	-9109	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

06	14670	X	12770	-0-	-1900	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14170	-0-	-989	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13890	-0-	-1269	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13340	-0-	-760	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	13880	-0-	-287	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12601	-0-	-1109	-0-	12601	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

06	11250	X	8202	-0-	-3048	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	8177	-0-	-4781	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	7446	-0-	-5512	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	7714	-0-	-4826	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7517	-0-	-1070	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7868	-0-	-322	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4469	-0-	-1291	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6293	-0-	-155	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4067	-0-	-2173	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

06	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5756	-0-	-258	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
08	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	2720	-0-	-3100	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4968	-0-	-1046	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5492	-0-	-328	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

06	14040	X	13215	-0-	-825	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12514	-0-	-1281	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13291	-0-	-659	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	10729	-0-	-2771	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
10	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	10881	-0-	-2349	-0-	10881	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

06	8610	X	6056	-0-	-2554	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6256	-0-	-2641	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7358	-0-	-919	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
09	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6591	-0-	-570	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6376	-0-	-734	-0-	6376	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

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-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

06	22680	X	19708	-0-	-2972	-0-	19708	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	20138	-0-	-1872	-0-	20138	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	19696	-0-	-1787	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	17688	-0-	-2772	-0-	17688	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	17219	-0-	-3737	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	16813	-0-	-2897	-0-	16813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
07	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
09	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
10	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

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
06	10020	X	9781	-0-	-239	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9538	-0-	-630	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9222	-0-	-667	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8485	-0-	-1295	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9003	-0-	-1103	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8567	-0-	-1213	-0-	8567	2			N	-0-					-0-

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
06	5520	X	5221	-0-	-299	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5235	-0-	-190	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
10	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5036	-0-	-184	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

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

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
07	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12650	-0-	-339	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	12209	-0-	-361	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12456	-0-	-533	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	10965	-0-	-1605	-0-	10965	2			N	-0-					-0-

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
06	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
08	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
*11	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-

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
06	8640	X	7645	-0-	-995	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8185	-0-	-30	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
09	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	6928	-0-	-1287	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7776	-0-	-144	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	16800	X	16353	-0-	-447	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	16896	-0-	-464	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	16388	-0-	-197	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
09	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	17791	2			N	-0-					-0-
10	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	18026	2			N	-0-					-0-
*11	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16964	2			N	-0-					-0-

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
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	32789	X	32789	-0-	-0-	-0-	32789	2			N	-0-					-0-
07	29197	X	29197	-0-	-0-	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
08	26470	X	26470	-0-	-0-	-0-	26470	2			N	-0-					-0-
09	32790	X	23586	-0-	-9204	-0-	23586	2			N	-0-					-0-
10	33883	X	21934	-0-	-11949	-0-	21934	2			N	-0-					-0-
11	32790	X	19702	-0-	-13088	-0-	19702	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
07	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
08	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	14439	-0-	-351	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	13792	-0-	-1491	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	11088	-0-	-3702	-0-	11088	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

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-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

06	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
07	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
08	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
09	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
10	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
*11	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

06	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	19010	-0-	-2349	-0-	19010	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	20899	-0-	-460	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
09	22218	X	22218	-0-	-0-	-0-	22218	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	17248	-0-	-3615	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	14113	-0-	-6107	-0-	14113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	26550	X	23163	-0-	-3387	-0-	23163	2			N	-0-					-0-
07	27435	X	18472	-0-	-8963	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	13399	-0-	-14036	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	22954	-0-	-2456	-0-	22954	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	22368	-0-	-1967	-0-	22368	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	21125	-0-	-2035	-0-	21125	2			N	-0-					-0-

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
06	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
07	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
08	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	3949	-0-	-8651	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	8760	-0-	-5190	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	4426	-0-	-9074	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

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
06	24420	X	20736	-0-	-3684	-0-	20736	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	22679	-0-	-2431	-0-	22679	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	20482	-0-	-2551	-0-	20482	2			N	-0-					-0-
09	21480	X	19252	-0-	-2228	-0-	19252	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	21142	-0-	-1550	-0-	21142	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	21860	-0-	-100	-0-	21860	2			N	-0-					-0-

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
06	25980	X	22304	-0-	-3676	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	21048	-0-	-5798	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
08	25606	X	21839	-0-	-3767	-0-	21839	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	21414	-0-	-876	-0-	21414	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	19823	-0-	-3210	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	19780	-0-	-2510	-0-	19780	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

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

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
07	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
08	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
09	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
10	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	19346	2			N	-0-					-0-
*11	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	18009	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1895	-0-	-1465	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
06	15780	X	15306	-0-	-474	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15829	-0-	-322	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14401	-0-	-1719	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14506	-0-	-1094	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
10	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	15042	-0-	-288	-0-	15042	2			N	-0-					-0-

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
06	10500	X	8941	-0-	-1559	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	6893	-0-	-3399	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	409	-0-	-9883	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
10	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	575	-0-	-8365	-0-	575	2			N	-0-					-0-

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
06	10740	X	9596	-0-	-1144	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
07	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
08	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9492	-0-	-108	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	10141	-0-	-4367	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	9448	-0-	-4622	-0-	9448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
07	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
08	8773	X	530	-0-	-8243	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	770	-0-	-7720	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

06	10620	X	8670	-0-	-1950	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	7630	-0-	-3344	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7390	-0-	-1280	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	4836	-0-	-4123	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	164	-0-	-8506	-0-	164	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

06	29640	X	24697	-0-	-4943	-0-	24697	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	25013	-0-	-3631	-0-	25013	2			N	-0-					-0-
08	28644	X	23978	-0-	-4666	-0-	23978	2			N	-0-					-0-
09	25980	X	22567	-0-	-3413	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	22956	-0-	-2681	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
11	24690	X	20233	-0-	-4457	-0-	20233	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

06	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	7836	-0-	-2177	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
08	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8020	-0-	-1670	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	5050	-0-	-4963	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8664	-0-	-1026	-0-	8664	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
07	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
08	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
10	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
*11	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	10170	X	683	-0-	-9487	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9449	-0-	-2393	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	6069	-0-	-7695	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	1350	-0-	-11970	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	26860	X	26860	-0-	-0-	-0-	26860	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	3539	-0-	-5611	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

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
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6812	-0-	-690	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6784	-0-	-656	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	4367	-0-	-2833	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	3383	-0-	-4057	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5072	-0-	-1678	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17850	X	14597	-0-	-3253	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	15405	-0-	-2544	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	15863	-0-	-2086	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	15084	-0-	-1356	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	15031	-0-	-1089	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	14371	-0-	-989	-0-	14371	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
07	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
08	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
09	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
10	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10810	-0-	-170	-0-	10810	2			N	-0-					-0-

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
06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
08	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7007	-0-	-523	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6665	-0-	-1116	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5920	-0-	-1610	-0-	5920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	18497	-0-	-475	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	18778	-0-	-225	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
09	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	18935	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	18045	-0-	-1330	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	17481	-0-	-1269	-0-	17481	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

06	16080	X	15209	-0-	-871	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
07	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
08	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	11778	-0-	-4092	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	13139	-0-	-6484	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	13391	-0-	-5599	-0-	13391	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

06	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
07	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
08	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
09	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
10	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
*11	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

06	26591	X	26591	-0-	-0-	-0-	26591	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	26815	-0-	-0-	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
08	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	26111	2			N	-0-					-0-
09	26580	X	24350	-0-	-2230	-0-	24350	2			N	-0-					-0-
10	27466	X	25422	-0-	-2044	-0-	25422	2			N	-0-					-0-
11	26580	X	24333	-0-	-2247	-0-	24333	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
07	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
08	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
09	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
10	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
*11	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

06	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	18121	-0-	-944	-0-	18121	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	16774	-0-	-2291	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	17624	-0-	-826	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	16329	-0-	-2426	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	14636	-0-	-3514	-0-	14636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	10800	X	1847	-0-	-8953	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	2015	-0-	-9145	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	2010	-0-	-9150	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	2059	-0-	-8621	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1310	-0-	-1077	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5070	X	3896	-0-	-1174	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4524	-0-	-715	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4383	-0-	-143	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3841	-0-	-929	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4221	-0-	-729	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4712	-0-	-930	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5116	-0-	-644	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	5181	-0-	-4449	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	1473	-0-	-8478	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
09	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	4804	-0-	-5147	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	5721	-0-	-3909	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21630	X	19914	-0-	-1716	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	15263	-0-	-7088	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	18342	-0-	-2924	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	17941	-0-	-2459	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	18260	-0-	-2820	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	16621	-0-	-3299	-0-	16621	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
07	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	18896	2			N	-0-					-0-
08	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	16513	-0-	-1247	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
10	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	19472	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	20192	-0-	-1948	-0-	20192	2			N	-0-					-0-

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
06	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	19627	2			N	-0-					-0-
07	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
08	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
09	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
10	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	21709	2			N	-0-					-0-
*11	19862	X	19862	-0-	-0-	-0-	19862	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

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

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 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
06	11940	X	6050	-0-	-5890	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	7078	-0-	-5322	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	4621	-0-	-7779	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	4798	-0-	-7202	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	1909	-0-	-5159	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	2452	-0-	-4388	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

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
06	4650	X	3258	-0-	-1392	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
*11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	13442	-0-	-1528	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13232	-0-	-2237	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
08	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	12005	-0-	-2545	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	12657	-0-	-1231	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	13152	-0-	-1998	-0-	13152	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12870	X	5591	-0-	-7279	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	5320	-0-	-8196	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	5191	-0-	-8325	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11939	-0-	-1141	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
10	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
*11	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-					-0-

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
06	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	22214	2			N	-0-					-0-
07	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	2			N	-0-					-0-
08	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
09	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	18508	2			N	-0-					-0-
10	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
*11	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	17134	2			N	-0-					-0-

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
06	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
07	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	22292	2			N	-0-					-0-
08	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	20838	2			N	-0-					-0-
09	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	13652	-0-	-8637	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	17403	-0-	-4167	-0-	17403	2			N	-0-					-0-

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
06	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
07	20266	X	20266	-0-	-0-	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
08	21027	X	21027	-0-	-0-	-0-	21027	2			N	-0-					-0-
09	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	20047	2			N	-0-					-0-
10	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	19074	-0-	-1266	-0-	19074	2			N	-0-					-0-

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
06	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					N	-0-					-0-
07	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
08	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
09	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
07	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	19986	2			N	-0-					-0-
08	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
09	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	18867	-0-	-1128	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	17916	-0-	-1434	-0-	17916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

06	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
07	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	21790	2			N	-0-					-0-
08	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	21523	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	8777	-0-	-2473	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
10	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
*11	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	17736	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

06	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4787	-0-	-49	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
*11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

06	27660	X	24595	-0-	-3065	-0-	24595	2			N	-0-					-0-
07	28582	X	7822	-0-	-20760	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	14660	-0-	-11938	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	3640	-0-	-22100	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	4428	-0-	-20992	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	4580	-0-	-20020	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

06	35040	X	30770	-0-	-4270	-0-	30770	2			N	-0-					-0-
07	35836	X	32950	-0-	-2886	-0-	32950	2			N	-0-					-0-
08	35216	X	31766	-0-	-3450	-0-	31766	2			N	-0-					-0-
09	32280	X	30249	-0-	-2031	-0-	30249	2			N	-0-					-0-
10	32953	X	31412	-0-	-1541	-0-	31412	2			N	-0-					-0-
11	31890	X	30221	-0-	-1669	-0-	30221	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

06	9060	X	109	-0-	-8951	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	1609	-0-	-7815	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	79	-0-	-9345	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	5824	-0-	-3296	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
10	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
*11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	7047	-0-	-303	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7563	-0-	-63	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7130	-0-	-496	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
09	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
10	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6101	-0-	-1219	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	5157	-0-	-63	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
08	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
*11	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

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

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
07	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6018	-0-	-2502	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	6597	-0-	-2207	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	5806	-0-	-2714	-0-	5806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	6608	-0-	-2422	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
07	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
08	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
09	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
10	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
*11	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-

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
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	10856	-0-	-2722	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
08	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	13858	-0-	-62	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	13238	-0-	-1146	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	13029	-0-	-891	-0-	13029	2			N	-0-					-0-

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
06	19440	X	16957	-0-	-2483	-0-	16957	2			N	-0-					-0-
07	20088	X	18415	-0-	-1673	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	18137	-0-	-463	-0-	18137	2			N	-0-					-0-
09	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
10	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	17509	-0-	-311	-0-	17509	2			N	-0-					-0-

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
*12	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
*01	11904	X	4641	-0-	-7263	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
*02	10752	X	-0-	-0-	-10752	-0-					N	-0-					-0-
*03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
*04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
*05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
*06	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
*07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*08	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	16552	2			N	-0-					-0-
09	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
10	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
*11	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	17958	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
08	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
09	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
10	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	3777	-0-	-8253	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

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
06	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					N	-0-					-0-
07	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					N	-0-					-0-
08	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					N	-0-					-0-
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	26334	X	26334	-0-	-0-	-0-	26334	2			N	-0-					-0-
07	26691	X	26277	-0-	-414	-0-	26277	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	25867	-0-	-607	-0-	25867	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	24307	-0-	-2033	-0-	24307	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	25586	-0-	-1632	-0-	25586	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	24353	-0-	-1987	-0-	24353	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	18630	X	11548	-0-	-7082	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	8523	-0-	-9550	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
08	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	8063	-0-	-3487	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	3241	-0-	-8694	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	9195	-0-	-2355	-0-	9195	2			N	-0-					-0-

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
06	29670	X	21079	-0-	-8591	-0-	21079	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	17576	-0-	-10789	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
08	27776	X	16591	-0-	-11185	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	7178	-0-	-19702	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	4688	-0-	-20019	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	9663	-0-	-11427	-0-	9663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
07	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
08	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	14492	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13034	-0-	-1246	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13620	-0-	-1136	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13554	-0-	-726	-0-	13554	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

06	5820	X	2101	-0-	-3719	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4710	-0-	-1304	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4397	-0-	-749	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4176	-0-	-536	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2640	-0-	-1920	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

06	38610	X	36843	-0-	-1767	-0-	36843	2			N	-0-					-0-
07	37975	X	35699	-0-	-2276	-0-	35699	2			N	-0-					-0-
08	38440	X	36360	-0-	-2080	-0-	36360	2			N	-0-					-0-
09	37200	X	34038	-0-	-3162	-0-	34038	2			N	-0-					-0-
10	38440	X	34628	-0-	-3812	-0-	34628	2			N	-0-					-0-
11	36840	X	32962	-0-	-3878	-0-	32962	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

06	24750	X	19944	-0-	-4806	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	19194	-0-	-4800	-0-	19194	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	18966	-0-	-4935	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	19090	-0-	-2480	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	16944	-0-	-4136	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	17604	-0-	-2346	-0-	17604	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

06	17010	X	14053	-0-	-2957	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	17214	-0-	-363	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	9168	-0-	-8409	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
09	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16413	-0-	-792	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15261	-0-	-1389	-0-	15261	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

06	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10605	-0-	-989	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11094	-0-	-500	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9846	-0-	-1374	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10044	-0-	-1240	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10439	-0-	-451	-0-	10439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

06	11100	X	8019	-0-	-3081	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	7808	-0-	-3631	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8994	-0-	-1949	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7577	-0-	-793	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8349	-0-	-300	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8216	-0-	-484	-0-	8216	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
*11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

06	14370	X	12789	-0-	-1581	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	13626	-0-	-1223	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
08	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12290	-0-	-1090	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
10	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
*11	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

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-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

06	6720	X	4356	-0-	-2364	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	3917	-0-	-3027	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5463	-0-	-1481	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
*11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

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

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

*12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
*01	775	N	357	-0-	-418	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*04	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

06	7320	X	6781	-0-	-539	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7120	-0-	-289	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6397	-0-	-653	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
10	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
*11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

06	930	X	367	-0-	-563	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	961	X	805	-0-	-156	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	806	X	451	-0-	-355	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*11	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4209	-0-	-291	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3920	-0-	-730	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3925	-0-	-725	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4106	-0-	-394	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
10	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
*11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4026	-0-	-531	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4271	-0-	-139	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

06	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
07	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
08	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
09	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
10	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
*11	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

06	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			Y	-0-					8
07	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			Y	-0-					8
08	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11810	2			Y	-0-					8
09	11070	X	10725	-0-	-345	-0-	10725	2			Y	-0-					8
10	11439	X	10122	-0-	-1317	-0-	10122	2			Y	-0-					8
11	11070	X	10538	-0-	-532	-0-	10538	2			Y	-0-					8

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

06	11310	X	8605	-0-	-2705	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
07	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	2107	-0-	-6511	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					-0-
10	11842	X	485	-0-	-11357	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9993	-0-	-1467	-0-	9993	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 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
06	7350	X	6860	-0-	-490	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7062	-0-	-533	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6940	-0-	-655	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6744	-0-	-126	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6727	-0-	-372	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5173	-0-	-1697	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

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
06	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
07	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
08	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
09	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	4181	-0-	-3469	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

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
06	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	6613	-0-	-3555	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	5548	-0-	-4620	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	2810	-0-	-7030	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	62	-0-	-10106	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3868	-0-	-332	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

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
06	9390	X	9073	-0-	-317	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9016	-0-	-687	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8968	-0-	-270	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7924	-0-	-1136	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7925	-0-	-1437	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	6975	-0-	-2085	-0-	6975	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	8490	X	6390	-0-	-2100	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2323	-0-	-560	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4514	-0-	-1876	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5584	-0-	-1019	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4128	-0-	-2262	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	12210	X	7501	-0-	-4709	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	6535	-0-	-6082	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	5269	-0-	-9611	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	8006	-0-	-6394	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	9418	-0-	-5462	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	5845	-0-	-1655	-0-	5845	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

06	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-					-0-
07	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-
08	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
07	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
08	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
09	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
10	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
*11	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

06	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5324	-0-	-1620	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
10	8091	X	247	-0-	-7844	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	2076	-0-	-5754	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

06	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

06	3570	X	2920	-0-	-650	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2181	-0-	-1508	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2957	-0-	-732	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2650	-0-	-380	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2227	-0-	-780	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2492	-0-	-418	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

06	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
08	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
09	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
10	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
*11	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	5677	-0-	-1973	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6252	-0-	-692	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5898	-0-	-822	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6094	-0-	-850	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	3398	-0-	-2902	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

06	21060	X	20056	-0-	-1004	-0-	20056	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	20027	-0-	-1735	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	19182	-0-	-2580	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
09	21060	X	17950	-0-	-3110	-0-	17950	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	18662	-0-	-3100	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	17732	-0-	-2338	-0-	17732	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
07	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7337	-0-	-1591	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	1918	-0-	-7322	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	1104	-0-	-8444	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8194	-0-	-1046	-0-	8194	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

06	12060	X	11330	-0-	-730	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10665	-0-	-1797	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10607	-0-	-1824	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9994	-0-	-1346	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10103	-0-	-1615	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9370	-0-	-1970	-0-	9370	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

06	35460	X	7505	-0-	-27955	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
07	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
08	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	5550	-0-	-1950	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
07	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
08	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	36	-0-	-3684	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	28	-0-	-3572	-0-	28	2			N	-0-					-0-

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
06	1980	X	1556	-0-	-424	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1227	-0-	-819	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	562	-0-	-1205	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1125	-0-	-585	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1045	-0-	-567	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	926	-0-	-634	-0-	926	2			N	-0-					-0-

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
06	4800	X	924	-0-	-3876	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	283	-0-	-4677	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	851	-0-	-4109	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
*11	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-

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
06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5544	-0-	-625	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
09	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
10	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
*11	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	16604	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	5280	X	4815	-0-	-465	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5047	-0-	-161	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4378	-0-	-737	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4767	-0-	-183	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
*11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3967	-0-	-683	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3948	-0-	-162	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3961	-0-	-565	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3538	-0-	-842	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

06	11820	X	9363	-0-	-2457	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9503	-0-	-1378	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
08	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	6457	-0-	-2903	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	6418	-0-	-3254	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	8732	-0-	-2428	-0-	8732	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

06	14490	X	13249	-0-	-1241	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13704	-0-	-1269	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14128	-0-	-1155	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	11734	-0-	-3056	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	11006	-0-	-4277	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	11963	-0-	-1717	-0-	11963	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
07	7533	X	206	-0-	-7327	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

06	12690	X	5227	-0-	-7463	-0-	5227	2			N	-0-	82	1			106
07	13826	X	6443	-0-	-7383	-0-	6441	2	2	9	N	2					108
08	13826	X	7373	-0-	-6453	-0-	7373	2			N	-0-					108
09	13380	X	2527	-0-	-10853	-0-	2521	2	6	9	N	5					113
10	7316	X	7237	-0-	-79	-0-	7211	2	26	9	N	24					137
*11	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10423	2	12	9	N	11					148

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14070	X	12546	-0-	-1524	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12612	-0-	-1679	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12373	-0-	-1918	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	6133	-0-	-7427	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	12752	-0-	-299	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11333	-0-	-1207	-0-	11333	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
07	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	17942	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13951	-0-	-30	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	9118	-0-	-4412	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	6795	-0-	-7186	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
*11	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7843	-0-	-62	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7426	-0-	-944	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6852	-0-	-1248	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6693	-0-	-1677	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6589	-0-	-1391	-0-	6589	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	2162	-0-	-1618	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4836	-0-	-1178	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	4694	-0-	-2176	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	3274	-0-	-3825	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	389	-0-	-7621	-0-	389	2			N	-0-					-0-

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
06	11790	X	4887	-0-	-6903	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4137	-0-	-1784	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	1075	-0-	-3815	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	2998	-0-	-1892	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17430	X	17265	-0-	-165	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
07	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
08	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15393	-0-	-1887	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	16136	-0-	-1720	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	15189	-0-	-2091	-0-	15189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	7046	-0-	-1684	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	6000	-0-	-3021	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
08	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
09	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
10	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
*11	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

06	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5036	-0-	-1753	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	5474	-0-	-2506	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	5290	-0-	-2956	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	3859	-0-	-4121	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

06	10080	X	8789	-0-	-1291	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7864	-0-	-2552	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8178	-0-	-657	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8194	-0-	-596	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8210	-0-	-873	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	5702	-0-	-3088	-0-	5702	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

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-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

06	2310	X	2072	-0-	-238	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2110	-0-	-184	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	274	-0-	-1865	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1551	-0-	-519	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1417	-0-	-722	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1453	-0-	-617	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

06	15540	X	13306	-0-	-2234	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	13874	-0-	-3610	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	11190	-0-	-5730	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	12594	-0-	-1945	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	11510	-0-	-6760	-0-	11510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	4890	X	4768	-0-	-122	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5113	-0-	-994	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3493	-0-	-2417	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3110	-0-	-2997	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	1651	-0-	-3569	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

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
06	15360	X	15222	-0-	-138	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	15020	-0-	-573	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	15291	-0-	-54	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	14538	-0-	-672	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	15167	-0-	-550	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	14499	-0-	-711	-0-	14499	2			N	-0-					-0-

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
06	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	13204	-0-	-64	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12857	-0-	-411	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	12377	-0-	-463	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12706	-0-	-562	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12217	-0-	-623	-0-	12217	2			N	-0-					-0-

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
06	8490	X	5912	-0-	-2578	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8625	-0-	-55	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
08	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7992	-0-	-18	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8186	-0-	-432	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7957	-0-	-383	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 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
06	17580	X	15783	-0-	-1797	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	2401	-0-	-15765	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	9653	-0-	-8513	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	3670	-0-	-12110	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	-0-	-0-	-16306	-0-					N	-0-					-0-
11	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
07	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12572	-0-	-665	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12021	-0-	-1029	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12158	-0-	-1327	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11650	-0-	-1400	-0-	11650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					N	-0-					-0-
*01	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					N	-0-					-0-
*02	19460	X	-0-	-0-	-19460	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
10	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	16400	2			N	-0-					-0-
*11	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	20230	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

06	17460	X	15120	-0-	-2340	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
07	22531	X	22531	-0-	-0-	-0-	22531	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	16728	-0-	-1314	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
09	20731	X	20731	-0-	-0-	-0-	20731	2			N	-0-					-0-
10	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	21240	2			N	-0-					-0-
*11	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	21019	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

06	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	18426	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	12984	-0-	-2361	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
08	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	16574	-0-	-1846	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	16678	-0-	-2356	-0-	16678	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	16077	-0-	-2343	-0-	16077	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4266	-0-	-198	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4753	-0-	-317	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4311	-0-	-928	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3734	-0-	-1336	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

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

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

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

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	4885	-0-	-1265	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5255	-0-	-821	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4432	-0-	-1303	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5404	-0-	-86	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
*11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

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
06	5670	X	3569	-0-	-2101	-0-	3538	2	31	9	N	28					39
07	7006	X	6983	-0-	-23	-0-	6983	2			N	-0-					39
08	7006	X	6822	-0-	-184	-0-	6822	2			N	-0-					39
09	6780	X	6129	-0-	-651	-0-	6129	2			N	-0-					39
10	6975	X	6386	-0-	-589	-0-	6383	2	3	9	N	3					42
11	6750	X	771	-0-	-5979	-0-	771	2			N	-0-					42

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
06	7110	X	3017	-0-	-4093	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	504	-0-	-2526	-0-	504	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 1H RRCID -> 252188 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7528 - 10230

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

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
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15030	X	14036	-0-	-994	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14007	-0-	-1524	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13786	-0-	-1652	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	13489	-0-	-1451	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	14074	-0-	-527	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	12304	-0-	-1736	-0-	12304	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

06	12150	X	11028	-0-	-1122	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	13247	-0-	-486	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11226	-0-	-2507	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	624	-0-	-12666	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	4714	-0-	-8523	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	4770	-0-	-8040	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

06	9690	X	7739	-0-	-1951	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	3404	-0-	-6609	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	3752	-0-	-6261	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	5831	-0-	-3679	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7703	-0-	-295	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	4219	-0-	-3521	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

06	12180	X	5966	-0-	-6214	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	12082	-0-	-504	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	8086	-0-	-4500	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8229	-0-	-1461	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	8766	-0-	-3324	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	8408	-0-	-3292	-0-	8408	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

06	15000	X	13707	-0-	-1293	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	13415	-0-	-2736	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	12775	-0-	-3376	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13049	-0-	-2581	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13625	-0-	-1100	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13196	-0-	-514	-0-	13196	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1702	-0-	-758	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	952	-0-	-1838	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	325	-0-	-2375	-0-	325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	7560	X	7169	-0-	-391	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6990	-0-	-822	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7116	-0-	-54	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7080	-0-	-329	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
*11	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	869	-0-	-1673	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1235	-0-	-1307	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	886	-0-	-1574	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	946	-0-	-1410	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1252	-0-	-338	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

06	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
07	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
08	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9468	-0-	-402	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
10	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9294	-0-	-696	-0-	9294	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	1946	-0-	-3045	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4694	-0-	-496	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3023	-0-	-2340	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	2785	-0-	-2405	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
*12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
*01	10819	X	680	-0-	-10139	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*02	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
*03	13733	X	9453	-0-	-4280	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
*04	13290	X	8527	-0-	-4763	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
*05	17484	X	16012	-0-	-1472	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
*06	16920	X	10067	-0-	-6853	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
*07	17484	X	13690	-0-	-3794	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
*08	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-
10	16027	X	7987	-0-	-8040	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
*11	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	18222	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	918	-0-	-322	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1369	-0-	-491	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
07	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
08	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6186	-0-	-1914	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	5535	-0-	-3269	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7234	-0-	-1286	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

06	10050	X	8738	-0-	-1312	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9330	-0-	-1055	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8049	-0-	-2150	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	7659	-0-	-2061	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7229	-0-	-2102	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	4303	-0-	-4727	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

06	17790	X	15363	-0-	-2427	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	16532	-0-	-735	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	12752	-0-	-4360	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	15539	-0-	-661	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15770	-0-	-753	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	14868	-0-	-1122	-0-	14868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	6660	X	5623	-0-	-1037	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5560	-0-	-2562	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6115	-0-	-2007	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	4917	-0-	-2943	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5856	-0-	-592	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4583	-0-	-1327	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

06	11670	X	9245	-0-	-2425	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	4118	-0-	-8189	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	4065	-0-	-9296	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	4708	-0-	-8222	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	4382	-0-	-8979	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	6590	-0-	-2650	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

06	14820	X	7694	-0-	-7126	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-					-0-
08	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-					-0-
09	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
10	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-
11	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

06	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
08	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
09	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5672	-0-	-1086	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	4769	-0-	-2521	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

06	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

06	10950	X	8763	-0-	-2187	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9657	-0-	-1658	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9628	-0-	-1222	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
09	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9221	-0-	-1133	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8424	-0-	-936	-0-	8424	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	422	-0-	-725	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6361	-0-	-56	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5345	-0-	-1661	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	1958	-0-	-4822	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4605	-0-	-2401	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	2545	-0-	-3935	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

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-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

06	4620	X	3789	-0-	-831	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3810	-0-	-406	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
09	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
10	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
*11	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

06	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	2			N	-0-					-0-
07	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	22398	2			N	-0-					-0-
08	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
09	21517	X	21517	-0-	-0-	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
10	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	3025	-0-	-13535	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

06	7320	X	6774	-0-	-546	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7167	-0-	-397	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
08	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
09	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
10	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
*11	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3750	X	1885	-0-	-1865	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
07	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
08	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	914	-0-	-7576	-0-	914	2			N	-0-					-0-

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
06	11610	X	112	-0-	-11498	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	94	-0-	-6416	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	83	-0-	-6117	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	150	X	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*11	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			N	-0-					-0-

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
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	4620	X	4115	-0-	-505	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	24390	X	22848	-0-	-1542	-0-	22848	2			N	-0-					-0-
07	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	26377	2			N	-0-					-0-
08	26231	X	26231	-0-	-0-	-0-	26231	2			N	-0-					-0-
09	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	23393	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	25378	-0-	-1003	-0-	25378	2			N	-0-					-0-
11	25530	X	24548	-0-	-982	-0-	24548	2			N	-0-					-0-

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
06	16410	X	16035	-0-	-375	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	16292	-0-	-665	-0-	16292	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	16586	-0-	-371	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	15480	-0-	-570	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	15537	-0-	-1048	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	11783	-0-	-4267	-0-	11783	2			N	-0-					-0-

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
06	22920	X	15118	-0-	-7802	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	20087	-0-	-714	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	19764	-0-	-1037	-0-	19764	2			N	-0-					-0-
09	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	19607	2			N	-0-					-0-
10	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
*11	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	19704	2			N	-0-					-0-

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
06	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5699	2	28	9	N	25					144
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5012	2	26	9	N	24	85	1			83
08	7130	X	5479	-0-	-1651	-0-	5469	2	10	9	N	9					92
09	6900	X	3805	-0-	-3095	-0-	3791	2	14	9	N	13					105
10	7130	X	5686	-0-	-1444	-0-	5686	2			N	-0-					105
11	5730	X	4503	-0-	-1227	-0-	4500	2	3	9	N	3					108

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
06	21960	X	20041	-0-	-1919	-0-	20041	2			N	-0-					-0-
07	22347	X	22347	-0-	-0-	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	21294	-0-	-282	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	18361	-0-	-1679	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	19270	-0-	-3081	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	18543	-0-	-3087	-0-	18543	2			N	-0-					-0-

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
06	20220	X	16602	-0-	-3618	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	17793	-0-	-3101	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	18361	-0-	-1417	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	17662	-0-	-1478	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	17773	-0-	-1633	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	16682	-0-	-1078	-0-	16682	2			N	-0-					-0-

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
06	24120	X	14718	-0-	-9402	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	21101	-0-	-3234	-0-	21101	2			N	-0-					-0-
08	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-	23638	2			N	-0-					-0-
09	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	18314	-0-	-2797	-0-	18314	2			N	-0-					-0-
11	22890	X	19921	-0-	-2969	-0-	19921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5320	-0-	-740	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5973	-0-	-289	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	6041	-0-	-19	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	11868	-0-	-582	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11986	-0-	-631	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12053	-0-	-409	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
09	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
10	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
*11	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	213	-0-	-4647	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2028	-0-	-2033	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	4470	X	829	-0-	-3641	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2730	-0-	-1889	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					Y	5					36
07	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-					36
08	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	4					40
09	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	5					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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
06	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10343	2	6	9	N	5					21
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					21
08	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					21
09	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9518	2	4	9	N	4					25
10	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9542	2	6	9	N	5					30
*11	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					30

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
06	6510	X	5696	-0-	-814	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	4315	-0-	-3342	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	2998	-0-	-4659	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
10	5890	X	4124	-0-	-1766	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	3239	-0-	-2461	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5329	-0-	-941	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5647	-0-	-398	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5905	-0-	-326	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
*11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

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
06	17340	X	15827	-0-	-1513	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
07	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	15436	-0-	-2	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	13436	-0-	-2404	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	13799	-0-	-3375	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	13002	-0-	-3618	-0-	13002	2			N	-0-					-0-

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
06	19920	X	14172	-0-	-5748	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	5781	-0-	-14803	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	1107	-0-	-18795	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	1132	-0-	-18128	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	2730	-0-	-15374	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	3278	-0-	-10882	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

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
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
*11	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

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
06	11190	X	8970	-0-	-2220	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9123	-0-	-2316	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8975	-0-	-2123	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	7569	-0-	-2121	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8442	-0-	-827	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8201	-0-	-769	-0-	8201	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6082	-0-	-1208	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	3541	-0-	-3992	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10920	-0-	-1170	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	7001	-0-	-4699	-0-	7001	2			N	-0-					-0-

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
06	18480	X	8902	-0-	-9578	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	7636	-0-	-11460	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9720	-0-	-758	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
09	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
10	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
*11	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-

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
06	20670	X	14168	-0-	-6502	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	15757	-0-	-115	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
08	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17950	2			N	-0-					-0-
09	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
10	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	15149	-0-	-2221	-0-	15149	2			N	-0-					-0-

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
06	7710	X	2991	-0-	-4719	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
07	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	16140	X	15725	-0-	-415	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	13927	-0-	-2472	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
08	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	15250	-0-	-470	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	15097	-0-	-1147	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	15021	-0-	-699	-0-	15021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

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

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

06	14310	X	13922	-0-	-388	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
07	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
08	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
09	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
10	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
*11	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

06	22050	X	20803	-0-	-1247	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	22460	-0-	-325	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	21295	-0-	-1490	-0-	21295	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	21358	-0-	-182	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	18272	-0-	-4203	-0-	18272	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	6681	-0-	-15069	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

06	25284	X	25284	-0-	-0-	-0-	25284	2			N	-0-					-0-
07	24841	X	24841	-0-	-0-	-0-	24841	2			N	-0-					-0-
08	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	17848	-0-	-3182	-0-	17848	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	13497	-0-	-8234	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
*11	26620	X	26620	-0-	-0-	-0-	26620	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

06	11430	X	8934	-0-	-2496	-0-	8882	2	52	9	N	47					265
07	11811	X	8833	-0-	-2978	-0-	8805	2	28	9	N	25	191	1			99
08	11811	X	8775	-0-	-3036	-0-	8745	2	30	9	N	27					126
09	11160	X	8374	-0-	-2786	-0-	8348	2	26	9	N	24					150
10	9517	X	8477	-0-	-1040	-0-	8445	2	32	9	N	29					179
11	8940	X	7660	-0-	-1280	-0-	7631	2	29	9	N	26					205

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

06	19650	X	14630	-0-	-5020	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	15040	-0-	-3777	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	16464	-0-	-2353	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	15241	-0-	-2969	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13972	-0-	-1187	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	6134	-0-	-9796	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
07	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	17817	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	2903	-0-	-14860	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	1992	-0-	-15198	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	8839	-0-	-8924	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
*11	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	17290	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
09	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	767	-0-	-4472	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

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-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

06	17550	X	15941	-0-	-1609	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	15851	-0-	-2377	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	15957	-0-	-2271	-0-	15957	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	15797	-0-	-1843	-0-	15797	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14591	-0-	-2025	-0-	14591	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	14163	-0-	-1767	-0-	14163	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

06	14340	X	13460	-0-	-880	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	10498	-0-	-4320	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	10347	-0-	-4471	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
09	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
10	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
*11	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	18181	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	23480	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	23191	-0-	-276	-0-	23191	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	22564	-0-	-903	-0-	22564	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	16291	-0-	-6419	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
10	23467	X	20541	-0-	-2926	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
11	22710	X	19535	-0-	-3175	-0-	19535	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9270	X	4618	-0-	-4652	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
08	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-

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
06	23400	X	21735	-0-	-1665	-0-	21735	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	21172	-0-	-3008	-0-	21172	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	21551	-0-	-2629	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	20691	-0-	-2709	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	19688	-0-	-3965	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	17268	-0-	-4482	-0-	17268	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 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
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-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 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
06	4830	X	4718	-0-	-112	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4656	-0-	-335	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	2885	-0-	-1889	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4325	-0-	-385	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4244	-0-	-623	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
*11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4080	-0-	-330	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3965	-0-	-313	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
*11	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2			N	-0-					-0-

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
06	7830	X	5861	-0-	-1969	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6645	-0-	-547	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4093	-0-	-3099	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5345	-0-	-1615	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
10	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
*11	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-

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
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3788	-0-	-211	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3704	-0-	-286	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3719	-0-	-404	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3854	-0-	-136	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

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
06	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
07	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
08	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
09	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
10	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
*11	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4310	-0-	-970	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4227	-0-	-1229	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4507	-0-	-887	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	2763	-0-	-1587	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	504	-0-	-4301	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	2793	-0-	-2012	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	1814	-0-	-2836	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2272	-0-	-53	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
*11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 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
06	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	17947	2			N	-0-					-0-
07	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
08	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16212	-0-	-1728	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	16825	-0-	-1713	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	15545	-0-	-2395	-0-	15545	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

06	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
07	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
08	21775	X	21775	-0-	-0-	-0-	21775	2			N	-0-					-0-
09	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
10	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	20822	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	19428	-0-	-432	-0-	19428	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

06	12090	X	9281	-0-	-2809	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	9448	-0-	-2301	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8079	-0-	-1841	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7953	-0-	-1647	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	7930	-0-	-1990	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8063	-0-	-1207	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

06	13080	X	9881	-0-	-3199	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	12042	-0-	-3148	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	16919	-0-	-503	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	3803	-0-	-13057	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-					-0-
11	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	8286	-0-	5186	5186	8286	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	11963	-0-	8963	14149	11963	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					3
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1780	2	1	9	N	1	3	1			1
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					1
09	3000	N	3384	-0-	384	384	3383	2	1	9	N	1					2
10	3100	N	2958	-0-	-142	242	2957	2	1	9	N	1					3
*11	3000	N	2966	-0-	-34	208	2965	2	1	9	N	1					4

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

06	12930	X	11314	-0-	-1616	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	12322	-0-	-667	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
08	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
09	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11992	-0-	-315	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11372	-0-	-778	-0-	11372	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

06	31830	X	29825	-0-	-2005	-0-	29825	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	30755	-0-	-1454	-0-	30755	2			N	-0-					-0-
08	32209	X	30954	-0-	-1255	-0-	30954	2			N	-0-					-0-
09	31140	X	30017	-0-	-1123	-0-	30017	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	28143	-0-	-2671	-0-	28143	2			N	-0-					-0-
11	29970	X	29041	-0-	-929	-0-	29041	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

06	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	15948	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	15350	-0-	-1948	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	9735	-0-	-7563	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	11210	-0-	-5530	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
10	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	18241	2			N	-0-					-0-
*11	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	18168	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

06	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	17624	-0-	-883	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	16356	-0-	-3329	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	15598	-0-	-3452	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	15984	-0-	-3701	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	15278	-0-	-3292	-0-	15278	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

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

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

06	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	14608	-0-	-365	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	13935	-0-	-1720	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13095	-0-	-2055	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	11607	-0-	-4048	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	13203	-0-	-1407	-0-	13203	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

06	12090	X	9863	-0-	-2227	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10995	-0-	-1498	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	10862	-0-	-1631	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10290	-0-	-1800	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11839	-0-	-654	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10495	-0-	-155	-0-	10495	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

06	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
07	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
08	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
09	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
10	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
*11	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

06	16140	X	12033	-0-	-4107	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
07	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
08	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
09	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	15922	-0-	-1345	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	14845	-0-	-2765	-0-	14845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

06	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	20466	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	19503	-0-	-616	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	19173	-0-	-946	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18371	-0-	-2089	-0-	18371	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	19144	-0-	-1998	-0-	19144	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	18420	-0-	-2040	-0-	18420	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
07	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5109	-0-	-1431	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	3052	-0-	-6992	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	3398	-0-	-6322	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

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-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	1703	-0-	-3908	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	119	-0-	-5311	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

06	3000	N	12018	-0-	9018	31667	12018	2			N	-0-					-0-
07	41858	X	10191	-0-	-31667	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
08	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
*11	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

06	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	21607	2			N	-0-					-0-
08	20812	X	20812	-0-	-0-	-0-	20812	2			N	-0-					-0-
09	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	19335	2			N	-0-					-0-
10	20025	X	20025	-0-	-0-	-0-	20025	2			N	-0-					-0-
*11	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 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
06	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
07	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
08	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
09	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
10	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
*11	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

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-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

06	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	19497	2			N	-0-					-0-
07	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	18949	-0-	-829	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
09	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	21728	2			N	-0-					-0-
10	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	22477	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	18581	-0-	-1219	-0-	18581	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

06	13560	X	12820	-0-	-740	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12007	-0-	-2129	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	12238	-0-	-1898	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12179	-0-	-1501	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12272	-0-	-965	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	4183	-0-	-8627	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
07	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
08	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
09	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
10	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
*11	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	15705	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

06	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
07	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6592	-0-	-1902	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
09	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
10	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
*11	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

06	13410	X	10597	-0-	-2813	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	10650	-0-	-2959	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	12985	-0-	-624	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11144	-0-	-1576	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
10	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
*11	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14280	X	3261	-0-	-11019	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12709	-0-	-683	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	13287	-0-	-105	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12607	-0-	-353	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11454	-0-	-1256	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11394	-0-	-1476	-0-	11394	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42900	X	38256	-0-	-4644	-0-	38256	2			N	-0-					-0-
07	44330	X	38231	-0-	-6099	-0-	38231	2			N	-0-					-0-
08	42997	X	38037	-0-	-4960	-0-	38037	2			N	-0-					-0-
09	39060	X	35963	-0-	-3097	-0-	35963	2			N	-0-					-0-
10	40362	X	36114	-0-	-4248	-0-	36114	2			N	-0-					-0-
11	38250	X	35435	-0-	-2815	-0-	35435	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20670	X	19892	-0-	-778	-0-	19892	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	18499	-0-	-1465	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	15597	-0-	-4367	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	11409	-0-	-8481	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	18527	-0-	-2026	-0-	18527	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	17091	-0-	-2799	-0-	17091	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 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
06	10080	X	9622	-0-	-458	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10012	-0-	-962	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9697	-0-	-1277	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9089	-0-	-1531	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9422	-0-	-963	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	7254	-0-	-2436	-0-	7254	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 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
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-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5467	-0-	-23	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4907	-0-	-766	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4004	-0-	-1486	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	9171	-0-	-2109	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9926	-0-	-1730	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9777	-0-	-1848	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9102	-0-	-1248	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9324	-0-	-1123	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9089	-0-	-511	-0-	9089	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
08	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
10	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
*11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	1981	-0-	-9509	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
08	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
09	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
10	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
*11	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	20813	2			N	-0-					-0-

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
06	20340	X	20340	-0-	-0-	-0-	20340	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	19521	-0-	-784	-0-	19521	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	12057	-0-	-4156	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	-0-					-0-
10	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					N	-0-					-0-
11	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23310	X	21008	-0-	-2302	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	21675	-0-	-2040	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	21213	-0-	-2192	-0-	21213	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	19704	-0-	-2916	-0-	19704	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	20878	-0-	-2341	-0-	20878	2			N	-0-					-0-
11	21000	X	19641	-0-	-1359	-0-	19641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	801	-0-	-11259	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	893	-0-	-8097	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15240	X	3835	-0-	-11405	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	10799	-0-	-4949	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	11490	-0-	-4258	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	10746	-0-	-3864	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9787	-0-	-1001	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	5407	-0-	-5723	-0-	5407	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2688	-0-	-72	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1696	-0-	-846	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1554	-0-	-1146	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1126	-0-	-2098	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1359	-0-	-1761	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

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
06	24360	X	-0-	-0-	-24360	-0-					N	-0-					-0-
07	24862	X	4351	-0-	-20511	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	12551	-0-	-11040	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	14285	-0-	-5515	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	12755	-0-	-1474	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	3595	-0-	-8555	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

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
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-					14
07	8463	X	569	-0-	-7894	-0-	569	2			Y	-0-					14
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					14
09	2970	X	617	-0-	-2353	-0-	617	2			Y	-0-					14
10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			Y	-0-					14
*11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					14

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

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

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
06	13950	X	11877	-0-	-2073	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	11511	-0-	-2904	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	11871	-0-	-2048	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11616	-0-	-924	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	9246	-0-	-3123	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10042	-0-	-1838	-0-	10042	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13440	X	12595	-0-	-845	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12402	-0-	-1269	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12306	-0-	-1365	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11789	-0-	-1021	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	12304	-0-	-716	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11129	-0-	-1471	-0-	11129	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19110	X	16223	-0-	-2887	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16377	-0-	-1820	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	15821	-0-	-1446	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	16369	-0-	-341	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	15054	-0-	-2213	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	15687	-0-	-543	-0-	15687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19830	X	16113	-0-	-3717	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	16452	-0-	-4039	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	16933	-0-	-1512	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
09	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	16574	-0-	-73	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
*11	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
07	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6114	-0-	-1266	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6220	-0-	-1530	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6281	-0-	-1219	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

06	6030	X	4929	-0-	-1101	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4590	-0-	-1641	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
09	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
10	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5332	-0-	-308	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	5400	-0-	-2908	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	5928	-0-	-2112	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	3823	-0-	-4485	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5609	-0-	-1501	-0-	5609	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

06	15960	X	13445	-0-	-2515	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13923	-0-	-585	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13362	-0-	-1022	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	11487	-0-	-2313	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
10	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	13131	-0-	-339	-0-	13131	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5515	-0-	-96	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5138	-0-	-652	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5149	-0-	-834	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4499	-0-	-1291	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	1928	-0-	-3232	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
08	5456	X	327	-0-	-5129	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	2238	-0-	-3042	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

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
06	19050	X	18547	-0-	-503	-0-	18547	2			N	-0-					-0-
07	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
08	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	18093	-0-	-687	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	18295	-0-	-1297	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	18337	-0-	-623	-0-	18337	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

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

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
07	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	7379	-0-	-3091	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	10334	-0-	-485	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
*11	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-

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
06	13140	X	12003	-0-	-1137	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	10983	-0-	-2595	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
08	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	9451	-0-	-3299	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11473	-0-	-927	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	10340	-0-	-2890	-0-	10340	2			N	-0-					-0-

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
06	6180	X	4691	-0-	-1489	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4789	-0-	-1597	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4713	-0-	-1363	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4466	-0-	-364	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4596	-0-	-240	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3860	-0-	-820	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

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
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	16646	-0-	-1055	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16441	-0-	-1260	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
09	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	19367	2			N	-0-					-0-
10	27792	X	27792	-0-	-0-	-0-	27792	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	13672	-0-	-2438	-0-	13672	2			N	-0-					-0-

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
06	21720	X	17011	-0-	-4709	-0-	17011	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	6052	-0-	-13757	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	846	-0-	-18963	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	-0-	-0-	-17850	-0-					N	-0-					-0-
10	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					N	-0-					-0-
11	17010	X	-0-	-0-	-17010	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
08	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
10	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
*11	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	19017	2			N	-0-					-0-
07	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			N	-0-					-0-
08	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
09	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	21044	2			N	-0-					-0-
10	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	17479	2			N	-0-					-0-
*11	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	19104	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

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

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
06	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
07	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
08	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
09	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
*11	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

06	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
07	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
08	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10706	-0-	-514	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11064	-0-	-530	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9442	-0-	-1778	-0-	9442	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

06	8310	X	8156	-0-	-154	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7952	-0-	-635	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
08	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
09	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
10	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
*11	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

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-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

06	31950	X	22768	-0-	-9182	-0-	22768	2			N	-0-					-0-
07	33015	X	32339	-0-	-676	-0-	32339	2			N	-0-					-0-
08	33015	X	32789	-0-	-226	-0-	32789	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	31067	-0-	-883	-0-	31067	2			N	-0-					-0-
10	33015	X	32866	-0-	-149	-0-	32866	2			N	-0-					-0-
*11	32585	X	32585	-0-	-0-	-0-	32585	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

06	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
07	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12312	-0-	-305	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11958	-0-	-252	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	11731	-0-	-1475	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	7903	-0-	-4877	-0-	7903	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

06	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17325	-0-	-1430	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	17270	-0-	-1485	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	17844	-0-	-306	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	15666	-0-	-3089	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16762	-0-	-1388	-0-	16762	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

06	19620	X	26	-0-	-19594	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
08	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

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-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

06	17940	X	17259	-0-	-681	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	17348	-0-	-1159	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	17191	-0-	-1223	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16205	-0-	-1045	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	15754	-0-	-2071	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	14728	-0-	-2522	-0-	14728	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
07	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6190	-0-	-1622	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	2230	-0-	-6890	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	1052	-0-	-8372	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
07	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12810	X	8894	-0-	-3916	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	10028	-0-	-3209	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	10703	-0-	-2534	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	8484	-0-	-2376	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	5785	-0-	-4228	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	7768	-0-	-2582	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

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
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-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16080	X	11963	-0-	-4117	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	10829	-0-	-5787	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	13013	-0-	-1867	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	9135	-0-	-5265	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	10680	-0-	-4138	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	9224	-0-	-3376	-0-	9224	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-
*01	13795	X	2367	-0-	-11428	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					N	-0-					-0-
*03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
*04	4260	X	4115	-0-	-145	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
*05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
*06	2280	X	65	-0-	-2215	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*07	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
*08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	257	-0-	-3853	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	3862	-0-	-8011	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3075	-0-	-975	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2585	-0-	-1538	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2447	-0-	-1242	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2199	-0-	-1371	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2930	-0-	-160	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

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
*12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
*02	11032	X	-0-	-0-	-11032	-0-					N	-0-					-0-
*03	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
*04	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
09	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
10	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
*11	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-

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
06	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
08	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	2647	-0-	-4913	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	622	-0-	-7345	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7245	-0-	-465	-0-	7245	2			N	-0-					-0-

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
06	3900	X	421	-0-	-3479	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	160	-0-	-3870	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2529	-0-	-1501	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
*11	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

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
06	11970	X	10515	-0-	-1455	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10078	-0-	-1795	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	9367	-0-	-2444	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9013	-0-	-2177	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9060	-0-	-1821	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10196	-0-	-334	-0-	10196	2			N	-0-					-0-

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
06	17430	X	13192	-0-	-4238	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	12663	-0-	-3984	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	12320	-0-	-4327	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12699	-0-	-3021	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12365	-0-	-1275	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	12917	-0-	-283	-0-	12917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22890	X	-0-	-0-	-22890	-0-					N	-0-					-0-
07	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7140	X	6930	-0-	-210	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
08	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
10	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
*11	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-

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
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
09	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
*11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
07	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
08	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
09	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13710	X	12998	-0-	-712	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	12785	-0-	-1382	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
08	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
09	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
10	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12848	-0-	-1012	-0-	12848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

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-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

06	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9272	-0-	-183	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9253	-0-	-202	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
09	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
10	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
*11	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

06	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	9212	-0-	-57	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8954	-0-	-346	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8222	-0-	-928	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8113	-0-	-1342	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7232	-0-	-1918	-0-	7232	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

06	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20890	2			N	-0-					-0-
07	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
08	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	18606	-0-	-2274	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	18443	-0-	-3133	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	17114	-0-	-3766	-0-	17114	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

06	17910	X	16080	-0-	-1830	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	16570	-0-	-1937	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	16395	-0-	-1337	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	15096	-0-	-984	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14653	-0-	-1963	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	14054	-0-	-2026	-0-	14054	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8670	X	8342	-0-	-328	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8520	-0-	-439	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8461	-0-	-498	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8116	-0-	-404	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8427	-0-	-253	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7894	-0-	-446	-0-	7894	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14250	X	1543	-0-	-12707	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	11232	-0-	-3493	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
08	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
09	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
10	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	5690	-0-	-7270	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

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
06	8730	X	8652	-0-	-78	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
07	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
08	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	2459	-0-	-6181	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
11	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
07	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	15112	2			N	-0-					-0-
08	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-

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
06	39510	X	36622	-0-	-2888	-0-	36622	2			N	-0-					-0-
07	40827	X	38255	-0-	-2572	-0-	38255	2			N	-0-					-0-
08	39463	X	36488	-0-	-2975	-0-	36488	2			N	-0-					-0-
09	36630	X	33571	-0-	-3059	-0-	33571	2			N	-0-					-0-
10	38254	X	36405	-0-	-1849	-0-	36405	2			N	-0-					-0-
11	37020	X	33063	-0-	-3957	-0-	33063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16140	X	14494	-0-	-1646	-0-	14494	2		N	-0-			-0-
07	15717	X	9973	-0-	-5744	-0-	9973	2		N	-0-			-0-
08	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14933	2		N	-0-			-0-
09	14490	X	12983	-0-	-1507	-0-	12983	2		N	-0-			-0-
10	14973	X	14635	-0-	-338	-0-	14635	2		N	-0-			-0-
11	14490	X	14145	-0-	-345	-0-	14145	2		N	-0-			-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

06	23565	X	23565	-0-	-0-	-0-	23565	2		N	-0-			-0-
07	24197	X	24197	-0-	-0-	-0-	24197	2		N	-0-			-0-
08	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	22980	2		N	-0-			-0-
09	21810	X	21312	-0-	-498	-0-	21312	2		N	-0-			-0-
10	22537	X	21647	-0-	-890	-0-	21647	2		N	-0-			-0-
11	21810	X	14434	-0-	-7376	-0-	14434	2		N	-0-			-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

06	18390	X	14468	-0-	-3922	-0-	14468	2		N	-0-			-0-
07	18786	X	13901	-0-	-4885	-0-	13901	2		N	-0-			-0-
08	17422	X	14203	-0-	-3219	-0-	14203	2		N	-0-			-0-
09	16860	X	13275	-0-	-3585	-0-	13275	2		N	-0-			-0-
10	16120	X	13652	-0-	-2468	-0-	13652	2		N	-0-			-0-
11	14460	X	13411	-0-	-1049	-0-	13411	2		N	-0-			-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-				N	-0-			-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-				N	-0-			-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

06	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	2		N	-0-			-0-
07	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	21399	2		N	-0-			-0-
08	21252	X	21252	-0-	-0-	-0-	21252	2		N	-0-			-0-
09	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2		N	-0-			-0-
10	21390	X	16766	-0-	-4624	-0-	16766	2		N	-0-			-0-
11	20700	X	12647	-0-	-8053	-0-	12647	2		N	-0-			-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

06	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	17857	2		N	-0-			-0-
07	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	21570	2		N	-0-			-0-
08	24614	X	22004	-0-	-2610	-0-	22004	2		N	-0-			-0-
09	23820	X	21008	-0-	-2812	-0-	21008	2		N	-0-			-0-
10	24614	X	17868	-0-	-6746	-0-	17868	2		N	-0-			-0-
11	21300	X	19263	-0-	-2037	-0-	19263	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

06	17310	X	14117	-0-	-3193	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	13914	-0-	-3632	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	13903	-0-	-3643	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	14388	-0-	-1932	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13400	-0-	-1201	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
*11	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	14781	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

06	13470	X	7001	-0-	-6469	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	9324	-0-	-4595	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12177	-0-	-1556	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	7749	-0-	-5031	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6454	-0-	-2877	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	7162	-0-	-4628	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

06	21900	X	12694	-0-	-9206	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	19731	-0-	-2527	-0-	19731	2			N	-0-					-0-
08	22258	X	19783	-0-	-2475	-0-	19783	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	17912	-0-	-868	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	17152	-0-	-2564	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
11	19140	X	18924	-0-	-216	-0-	18924	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

06	25740	X	22622	-0-	-3118	-0-	22622	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	20847	-0-	-5503	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	22387	-0-	-3963	-0-	22387	2			N	-0-					-0-
09	23460	X	22174	-0-	-1286	-0-	22174	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	17066	-0-	-6308	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	21279	-0-	-1341	-0-	21279	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

06	32460	X	29847	-0-	-2613	-0-	29847	2			N	-0-					-0-
07	33542	X	33159	-0-	-383	-0-	33159	2			N	-0-					-0-
08	33542	X	33261	-0-	-281	-0-	33261	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	26066	-0-	-4684	-0-	26066	2			N	-0-					-0-
10	33170	X	27556	-0-	-5614	-0-	27556	2			N	-0-					-0-
11	32190	X	27897	-0-	-4293	-0-	27897	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

06	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	18964	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	19224	-0-	-151	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	19148	-0-	-227	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	18357	-0-	-603	-0-	18357	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	15726	-0-	-3866	-0-	15726	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	12771	-0-	-6189	-0-	12771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	16620	X	13346	-0-	-3274	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	16090	-0-	-464	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	14257	-0-	-2297	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	14041	-0-	-1889	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	15178	-0-	-1283	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	14154	-0-	-1416	-0-	14154	2			N	-0-					-0-

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
06	27897	X	27897	-0-	-0-	-0-	27897	2			N	-0-					-0-
07	35853	X	35853	-0-	-0-	-0-	35853	2			N	-0-					-0-
08	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	430	-0-	-560	-0-	430	2			N	-0-					-0-

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
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	4154	X	2238	-0-	-1916	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
09	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
10	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-

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
06	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					19
07	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-					19
08	12679	X	10618	-0-	-2061	-0-	10618	2			N	-0-					19
09	12570	X	8092	-0-	-4478	-0-	8092	2			N	-0-					19
10	13485	X	5238	-0-	-8247	-0-	5238	2			N	-0-					19
11	13050	X	9239	-0-	-3811	-0-	9239	2			N	-0-					19

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
06	5760	X	5201	-0-	-559	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5198	-0-	-506	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4071	-0-	-1478	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5193	-0-	-57	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5099	-0-	-264	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4705	-0-	-485	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34140	X	32076	-0-	-2064	-0-	32076	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	32883	-0-	-2395	-0-	32883	2			N	-0-					-0-
08	34255	X	32191	-0-	-2064	-0-	32191	2			N	-0-					-0-
09	32670	X	30562	-0-	-2108	-0-	30562	2			N	-0-					-0-
10	33356	X	30337	-0-	-3019	-0-	30337	2			N	-0-					-0-
11	32070	X	29376	-0-	-2694	-0-	29376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

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

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

06	8700	X	7972	-0-	-728	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
08	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
09	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
10	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	8042	-0-	-148	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

06	15840	X	12942	-0-	-2898	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	16116	-0-	-531	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	15727	-0-	-920	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	14340	-0-	-1770	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
10	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	12541	-0-	-3059	-0-	12541	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

06	1920	X	1436	-0-	-484	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1572	-0-	-1249	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1511	-0-	-1310	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	751	-0-	-1979	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	671	-0-	-1158	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*11	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34680	X	30799	-0-	-3881	-0-	30799	2			N	-0-					-0-
07	35092	X	33914	-0-	-1178	-0-	33914	2			N	-0-					-0-
08	34689	X	33150	-0-	-1539	-0-	33150	2			N	-0-					-0-
09	32970	X	31545	-0-	-1425	-0-	31545	2			N	-0-					-0-
10	33914	X	32103	-0-	-1811	-0-	32103	2			N	-0-					-0-
11	32820	X	30664	-0-	-2156	-0-	30664	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	37260	X	33810	-0-	-3450	-0-	33810	2			N	-0-					-0-
07	36983	X	33629	-0-	-3354	-0-	33629	2			N	-0-					-0-
08	36115	X	32167	-0-	-3948	-0-	32167	2			N	-0-					-0-
09	34950	X	29143	-0-	-5807	-0-	29143	2			N	-0-					-0-
10	34937	X	27574	-0-	-7363	-0-	27574	2			N	-0-					-0-
11	33810	X	30420	-0-	-3390	-0-	30420	2			N	-0-					-0-

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
06	23640	X	23364	-0-	-276	-0-	23364	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	23077	-0-	-545	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	22644	-0-	-947	-0-	22644	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	21331	-0-	-2039	-0-	21331	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	21929	-0-	-2220	-0-	21929	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	19682	-0-	-3688	-0-	19682	2			N	-0-					-0-

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
06	54330	X	54037	-0-	-293	-0-	54037	2			N	-0-					-0-
07	59179	X	53939	-0-	-5240	-0-	53939	2			N	-0-					-0-
08	59179	X	52895	-0-	-6284	-0-	52895	2			N	-0-					-0-
09	57270	X	49422	-0-	-7848	-0-	49422	2			N	-0-					-0-
10	55831	X	47724	-0-	-8107	-0-	47724	2			N	-0-					-0-
11	54030	X	45109	-0-	-8921	-0-	45109	2			N	-0-					-0-

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
06	23490	X	21260	-0-	-2230	-0-	21260	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	22114	-0-	-2159	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	22432	-0-	-1841	-0-	22432	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	21269	-0-	-1	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	21070	-0-	-1033	-0-	21070	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	21461	-0-	-259	-0-	21461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

06	13920	X	4652	-0-	-9268	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
07	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
08	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	20275	2			N	-0-					-0-
09	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
10	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	19400	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	18928	-0-	-692	-0-	18928	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

06	25350	X	11548	-0-	-13802	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	21405	-0-	-4790	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	22731	-0-	-3464	-0-	22731	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	21995	-0-	-1315	-0-	21995	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	19768	-0-	-1622	-0-	19768	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	20066	-0-	-1924	-0-	20066	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

06	24210	X	18645	-0-	-5565	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	18863	-0-	-6154	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	17696	-0-	-7321	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	16476	-0-	-5844	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	14643	-0-	-4825	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	13606	-0-	-5054	-0-	13606	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

06	58770	X	53771	-0-	-4999	-0-	53771	2			N	-0-					-0-
07	60729	X	52696	-0-	-8033	-0-	52696	2			N	-0-					-0-
08	58342	X	52443	-0-	-5899	-0-	52443	2			N	-0-					-0-
09	55500	X	52010	-0-	-3490	-0-	52010	2			N	-0-					-0-
10	55552	X	46871	-0-	-8681	-0-	46871	2			N	-0-					-0-
11	53760	X	50263	-0-	-3497	-0-	50263	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

06	25200	X	25200	-0-	-0-	-0-	25200	2			N	-0-					-0-
07	28489	X	25471	-0-	-3018	-0-	25471	2			N	-0-					-0-
08	30411	X	25095	-0-	-5316	-0-	25095	2			N	-0-					-0-
09	29430	X	22956	-0-	-6474	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
10	30411	X	23062	-0-	-7349	-0-	23062	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	22893	-0-	-2307	-0-	22893	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	7578	-0-	-3612	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
07	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
08	25528	X	25528	-0-	-0-	-0-	25528	2			N	-0-					-0-
09	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	26829	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	26071	-0-	-0-	-0-	26071	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	23752	-0-	-398	-0-	23752	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7410	-0-	-1983	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	275	-0-	-10358	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	4184	-0-	-6106	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8747	-0-	-1886	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8626	-0-	-914	-0-	8626	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

06	14B2 EXT		24029	-0-	24029	38575	24029	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		32450	-0-	32450	71025	32450	2			N	-0-					-0-
08	100666	X	29641	-0-	-71025	-0-	29641	2			N	-0-					-0-
09	30597	X	30597	-0-	-0-	-0-	30597	2			N	-0-					-0-
10	32457	X	24580	-0-	-7877	-0-	24580	2			N	-0-					-0-
11	31410	X	17660	-0-	-13750	-0-	17660	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

06	26430	X	23190	-0-	-3240	-0-	23190	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	18659	-0-	-8652	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	19232	-0-	-6405	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	20165	-0-	-4645	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	20152	-0-	-4896	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	18816	-0-	-4374	-0-	18816	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 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
06	19050	X	8898	-0-	-10152	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	3816	-0-	-15869	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	7089	-0-	-10147	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	6682	-0-	-9998	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	10517	-0-	-6719	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
*11	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

06	16410	X	13473	-0-	-2937	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	7917	-0-	-8823	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
09	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
11	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

06	60570	X	54636	-0-	-5934	-0-	54636	2			N	-0-					-0-
07	62589	X	54099	-0-	-8490	-0-	54099	2			N	-0-					-0-
08	58962	X	54521	-0-	-4441	-0-	54521	2			N	-0-					-0-
09	56610	X	52960	-0-	-3650	-0-	52960	2			N	-0-					-0-
10	57381	X	50102	-0-	-7279	-0-	50102	2			N	-0-					-0-
11	54630	X	49664	-0-	-4966	-0-	49664	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

06	42960	X	34779	-0-	-8181	-0-	34779	2			N	-0-					-0-
07	44392	X	33876	-0-	-10516	-0-	33876	2			N	-0-					-0-
08	41013	X	33051	-0-	-7962	-0-	33051	2			N	-0-					-0-
09	37560	X	29914	-0-	-7646	-0-	29914	2			N	-0-					-0-
10	38254	X	31687	-0-	-6567	-0-	31687	2			N	-0-					-0-
11	34770	X	28642	-0-	-6128	-0-	28642	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

06	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
07	5394	X	5141	-0-	-253	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
08	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
09	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	5974	-0-	-7106	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

06	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13726	-0-	-751	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13362	-0-	-1115	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	13778	-0-	-232	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	13761	-0-	-716	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13111	-0-	-899	-0-	13111	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126604	X	46153	-0-	-80451	-0-	46153	2			Y	-0-					-0-
07	40752	X	40752	-0-	-0-	-0-	40752	2			Y	-0-					-0-
08	53041	X	39113	-0-	-13928	-0-	39113	2			Y	-0-					-0-
09	51330	X	35562	-0-	-15768	-0-	35562	2			Y	-0-					-0-
10	53041	X	34842	-0-	-18199	-0-	34842	2			Y	-0-					-0-
11	46140	X	32705	-0-	-13435	-0-	32705	2			Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

06	24450	X	11863	-0-	-12587	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	17567	-0-	-7295	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	8850	-0-	-16012	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	8966	-0-	-6964	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	4087	-0-	-13490	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	3754	-0-	-13256	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

06	13980	X	11602	-0-	-2378	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	11128	-0-	-3318	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	10640	-0-	-3744	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	10893	-0-	-2577	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10391	-0-	-1606	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9071	-0-	-2539	-0-	9071	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

06	44571	X	44571	-0-	-0-	-0-	44571	2			N	-0-					-0-
07	47647	X	43613	-0-	-4034	-0-	43613	2			N	-0-					-0-
08	47647	X	41497	-0-	-6150	-0-	41497	2			N	-0-					-0-
09	46110	X	40315	-0-	-5795	-0-	40315	2			N	-0-					-0-
10	47647	X	40272	-0-	-7375	-0-	40272	2			N	-0-					-0-
11	44580	X	39056	-0-	-5524	-0-	39056	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

06	22080	X	18825	-0-	-3255	-0-	18825	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	21487	-0-	-523	-0-	21487	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	20742	-0-	-1268	-0-	20742	2			N	-0-					-0-
09	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	19933	-0-	-1550	-0-	19933	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	19867	-0-	-923	-0-	19867	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	5387	-0-	-3138	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	663	-0-	-7887	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	1393	-0-	-7442	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8030	-0-	-520	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
07	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
08	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
09	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
10	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
*11	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

06	4140	X	2397	-0-	-1743	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	500	-0-	-1515	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	551	-0-	-1849	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	430	-0-	-2050	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	39	-0-	-2361	-0-	39	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

06	28933	X	28933	-0-	-0-	-0-	28933	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	28406	-0-	-2098	-0-	28406	2			N	-0-					-0-
08	30504	X	29272	-0-	-1232	-0-	29272	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	27453	-0-	-2067	-0-	27453	2			N	-0-					-0-
10	29884	X	26985	-0-	-2899	-0-	26985	2			N	-0-					-0-
11	28920	X	20902	-0-	-8018	-0-	20902	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

06	26040	X	21614	-0-	-4426	-0-	21614	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	23956	-0-	-2363	-0-	23956	2			N	-0-					-0-
08	26068	X	26068	-0-	-0-	-0-	26068	2			N	-0-					-0-
09	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	24141	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	20524	-0-	-3439	-0-	20524	2			N	-0-					-0-
11	25230	X	19729	-0-	-5501	-0-	19729	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

06	55440	X	48212	-0-	-7228	-0-	48212	2			N	-0-					-0-
07	55769	X	41501	-0-	-14268	-0-	41501	2			N	-0-					-0-
08	55769	X	47620	-0-	-8149	-0-	47620	2			N	-0-					-0-
09	51330	X	45317	-0-	-6013	-0-	45317	2			N	-0-					-0-
10	51212	X	45412	-0-	-5800	-0-	45412	2			N	-0-					-0-
11	48210	X	43025	-0-	-5185	-0-	43025	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

06	28200	X	27090	-0-	-1110	-0-	27090	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	26029	-0-	-3111	-0-	26029	2			N	-0-					-0-
08	29140	X	26890	-0-	-2250	-0-	26890	2			N	-0-					-0-
09	27406	X	27406	-0-	-0-	-0-	27406	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	25934	-0-	-2059	-0-	25934	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	26531	-0-	-559	-0-	26531	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

06	7740	X	3670	-0-	-4070	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6051	-0-	-1327	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6231	-0-	-1147	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5857	-0-	-1283	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	6011	-0-	-34	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	3840	-0-	-2190	-0-	3840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
07	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
08	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
09	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	5694	-0-	-3265	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7866	-0-	-804	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

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
06	8790	X	8205	-0-	-585	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
07	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
08	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
09	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8862	-0-	-159	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8563	-0-	-557	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40590	X	36285	-0-	-4305	-0-	36285	2			N	-0-					-0-
07	40672	X	37750	-0-	-2922	-0-	37750	2			N	-0-					-0-
08	39804	X	36586	-0-	-3218	-0-	36586	2			N	-0-					-0-
09	36960	X	34131	-0-	-2829	-0-	34131	2			N	-0-					-0-
10	37758	X	35094	-0-	-2664	-0-	35094	2			N	-0-					-0-
11	36540	X	34380	-0-	-2160	-0-	34380	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 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
06	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
07	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	21100	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	19426	-0-	-135	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	18959	-0-	-1651	-0-	18959	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	19604	-0-	-1693	-0-	19604	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	17862	-0-	-2748	-0-	17862	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060	X	4187	-0-	-1873	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3393	-0-	-2869	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5256	-0-	-1006	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4931	-0-	-169	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
*11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 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
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

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	310	-0-	-372	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
09	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
10	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
*11	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

06	14700	X	13627	-0-	-1073	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14692	-0-	-498	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
08	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	10207	-0-	-3413	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	13160	-0-	-1534	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	12825	-0-	-1515	-0-	12825	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

06	22582	X	22582	-0-	-0-	-0-	22582	2			N	-0-					-0-
07	22606	X	22606	-0-	-0-	-0-	22606	2			N	-0-					-0-
08	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
09	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
10	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	20637	2			N	-0-					-0-
*11	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	20495	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

*12	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	-0-					-0-
*01	22165	X	63	-0-	-22102	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*02	12488	X	78	-0-	-12410	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*03	13826	X	28	-0-	-13798	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*05	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
*06	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
*07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*08	8742	X	3320	-0-	-5422	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	13511	-0-	-3019	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	14785	-0-	-2296	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	12206	-0-	-4324	-0-	12206	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

06	11490	X	11316	-0-	-174	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
07	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
08	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
09	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11263	-0-	-641	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10882	-0-	-1148	-0-	10882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

06	16980	X	15365	-0-	-1615	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
07	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	15702	-0-	-573	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	15342	-0-	-408	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	12915	-0-	-5158	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	12508	-0-	-4982	-0-	12508	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

06	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	18954	2			N	-0-					-0-
07	19342	X	19342	-0-	-0-	-0-	19342	2			N	-0-					-0-
08	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
09	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
10	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
*11	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	17019	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

06	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
07	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13394	-0-	-773	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12318	-0-	-1842	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13142	-0-	-1769	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	12843	-0-	-1587	-0-	12843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30827	X	30827	-0-	-0-	-0-	30827	2			N	-0-					-0-
07	31343	X	31343	-0-	-0-	-0-	31343	2			N	-0-					-0-
08	31186	X	29819	-0-	-1367	-0-	29819	2			N	-0-					-0-
09	30840	X	30322	-0-	-518	-0-	30322	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	30977	-0-	-891	-0-	30977	2			N	-0-					-0-
11	30840	X	29640	-0-	-1200	-0-	29640	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16650	X	14458	-0-	-2192	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14265	-0-	-1793	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	14574	-0-	-1081	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	10148	-0-	-4312	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	9442	-0-	-5500	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	7517	-0-	-6943	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18600	X	17625	-0-	-975	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17913	-0-	-1307	-0-	17913	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	17955	-0-	-1265	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	17158	-0-	-482	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	17870	-0-	-358	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	17637	-0-	-3	-0-	17637	2			N	-0-					-0-

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
06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11969	-0-	-1454	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12926	-0-	-497	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	7021	-0-	-7019	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	10746	-0-	-3762	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	10049	-0-	-3991	-0-	10049	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	21046	2			N	-0-					-0-
07	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
08	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
09	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	19272	2			N	-0-					-0-
10	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	19460	2			N	-0-					-0-
*11	18767	X	18767	-0-	-0-	-0-	18767	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15600	X	45	-0-	-15555	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
08	16120	X	21	-0-	-16099	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	45	-0-	-14835	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12210	X	10076	-0-	-2134	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10625	-0-	-1062	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10205	-0-	-986	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9706	-0-	-644	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9871	-0-	-762	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9127	-0-	-1163	-0-	9127	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

06	19620	X	7941	-0-	-11679	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	86	-0-	-14546	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	9	-0-	-14623	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
11	7950	X	5204	-0-	-2746	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

06	38203	X	38203	-0-	-0-	-0-	38203	2			N	-0-					-0-
07	39173	X	39173	-0-	-0-	-0-	39173	2			N	-0-					-0-
08	37127	X	37127	-0-	-0-	-0-	37127	2			N	-0-					-0-
09	35663	X	35663	-0-	-0-	-0-	35663	2			N	-0-					-0-
10	36716	X	36716	-0-	-0-	-0-	36716	2			N	-0-					-0-
*11	34903	X	34903	-0-	-0-	-0-	34903	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

06	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12170	-0-	-385	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	9841	-0-	-2900	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	10200	-0-	-2130	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	10254	-0-	-2487	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	9312	-0-	-3018	-0-	9312	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

06	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	24756	2	8	9	N	7					44
07	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	22552	2			N	-0-					44
08	28892	X	16492	-0-	-12400	-0-	16492	2			N	-0-					44
09	27960	X	23240	-0-	-4720	-0-	23233	2	7	9	N	6					50
10	28861	X	18780	-0-	-10081	-0-	18776	2	4	9	N	4					54
11	24750	X	10792	-0-	-13958	-0-	10781	2	11	9	N	10	20	1			44

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

06	12150	X	6046	-0-	-6104	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6750	-0-	-163	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
09	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5597	-0-	-1967	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5419	-0-	-1901	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	13230	X	12295	-0-	-935	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11193	-0-	-1703	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11208	-0-	-1688	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
09	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
10	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
*11	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

06	7770	X	5400	-0-	-2370	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	2638	-0-	-5391	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	1195	-0-	-6834	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	33	1			38

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

*12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
*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-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

06	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
07	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	15036	-0-	-836	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	14708	-0-	-712	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	14943	-0-	-991	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	13158	-0-	-2262	-0-	13158	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

06	15630	X	13066	-0-	-2564	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14500	-0-	-1651	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14359	-0-	-1141	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	14049	-0-	-951	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	12854	-0-	-1654	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	13177	-0-	-863	-0-	13177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	-0-					-0-
07	14043	X	13217	-0-	-826	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
08	39242	X	39242	-0-	-0-	-0-	39242	2			N	-0-					-0-
09	33080	X	33080	-0-	-0-	-0-	33080	2			N	-0-					-0-
10	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	25004	2			N	-0-					-0-
11	37980	X	4865	-0-	-33115	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5349	-0-	-572	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5779	-0-	-1211	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	2982	-0-	-4241	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5645	-0-	-1345	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

06	8430	X	6457	-0-	-1973	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
07	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
08	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
09	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
10	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	8706	-0-	-2514	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
07	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

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

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

06	6300	X	6185	-0-	-115	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5503	-0-	-677	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5815	-0-	-571	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5231	-0-	-979	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4489	-0-	-130	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4340	-0-	-220	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4393	-0-	-319	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4001	-0-	-559	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

06	36030	X	30243	-0-	-5787	-0-	30243	2			N	-0-					-0-
07	36332	X	29732	-0-	-6600	-0-	29732	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	1287	-0-	-33495	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	32400	X	24597	-0-	-7803	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	29197	-0-	-2609	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
*11	31829	X	31829	-0-	-0-	-0-	31829	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

06	21720	X	17325	-0-	-4395	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	14659	-0-	-7785	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
08	22444	X	15244	-0-	-7200	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	13850	-0-	-5860	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	14461	-0-	-3457	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	13134	-0-	-4206	-0-	13134	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	26780	X	26780	-0-	-0-	-0-	26780	2			N	-0-					-0-
07	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	24766	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	15491	-0-	-5124	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
09	26790	X	20050	-0-	-6740	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
10	27683	X	19220	-0-	-8463	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
11	26790	X	18935	-0-	-7855	-0-	18935	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

06	25740	X	22486	-0-	-3254	-0-	22486	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	23620	-0-	-2978	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	22768	-0-	-1567	-0-	22768	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	21296	-0-	-1204	-0-	21296	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	20912	-0-	-2710	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	21459	-0-	-1401	-0-	21459	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

06	19170	X	18381	-0-	-789	-0-	18381	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	18377	-0-	-1432	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	18087	-0-	-1257	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	18038	-0-	-682	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18708	-0-	-636	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	17727	-0-	-663	-0-	17727	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

06	13590	X	13219	-0-	-371	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13035	-0-	-1008	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13337	-0-	-706	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12235	-0-	-1235	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12978	-0-	-817	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12294	-0-	-936	-0-	12294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34350	X	29531	-0-	-4819	-0-	29531	2			N	-0-					-0-
07	33449	X	31074	-0-	-2375	-0-	31074	2			N	-0-					-0-
08	33449	X	30015	-0-	-3434	-0-	30015	2			N	-0-					-0-
09	32370	X	28903	-0-	-3467	-0-	28903	2			N	-0-					-0-
10	32085	X	29632	-0-	-2453	-0-	29632	2			N	-0-					-0-
11	30060	X	28300	-0-	-1760	-0-	28300	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
07	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
08	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5492	-0-	-88	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4102	-0-	-1664	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5059	-0-	-521	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	8298	-0-	-462	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8300	-0-	-752	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7634	-0-	-829	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7613	-0-	-697	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8036	-0-	-551	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7940	-0-	-370	-0-	7940	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	4614	-0-	-3446	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	5830	-0-	-1970	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	5146	-0-	-2914	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	4798	-0-	-2732	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	39540	X	36431	-0-	-3109	-0-	36431	2			N	-0-					-0-
07	40393	X	37100	-0-	-3293	-0-	37100	2			N	-0-					-0-
08	39990	X	36671	-0-	-3319	-0-	36671	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	35652	-0-	-2778	-0-	35652	2			N	-0-					-0-
10	39153	X	36028	-0-	-3125	-0-	36028	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	33086	-0-	-3334	-0-	33086	2			N	-0-					-0-

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
06	18990	X	18891	-0-	-99	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	18684	-0-	-939	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	17490	-0-	-2133	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	16265	-0-	-2635	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	14786	-0-	-4744	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	15655	-0-	-3245	-0-	15655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4402	-0-	-98	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
10	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
*11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

06	16440	X	15690	-0-	-750	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	14882	-0-	-2106	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	16658	-0-	-330	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	10597	-0-	-5093	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	13616	-0-	-2597	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	13846	-0-	-2264	-0-	13846	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

06	11880	X	35	-0-	-11845	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	1572	-0-	-10704	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	3764	-0-	-5877	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
09	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
10	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	15942	2			N	-0-					-0-
*11	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

06	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	20970	2			N	-0-					-0-
07	20380	X	20380	-0-	-0-	-0-	20380	2			N	-0-					-0-
08	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18687	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	15489	-0-	-5481	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	17023	-0-	-4646	-0-	17023	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	15710	-0-	-5260	-0-	15710	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

06	23700	X	18992	-0-	-4708	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	22226	-0-	-2264	-0-	22226	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	21153	-0-	-2965	-0-	21153	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	21201	-0-	-1959	-0-	21201	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	22633	-0-	-1113	-0-	22633	2			N	-0-					-0-
*11	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	22106	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

06	15930	X	14653	-0-	-1277	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	15019	-0-	-388	-0-	15019	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	15093	-0-	-314	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
09	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	14821	-0-	-307	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	13758	-0-	-882	-0-	13758	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

06	17310	X	16209	-0-	-1101	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	13549	-0-	-4400	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	15079	-0-	-2870	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	15371	-0-	-1999	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	14488	-0-	-2252	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	15204	-0-	-996	-0-	15204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	20370	X	3993	-0-	-16377	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	2830	-0-	-11616	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	4074	-0-	-4606	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
10	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
*11	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

06	42776	X	42776	-0-	-0-	-0-	42776	2			N	-0-					-0-
07	45090	X	45090	-0-	-0-	-0-	45090	2			N	-0-					-0-
08	42687	X	40117	-0-	-2570	-0-	40117	2			N	-0-					-0-
09	42780	X	40066	-0-	-2714	-0-	40066	2			N	-0-					-0-
10	45105	X	39146	-0-	-5959	-0-	39146	2			N	-0-					-0-
11	43650	X	37565	-0-	-6085	-0-	37565	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	412	-0-	-1479	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

06	12690	X	9938	-0-	-2752	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	7497	-0-	-5213	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
08	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
09	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
10	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	6170	-0-	-3760	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

06	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9288	-0-	-446	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8970	-0-	-764	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8533	-0-	-887	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8027	-0-	-1552	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8316	-0-	-954	-0-	8316	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

06	5400	X	1700	-0-	-3700	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	2868	-0-	-4758	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6963	-0-	-417	-0-	6963	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

06	25920	X	21997	-0-	-3923	-0-	21997	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	20947	-0-	-5186	-0-	20947	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	21103	-0-	-5030	-0-	21103	2			N	-0-					-0-
09	23460	X	19345	-0-	-4115	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	18918	-0-	-3805	-0-	18918	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	18555	-0-	-3435	-0-	18555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
*11	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9636	2	19	9	N	17					96
07	9455	X	6586	-0-	-2869	-0-	6586	2			N	-0-					96
08	10571	X	7446	-0-	-3125	-0-	7431	2	15	9	N	14					110
09	10230	X	7338	-0-	-2892	-0-	7326	2	12	9	N	11					121
10	10571	X	6318	-0-	-4253	-0-	6310	2	8	9	N	7	76	1			52
11	9660	X	5038	-0-	-4622	-0-	5019	2	19	9	N	17					69

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

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

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
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
07	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	22165	-0-	-0-	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
09	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21965	2			N	-0-					-0-
10	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
*11	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

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

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
06	15660	X	6167	-0-	-9493	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	4933	-0-	-10660	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
08	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
09	20905	X	20905	-0-	-0-	-0-	20905	2			N	-0-					-0-
10	20416	X	20416	-0-	-0-	-0-	20416	2			N	-0-					-0-
*11	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	18903	2			N	-0-					-0-

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
06	23370	X	19080	-0-	-4290	-0-	19080	2			N	-0-					-0-
07	24149	X	22499	-0-	-1650	-0-	22499	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	22435	-0-	-1714	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
09	22200	X	20267	-0-	-1933	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	19575	-0-	-2931	-0-	19575	2			N	-0-					-0-
*11	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	22290	2			N	-0-					-0-

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
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-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 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
06	23100	X	16069	-0-	-7031	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	13866	-0-	-10004	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	13255	-0-	-10615	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
09	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
10	22958	X	22958	-0-	-0-	-0-	22958	2			N	-0-					-0-
*11	25153	X	25153	-0-	-0-	-0-	25153	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22950	X	15236	-0-	-7714	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	5676	-0-	-17853	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	2759	-0-	-20770	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	14706	-0-	-7674	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
10	19125	X	19125	-0-	-0-	-0-	19125	2			N	-0-					-0-
*11	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	17905	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	19333	2			N	-0-					-0-
07	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15390	-0-	-1381	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	15241	-0-	-989	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15078	-0-	-1693	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	13239	-0-	-2991	-0-	13239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	8520	X	5845	-0-	-2675	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	3324	-0-	-5201	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	4495	-0-	-3751	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	4148	-0-	-3502	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	4290	-0-	-3615	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	3881	-0-	-1969	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

06	21210	X	19659	-0-	-1551	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	19679	-0-	-2238	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	19475	-0-	-1481	-0-	19475	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	18707	-0-	-1153	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	19924	-0-	-598	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	19355	-0-	-295	-0-	19355	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

06	23190	X	19985	-0-	-3205	-0-	19985	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	19707	-0-	-4256	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	18586	-0-	-3486	-0-	18586	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	18268	-0-	-3092	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	17987	-0-	-2659	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	17356	-0-	-2624	-0-	17356	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

06	9300	X	1912	-0-	-7388	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	1214	-0-	-7094	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	1273	-0-	-7035	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	734	-0-	-1186	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	368	-0-	-1616	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

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-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

06	6150	X	2878	-0-	-3272	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
09	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
10	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5603	-0-	-637	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

06	30630	X	30317	-0-	-313	-0-	30317	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	30468	-0-	-1183	-0-	30468	2			N	-0-					-0-
08	31651	X	29630	-0-	-2021	-0-	29630	2			N	-0-					-0-
09	30630	X	27682	-0-	-2948	-0-	27682	2			N	-0-					-0-
10	31341	X	27969	-0-	-3372	-0-	27969	2			N	-0-					-0-
11	30330	X	26322	-0-	-4008	-0-	26322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

06	10140	X	9511	-0-	-629	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	10008	-0-	-284	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9636	-0-	-563	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9467	-0-	-403	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9793	-0-	-220	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9509	-0-	-181	-0-	9509	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

06	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

06	7020	X	6267	-0-	-753	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4156	-0-	-1951	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	4573	-0-	-1999	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5294	-0-	-1066	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4244	-0-	-2328	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	1560	-0-	-4710	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

06	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	15789	-0-	-827	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15456	-0-	-1160	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	14700	-0-	-2220	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	14302	-0-	-3182	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	13889	-0-	-3031	-0-	13889	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

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

LINDAMOOD WELL #: 2H RRCID -> 256924 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8105 - 11496

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-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

06	21420	X	7271	-0-	-14149	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	20512	-0-	-1622	-0-	20512	2			N	-0-					-0-
08	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	21642	2			N	-0-					-0-
09	20322	X	20322	-0-	-0-	-0-	20322	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	20433	-0-	-89	-0-	20433	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	18866	-0-	-2074	-0-	18866	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

06	20670	X	14641	-0-	-6029	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	16395	-0-	-4964	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	18562	-0-	-2797	-0-	18562	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	17361	-0-	-3309	-0-	17361	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	17174	-0-	-3472	-0-	17174	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	14931	-0-	-3039	-0-	14931	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

06	11700	X	10007	-0-	-1693	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10880	-0-	-1489	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11809	-0-	-560	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	8717	-0-	-3253	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	7390	-0-	-4483	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	6354	-0-	-5076	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	9030	X	8839	-0-	-191	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	5072	-0-	-4259	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
11	8850	X	1285	-0-	-7565	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

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
06	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	20137	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	19002	-0-	-1985	-0-	19002	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	18980	-0-	-2007	-0-	18980	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	14187	-0-	-6123	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	19392	-0-	-1409	-0-	19392	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	15151	-0-	-4979	-0-	15151	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

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
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	X	30	-0-	-2550	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1477	-0-	-1189	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*11	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	16230	X	14245	-0-	-1985	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	13239	-0-	-3036	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	13485	-0-	-2790	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	13545	-0-	-2205	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13807	-0-	-918	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13049	-0-	-1201	-0-	13049	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

06	18990	X	15323	-0-	-3667	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	15547	-0-	-3394	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
08	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
09	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	15586	-0-	-255	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	14722	-0-	-2918	-0-	14722	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

06	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
07	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	18118	2			N	-0-					-0-
08	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
09	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
10	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	17921	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	16999	-0-	-161	-0-	16999	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
*11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

06	30540	X	29500	-0-	-1040	-0-	29500	2			N	-0-					-0-
07	34162	X	27420	-0-	-6742	-0-	27420	2			N	-0-					-0-
08	34162	X	26695	-0-	-7467	-0-	26695	2			N	-0-					-0-
09	33060	X	23225	-0-	-9835	-0-	23225	2			N	-0-					-0-
10	30473	X	25496	-0-	-4977	-0-	25496	2			N	-0-					-0-
11	29490	X	23359	-0-	-6131	-0-	23359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20010	X	18353	-0-	-1657	-0-	18353	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	15574	-0-	-5041	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	17922	-0-	-2693	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	17590	-0-	-2360	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	18501	-0-	-626	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	17863	-0-	-497	-0-	17863	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

06	16140	X	15087	-0-	-1053	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
07	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
08	18120	X	18120	-0-	-0-	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
09	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
10	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	16622	-0-	-928	-0-	16622	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
07	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
09	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5805	-0-	-116	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
*11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

06	22800	X	21469	-0-	-1331	-0-	21469	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	21671	-0-	-1796	-0-	21671	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	21669	-0-	-1023	-0-	21669	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	20509	-0-	-1451	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	21474	-0-	-939	-0-	21474	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	20989	-0-	-491	-0-	20989	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

06	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
07	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12998	-0-	-146	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11671	-0-	-1473	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
*11	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	8640	X	1471	-0-	-7169	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
08	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
09	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	2977	-0-	-10477	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
*11	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

06	2910	X	2665	-0-	-245	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2854	-0-	-401	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2600	-0-	-550	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	1189	-0-	-2066	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

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-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

06	27150	X	-0-	-0-	-27150	-0-					N	-0-					-0-
07	28055	X	9615	-0-	-18440	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
08	23653	X	20097	-0-	-3556	-0-	20097	2			N	-0-					-0-
09	28551	X	28551	-0-	-0-	-0-	28551	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	4031	-0-	-5579	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	15902	-0-	-3538	-0-	15902	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

06	4950	X	147	-0-	-4803	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	4681	X	1255	-0-	-3426	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3525	-0-	-1005	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	401	-0-	-4280	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

06	25297	X	25297	-0-	-0-	-0-	25297	2			N	-0-					-0-
07	31380	X	31380	-0-	-0-	-0-	31380	2			N	-0-					-0-
08	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	25692	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	24162	-0-	-1128	-0-	24162	2			N	-0-					-0-
10	31372	X	24283	-0-	-7089	-0-	24283	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	22505	-0-	-7855	-0-	22505	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	1393	-0-	-2079	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2840	-0-	-520	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
*11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	600	X	33	-0-	-567	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
07	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
08	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	11740	-0-	-110	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
10	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
*11	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-

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
06	12000	X	11448	-0-	-552	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11688	-0-	-712	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11513	-0-	-887	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	11248	-0-	-242	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11106	-0-	-767	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9960	-0-	-1500	-0-	9960	2			N	-0-					-0-

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
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5356	-0-	-1712	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
09	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6293	-0-	-1736	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6155	-0-	-1615	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

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
06	3270	X	3063	-0-	-207	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2799	-0-	-1572	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2772	-0-	-1599	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2068	-0-	-2162	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2696	-0-	-1055	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	867	-0-	-2193	-0-	867	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	1034	-0-	-1546	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1659	-0-	-914	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	778	-0-	-1795	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	593	-0-	-1567	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	508	-0-	-1166	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	419	-0-	-1201	-0-	419	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
07	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5905	-0-	-1814	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6631	-0-	-1349	-0-	6631	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					-0-
07	28830	X	16524	-0-	-12306	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	6855	-0-	-14628	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
09	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
10	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17973	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	11649	-0-	-4341	-0-	11649	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19860	X	17408	-0-	-2452	-0-	17408	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	17248	-0-	-2530	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	17203	-0-	-2296	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	16417	-0-	-1463	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	16843	-0-	-1137	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	15993	-0-	-1407	-0-	15993	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10270	2	10	9	N	9					52
07	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					52
08	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10742	2	9	9	N	8					60
09	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10321	2	7	9	N	6					66
10	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10595	2	4	9	N	4	42	1			28
*11	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10713	2	11	9	N	10					38

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	6226	-0-	-1964	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-
07	8463	X	6806	-0-	-1657	-0-	6806	2			Y	-0-					-0-
08	8463	X	5940	-0-	-2523	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
09	7680	X	6512	-0-	-1168	-0-	6512	2			Y	-0-					-0-
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			Y	-0-					-0-
*11	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

06	7200	X	5622	-0-	-1578	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	3753	-0-	-3687	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5999	-0-	-1441	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5388	-0-	-222	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5232	-0-	-565	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5213	-0-	-607	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

06	32340	X	31772	-0-	-568	-0-	31772	2			N	-0-					-0-
07	37293	X	17709	-0-	-19584	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
08	37293	X	13878	-0-	-23415	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
09	36090	X	11105	-0-	-24985	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	13889	-0-	-18940	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
11	31770	X	-0-	-0-	-31770	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

06	20550	X	18530	-0-	-2020	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	18800	-0-	-2435	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19439	-0-	-1796	-0-	19439	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	15670	-0-	-2870	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	17263	-0-	-1895	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
*11	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	19378	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2730	-0-	-618	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2742	-0-	-768	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2537	-0-	-1090	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2049	-0-	-1461	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

06	16260	X	6325	-0-	-9935	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	5740	-0-	-10070	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	4067	-0-	-11340	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	3328	-0-	-10382	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	3071	-0-	-11096	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	3118	-0-	-3212	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
09	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	1496	-0-	-5284	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4788	-0-	-296	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
08	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3929	-0-	-845	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
*11	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
07	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
08	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
09	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
10	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
*11	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-

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
06	18450	X	17056	-0-	-1394	-0-	17056	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	18063	-0-	-1002	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	17532	-0-	-1533	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	17061	-0-	-969	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	16239	-0-	-1834	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	14346	-0-	-3144	-0-	14346	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

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

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14550	X	2274	-0-	-12276	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	3154	-0-	-4472	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	1879	-0-	-2182	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13080	X	12139	-0-	-941	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11413	-0-	-2103	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	8536	-0-	-2655	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	6459	-0-	-5691	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	6578	-0-	-5977	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	6326	-0-	-5824	-0-	6326	2			N	-0-					-0-

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
06	11850	X	7931	-0-	-3919	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	31	-0-	-12245	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	1446	-0-	-10830	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	1414	-0-	-10466	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	2111	-0-	-8336	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	5160	-0-	-2760	-0-	5160	2			N	-0-					-0-

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
06	14640	X	14427	-0-	-213	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	15028	-0-	-100	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
08	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
09	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
10	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
*11	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

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

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

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

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
07	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5818	-0-	-1033	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5351	-0-	-1279	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5435	-0-	-1974	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5567	-0-	-1603	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

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
06	52470	X	48859	-0-	-3611	-0-	48859	2			N	-0-					-0-
07	52018	X	51912	-0-	-106	-0-	51912	2			N	-0-					-0-
08	48887	X	44362	-0-	-4525	-0-	44362	2			N	-0-					-0-
09	48870	X	42749	-0-	-6121	-0-	42749	2			N	-0-					-0-
10	51925	X	43179	-0-	-8746	-0-	43179	2			N	-0-					-0-
11	50250	X	38931	-0-	-11319	-0-	38931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 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
06	24060	X	19541	-0-	-4519	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	20469	-0-	-3060	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	20894	-0-	-2635	-0-	20894	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	20889	-0-	-771	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
10	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	23356	2			N	-0-					-0-
*11	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	22566	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

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

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 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
06	7770	X	744	-0-	-7026	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4448	-0-	-47	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	644	-0-	-12035	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
*11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	27780	X	-0-	-0-	-27780	-0-					N	-0-					-0-
07	23901	X	2354	-0-	-21547	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
08	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
09	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
10	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16764	2			N	-0-					-0-
*11	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	16832	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

06	32130	X	5749	-0-	-26381	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	13732	-0-	-18477	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
08	32209	X	12356	-0-	-19853	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
09	29304	X	29304	-0-	-0-	-0-	29304	2			N	-0-					-0-
10	31827	X	31827	-0-	-0-	-0-	31827	2			N	-0-					-0-
*11	30452	X	30452	-0-	-0-	-0-	30452	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

06	52260	X	47718	-0-	-4542	-0-	47718	2			N	-0-					-0-
07	53258	X	46248	-0-	-7010	-0-	46248	2			N	-0-					-0-
08	50685	X	46849	-0-	-3836	-0-	46849	2			N	-0-					-0-
09	49050	X	44082	-0-	-4968	-0-	44082	2			N	-0-					-0-
10	49321	X	43132	-0-	-6189	-0-	43132	2			N	-0-					-0-
11	47730	X	43428	-0-	-4302	-0-	43428	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

06	6540	X	5879	-0-	-661	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6005	-0-	-753	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5774	-0-	-1418	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5055	-0-	-1905	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5039	-0-	-2153	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4460	-0-	-1420	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

06	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
07	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
08	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
09	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
10	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
*11	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

06	16260	X	15709	-0-	-551	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	15422	-0-	-1380	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
08	22333	X	22333	-0-	-0-	-0-	22333	2			N	-0-					-0-
09	19471	X	19471	-0-	-0-	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
10	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	16216	-0-	-5384	-0-	16216	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

06	17970	X	7047	-0-	-10923	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	-0-	-0-	-18569	-0-					N	-0-					-0-
08	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					-0-
09	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					-0-
10	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					-0-
11	7050	X	5221	-0-	-1829	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4456	-0-	-1214	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3247	-0-	-2085	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5062	-0-	-270	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
10	4619	X	1680	-0-	-2939	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3109	-0-	-1781	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

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
*12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*01	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100	N	16074	-0-	12974	12974	16074	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	10319	-0-	7319	20293	10319	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	17193					N	-0-					-0-
*11	17193	X	-0-	-0-	-17193	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
07	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
08	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
10	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
*11	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

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

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30889	X	30889	-0-	-0-	-0-	30889	2			N	-0-					-0-
07	31642	X	31642	-0-	-0-	-0-	31642	2			N	-0-					-0-
08	31677	X	31677	-0-	-0-	-0-	31677	2			N	-0-					-0-
09	28745	X	28745	-0-	-0-	-0-	28745	2			N	-0-					-0-
10	29659	X	29659	-0-	-0-	-0-	29659	2			N	-0-					-0-
*11	23737	X	23737	-0-	-0-	-0-	23737	2			N	-0-					-0-

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
06	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
07	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	19847	2			N	-0-					-0-
08	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
09	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	17346	-0-	-2494	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	460	-0-	-20900	-0-	460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58710	X	51775	-0-	-6935	-0-	51775	2			N	-0-					-0-
07	57939	X	56492	-0-	-1447	-0-	56492	2			N	-0-					-0-
08	57939	X	57006	-0-	-933	-0-	57006	2			N	-0-					-0-
09	55110	X	53968	-0-	-1142	-0-	53968	2			N	-0-					-0-
10	56699	X	54867	-0-	-1832	-0-	54867	2			N	-0-					-0-
11	55170	X	51563	-0-	-3607	-0-	51563	2			N	-0-					-0-

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
06	6060	X	5476	-0-	-584	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
07	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5141	-0-	-1121	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
09	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
*11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

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
06	21360	X	20308	-0-	-1052	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	17982	-0-	-4090	-0-	17982	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	20475	-0-	-1194	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	19351	-0-	-1019	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	19552	-0-	-1435	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	18620	-0-	-1690	-0-	18620	2			N	-0-					-0-

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
06	10860	X	8685	-0-	-2175	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	7163	-0-	-4276	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	7565	-0-	-3874	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	6995	-0-	-4075	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	7466	-0-	-3043	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8075	-0-	-625	-0-	8075	2			N	-0-					-0-

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
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
08	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	3511	-0-	-3899	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

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
06	8520	X	6388	-0-	-2132	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7984	-0-	-758	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7004	-0-	-1428	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	5294	-0-	-2866	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5416	-0-	-2582	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5769	-0-	-1971	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

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
06	18510	X	17570	-0-	-940	-0-	17570	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	17629	-0-	-1653	-0-	17629	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	17106	-0-	-2176	-0-	17106	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	16328	-0-	-2332	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	16223	-0-	-1943	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	16080	-0-	-1500	-0-	16080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

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

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 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
06	16440	X	14621	-0-	-1819	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14291	-0-	-1116	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	11300	-0-	-3487	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					-0-
10	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					N	-0-					-0-
11	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
07	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
08	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
09	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2			N	-0-					-0-
10	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

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
06	38460	X	35012	-0-	-3448	-0-	35012	2			N	-0-					-0-
07	39153	X	36178	-0-	-2975	-0-	36178	2			N	-0-					-0-
08	37634	X	36439	-0-	-1195	-0-	36439	2			N	-0-					-0-
09	36204	X	36204	-0-	-0-	-0-	36204	2			N	-0-					-0-
10	36221	X	36221	-0-	-0-	-0-	36221	2			N	-0-					-0-
11	35250	X	34653	-0-	-597	-0-	34653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 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
06	8220	X	7760	-0-	-460	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6567	-0-	-1927	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	5613	-0-	-2881	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
09	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
10	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
*11	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

06	31890	X	27774	-0-	-4116	-0-	27774	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	16085	-0-	-16868	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	9936	-0-	-23017	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	15506	-0-	-15544	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	23549	-0-	-5157	-0-	23549	2			N	-0-					-0-
11	27780	X	22351	-0-	-5429	-0-	22351	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

06	5760	X	5718	-0-	-42	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5847	-0-	-74	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5778	-0-	-143	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5195	-0-	-535	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5184	-0-	-737	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4973	-0-	-757	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

06	9390	X	8745	-0-	-645	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	1016	-0-	-12252	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	2987	-0-	-9853	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	1173	-0-	-12095	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	925	-0-	-7835	-0-	925	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	1962	-0-	-708	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2031	-0-	-449	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

06	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
07	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8191	-0-	-768	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6700	-0-	-2690	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
*11	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41130	X	38366	-0-	-2764	-0-	38366	2			N	-0-					-0-
07	39401	X	37897	-0-	-1504	-0-	37897	2			N	-0-					-0-
08	38812	X	28528	-0-	-10284	-0-	28528	2			N	-0-					-0-
09	38370	X	5916	-0-	-32454	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
10	39649	X	21649	-0-	-18000	-0-	21649	2			N	-0-					-0-
11	38370	X	19301	-0-	-19069	-0-	19301	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	3637	-0-	-1703	-0-	3637	2			N	-0-					8
07	5518	X	3582	-0-	-1936	-0-	3582	2			N	-0-					8
08	5425	X	3866	-0-	-1559	-0-	3866	2			N	-0-					8
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5557	2	22	9	N	20	15	1			13
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					13
*11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4773	2	3	9	N	3					16

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
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

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

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15300	X	11616	-0-	-3684	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	9773	-0-	-6037	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	9936	-0-	-5874	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	11450	-0-	-3760	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	9419	-0-	-2671	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10336	-0-	-1274	-0-	10336	2			N	-0-					-0-

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
06	17190	X	12986	-0-	-4204	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	12588	-0-	-4400	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	10631	-0-	-5954	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	6563	-0-	-8257	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	7986	-0-	-6088	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	8159	-0-	-4831	-0-	8159	2			N	-0-					-0-

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
06	8460	X	7695	-0-	-765	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7941	-0-	-708	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7688	-0-	-589	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7136	-0-	-634	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7184	-0-	-783	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6739	-0-	-971	-0-	6739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	22740	X	8229	-0-	-14511	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	21361	-0-	-2230	-0-	21361	2			N	-0-					-0-
08	26721	X	26721	-0-	-0-	-0-	26721	2			N	-0-					-0-
09	24407	X	24407	-0-	-0-	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	13344	-0-	-8015	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
11	25860	X	1862	-0-	-23998	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

06	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13090	-0-	-1232	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	11578	-0-	-1876	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	10995	-0-	-3105	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	10897	-0-	-3673	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	10349	-0-	-3751	-0-	10349	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

06	25530	X	19451	-0-	-6079	-0-	19451	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	17799	-0-	-8582	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	14505	-0-	-8838	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	14965	-0-	-6815	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	15646	-0-	-5682	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	14619	-0-	-4821	-0-	14619	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

06	28980	X	24876	-0-	-4104	-0-	24876	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	25236	-0-	-3656	-0-	25236	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	24911	-0-	-3299	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
09	27150	X	24387	-0-	-2763	-0-	24387	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	23356	-0-	-2343	-0-	23356	2			N	-0-					-0-
11	24870	X	23604	-0-	-1266	-0-	23604	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

06	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
07	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
08	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
09	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
10	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
*11	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	21990	X	20614	-0-	-1376	-0-	20614	2			N	-0-					-0-
07	22692	X	20759	-0-	-1933	-0-	20759	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	20425	-0-	-2267	-0-	20425	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	19901	-0-	-949	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	19170	-0-	-2127	-0-	19170	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	18951	-0-	-1659	-0-	18951	2			N	-0-					-0-

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
06	40080	X	34974	-0-	-5106	-0-	34974	2			N	-0-					-0-
07	40610	X	34860	-0-	-5750	-0-	34860	2			N	-0-					-0-
08	40610	X	34883	-0-	-5727	-0-	34883	2			N	-0-					-0-
09	39300	X	33235	-0-	-6065	-0-	33235	2			N	-0-					-0-
10	37045	X	33607	-0-	-3438	-0-	33607	2			N	-0-					-0-
11	34980	X	31453	-0-	-3527	-0-	31453	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	54750	X	48491	-0-	-6259	-0-	48491	2			N	-0-					-0-
07	53568	X	48843	-0-	-4725	-0-	48843	2			N	-0-					-0-
08	52049	X	49276	-0-	-2773	-0-	49276	2			N	-0-					-0-
09	48750	X	48386	-0-	-364	-0-	48386	2			N	-0-					-0-
10	50096	X	49814	-0-	-282	-0-	49814	2			N	-0-					-0-
*11	48497	X	48497	-0-	-0-	-0-	48497	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6120	X	4597	-0-	-1523	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5795	-0-	-529	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	3551	-0-	-2773	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
10	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
*11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25620	X	23417	-0-	-2203	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
07	26474	X	7301	-0-	-19173	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	9492	-0-	-16982	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	231	-0-	-25389	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	4269	-0-	-22205	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	17065	-0-	-6365	-0-	17065	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

06	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
07	18414	X	13586	-0-	-4828	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	16359	-0-	-2055	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	15563	-0-	-2257	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	15964	-0-	-2450	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	15440	-0-	-2380	-0-	15440	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

06	5670	X	5129	-0-	-541	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3766	-0-	-2093	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	1406	-0-	-4453	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	932	-0-	-4558	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	374	-0-	-4927	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

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-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

06	30161	X	30161	-0-	-0-	-0-	30161	2			N	-0-					-0-
07	29646	X	29646	-0-	-0-	-0-	29646	2			N	-0-					-0-
08	28951	X	28951	-0-	-0-	-0-	28951	2			N	-0-					-0-
09	27087	X	27087	-0-	-0-	-0-	27087	2			N	-0-					-0-
10	27446	X	27446	-0-	-0-	-0-	27446	2			N	-0-					-0-
*11	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-	26333	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

06	13710	X	8589	-0-	-5121	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	6013	-0-	-8154	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	7934	-0-	-6233	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9489	-0-	-1821	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
10	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	2			N	-0-					-0-
*11	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10147	2	34	9	N	31	69	1			48
07	9920	X	9385	-0-	-535	-0-	9339	2	46	9	N	42					90
08	10354	X	7855	-0-	-2499	-0-	7819	2	36	9	N	33	69	1			54
09	10080	X	7391	-0-	-2689	-0-	7357	2	34	9	N	31					85
10	10416	X	7349	-0-	-3067	-0-	7299	2	50	9	N	45	68	1			62
11	10080	X	6282	-0-	-3798	-0-	6241	2	41	9	N	37	72	1			27

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

06	5550	X	2794	-0-	-2756	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	240	-0-	-5154	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

06	39720	X	36501	-0-	-3219	-0-	36501	2			N	-0-					-0-
07	39866	X	36742	-0-	-3124	-0-	36742	2			N	-0-					-0-
08	38967	X	37819	-0-	-1148	-0-	37819	2			N	-0-					-0-
09	37380	X	35030	-0-	-2350	-0-	35030	2			N	-0-					-0-
10	38285	X	35240	-0-	-3045	-0-	35240	2			N	-0-					-0-
11	36600	X	33782	-0-	-2818	-0-	33782	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

06	34680	X	26297	-0-	-8383	-0-	26297	2			Y	-0-					-0-
07	35836	X	24099	-0-	-11737	-0-	24099	2			Y	-0-					-0-
08	34100	X	24409	-0-	-9691	-0-	24409	2			Y	-0-					-0-
09	28380	X	14520	-0-	-13860	-0-	14520	2			Y	-0-					-0-
10	27187	X	24268	-0-	-2919	-0-	24268	2			Y	-0-					-0-
11	26310	X	23698	-0-	-2612	-0-	23698	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

06	15300	X	14912	-0-	-388	-0-	14912	2			N	-0-					-0-
07	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
08	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	13968	-0-	-942	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
10	21971	X	21971	-0-	-0-	-0-	21971	2			N	-0-					-0-
*11	20109	X	20109	-0-	-0-	-0-	20109	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	39570	X	30922	-0-	-8648	-0-	30922	2			N	-0-					-0-
07	40889	X	28676	-0-	-12213	-0-	28676	2			N	-0-					-0-
08	38967	X	3026	-0-	-35941	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	35970	X	6625	-0-	-29345	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	590	-0-	-32239	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	30930	X	1158	-0-	-29772	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

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
06	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	3913	-0-	-6131	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
09	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-					-0-
10	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
11	9720	X	1662	-0-	-8058	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

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
06	29250	X	27447	-0-	-1803	-0-	27447	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	27154	-0-	-3071	-0-	27154	2			N	-0-					-0-
08	30225	X	24552	-0-	-5673	-0-	24552	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	19418	-0-	-9322	-0-	19418	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	18946	-0-	-9419	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	17454	-0-	-9996	-0-	17454	2			N	-0-					-0-

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
06	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-					-0-
07	8308	X	158	-0-	-8150	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	33	-0-	-8275	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	9060	-0-	-30	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
07	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
08	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8464	-0-	-626	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8874	-0-	-519	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7631	-0-	-1459	-0-	7631	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
07	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
08	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
09	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
10	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
*11	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					-0-

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
06	13260	X	10279	-0-	-2981	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	10457	-0-	-3245	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11135	-0-	-831	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10621	-0-	-59	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
10	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10693	-0-	-77	-0-	10693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	7660	-0-	-3620	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	5437	-0-	-6219	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	11426	-0-	-230	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
09	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10561	-0-	-509	-0-	10561	2			N	-0-					-0-

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
06	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
09	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
*11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

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
06	31320	X	31212	-0-	-108	-0-	31212	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	30987	-0-	-695	-0-	30987	2			N	-0-					-0-
08	31635	X	31635	-0-	-0-	-0-	31635	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	30612	-0-	-588	-0-	30612	2			N	-0-					-0-
10	32240	X	29362	-0-	-2878	-0-	29362	2			N	-0-					-0-
11	31200	X	29348	-0-	-1852	-0-	29348	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
07	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
08	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	17511	2			N	-0-					-0-
09	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
10	22368	X	22368	-0-	-0-	-0-	22368	2			N	-0-					-0-
*11	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	19401	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5191	-0-	-149	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5048	-0-	-594	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5514	-0-	-128	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	2180	-0-	-3280	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	2100	-0-	-3263	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	991	-0-	-4349	-0-	991	2			N	-0-					-0-

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
06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

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
06	19500	X	17729	-0-	-1771	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	17654	-0-	-2496	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	17467	-0-	-2683	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	16841	-0-	-1969	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	16055	-0-	-2266	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	16304	-0-	-1426	-0-	16304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	47670	X	44577	-0-	-3093	-0-	44577	2			N	-0-					-0-
07	48763	X	45161	-0-	-3602	-0-	45161	2			N	-0-					-0-
08	47430	X	44417	-0-	-3013	-0-	44417	2			N	-0-					-0-
09	44580	X	43410	-0-	-1170	-0-	43410	2			N	-0-					-0-
10	46066	X	43927	-0-	-2139	-0-	43927	2			N	-0-					-0-
11	44580	X	41678	-0-	-2902	-0-	41678	2			N	-0-					-0-

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13199	2	2	9	Y	2					2
09	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11470	2	2	9	Y	2					4
10	3100	N	12789	-0-	9689	9689	12786	2	3	9	Y	3					7
*11	17685	X	7996	-0-	-9689	-0-	7994	2	2	9	Y	2	6	1			3

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
06	39420	X	-0-	-0-	-39420	-0-					N	-0-					-0-
07	40734	X	-0-	-0-	-40734	-0-					N	-0-					-0-
08	39959	X	133	-0-	-39826	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	-0-	-0-	-26940	-0-					N	-0-					-0-
10	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
06	15090	X	15025	-0-	-65	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	16197	-0-	-1287	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	15898	-0-	-1586	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15036	-0-	-1884	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	15374	-0-	-808	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	14742	-0-	-918	-0-	14742	2			N	-0-					-0-

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
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3148	-0-	-332	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3028	-0-	-630	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3219	-0-	-321	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12090	X	8145	-0-	-3945	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	5138	-0-	-6766	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	5306	-0-	-6598	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	7773	-0-	-3747	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7532	-0-	-2078	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
*11	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	5370	X	4031	-0-	-1339	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4111	-0-	-1159	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3928	-0-	-350	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3637	-0-	-383	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3132	-0-	-1022	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2560	-0-	-1460	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

06	28560	X	26695	-0-	-1865	-0-	26695	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	27165	-0-	-1851	-0-	27165	2			N	-0-					-0-
08	27404	X	26574	-0-	-830	-0-	26574	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	25235	-0-	-1465	-0-	25235	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	25723	-0-	-1867	-0-	25723	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	24353	-0-	-2347	-0-	24353	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

06	22170	X	18306	-0-	-3864	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	18259	-0-	-4371	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	19571	-0-	-1199	-0-	19571	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	17763	-0-	-2337	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
10	20928	X	20928	-0-	-0-	-0-	20928	2			N	-0-					-0-
*11	19436	X	19436	-0-	-0-	-0-	19436	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

06	28050	X	17436	-0-	-10614	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	19525	-0-	-8282	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	17242	-0-	-7806	-0-	17242	2			N	-0-					-0-
09	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	23915	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	16095	-0-	-6721	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	16641	-0-	-2259	-0-	16641	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

06	9330	X	6675	-0-	-2655	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
07	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	1097	-0-	-6498	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
10	9827	X	1259	-0-	-8568	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

06	37140	X	33982	-0-	-3158	-0-	33982	2			N	-0-					-0-
07	38006	X	36590	-0-	-1416	-0-	36590	2			N	-0-					-0-
08	37510	X	35427	-0-	-2083	-0-	35427	2			N	-0-					-0-
09	35730	X	33800	-0-	-1930	-0-	33800	2			N	-0-					-0-
10	36580	X	34478	-0-	-2102	-0-	34478	2			N	-0-					-0-
11	35400	X	32850	-0-	-2550	-0-	32850	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16500	X	15474	-0-	-1026	-0-	15474	2		N	-0-			-0-
07	17050	X	16319	-0-	-731	-0-	16319	2		N	-0-			-0-
08	17050	X	15118	-0-	-1932	-0-	15118	2		N	-0-			-0-
09	16200	X	14003	-0-	-2197	-0-	14003	2		N	-0-			-0-
10	16306	X	14054	-0-	-2252	-0-	14054	2		N	-0-			-0-
11	15780	X	13528	-0-	-2252	-0-	13528	2		N	-0-			-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
06	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	32860	2		N	-0-			-0-
07	24273	X	15339	-0-	-8934	-0-	15339	2		N	-0-			-0-
08	28706	X	584	-0-	-28122	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09	32850	X	-0-	-0-	-32850	-0-				N	-0-			-0-
10	33945	X	-0-	-0-	-33945	-0-				N	-0-			-0-
11	32850	X	-0-	-0-	-32850	-0-				N	-0-			-0-

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
06	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	36272	2		N	-0-			-0-
07	32388	X	32388	-0-	-0-	-0-	32388	2		N	-0-			-0-
08	30642	X	30642	-0-	-0-	-0-	30642	2		N	-0-			-0-
09	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	31425	2		N	-0-			-0-
10	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	29013	2		N	-0-			-0-
11	25350	X	21492	-0-	-3858	-0-	21492	2		N	-0-			-0-

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
06	8430	X	3299	-0-	-5131	-0-	3299	2		N	-0-			-0-
07	8339	X	159	-0-	-8180	-0-	159	2		N	-0-			-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-				N	-0-			-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-				N	-0-			-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-			-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-				N	-0-			-0-

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
06	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	20534	2		N	-0-			-0-
07	23522	X	23522	-0-	-0-	-0-	23522	2		N	-0-			-0-
08	21872	X	21872	-0-	-0-	-0-	21872	2		N	-0-			-0-
09	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	21184	2		N	-0-			-0-
10	23529	X	21443	-0-	-2086	-0-	21443	2		N	-0-			-0-
11	22770	X	10476	-0-	-12294	-0-	10476	2		N	-0-			-0-

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
06	10620	X	9014	-0-	-1606	-0-	9014	2		N	-0-			-0-
07	10974	X	8961	-0-	-2013	-0-	8961	2		N	-0-			-0-
08	9641	X	6797	-0-	-2844	-0-	6797	2		N	-0-			-0-
09	9090	X	7918	-0-	-1172	-0-	7918	2		N	-0-			-0-
10	9393	X	4256	-0-	-5137	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
11	9000	X	5122	-0-	-3878	-0-	5122	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	29340	X	27559	-0-	-1781	-0-	27559	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	26805	-0-	-3265	-0-	26805	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	25649	-0-	-4421	-0-	25649	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	26126	-0-	-2974	-0-	26126	2			N	-0-					-0-
10	28954	X	25352	-0-	-3602	-0-	25352	2			N	-0-					-0-
11	27570	X	24129	-0-	-3441	-0-	24129	2			N	-0-					-0-

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
06	8760	X	8515	-0-	-245	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	5928	-0-	-3124	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5118	-0-	-1144	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	4245	-0-	-4275	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
10	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
*11	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

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

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

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

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29160	X	24685	-0-	-4475	-0-	24685	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	25357	-0-	-4775	-0-	25357	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	25027	-0-	-5105	-0-	25027	2			N	-0-					-0-
09	27570	X	24996	-0-	-2574	-0-	24996	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	24336	-0-	-1425	-0-	24336	2			N	-0-					-0-
11	24690	X	24298	-0-	-392	-0-	24298	2			N	-0-					-0-

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
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	1814	-0-	-1816	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
11	4650	X	574	-0-	-4076	-0-	574	2			N	-0-					-0-

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
06	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
07	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9723	-0-	-1375	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10178	-0-	-1672	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12188	-0-	-1049	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	10779	-0-	-2031	-0-	10779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	7080	X	3104	-0-	-3976	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	3349	-0-	-3688	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6653	-0-	-384	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4841	-0-	-559	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
10	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
*11	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

06	37920	X	33034	-0-	-4886	-0-	33034	2			N	-0-					-0-
07	39184	X	31905	-0-	-7279	-0-	31905	2			N	-0-					-0-
08	39184	X	30826	-0-	-8358	-0-	30826	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	28764	-0-	-5946	-0-	28764	2			N	-0-					-0-
10	34131	X	27885	-0-	-6246	-0-	27885	2			N	-0-					-0-
11	33030	X	25680	-0-	-7350	-0-	25680	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

06	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
07	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	25684	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
09	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-
10	25699	X	429	-0-	-25270	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	24870	X	2841	-0-	-22029	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

06	14700	X	13679	-0-	-1021	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14314	-0-	-876	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	13739	-0-	-1451	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13013	-0-	-1147	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13366	-0-	-956	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12743	-0-	-1117	-0-	12743	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

06	24060	X	1815	-0-	-22245	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	1204	-0-	-23658	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
09	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
10	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	17106	2			N	-0-					-0-
*11	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	15880	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

06	26160	X	19410	-0-	-6750	-0-	19410	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	18800	-0-	-8232	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
08	25451	X	17690	-0-	-7761	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
09	24630	X	16000	-0-	-8630	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	16318	-0-	-6281	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	17123	-0-	-2287	-0-	17123	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

06	33420	X	29132	-0-	-4288	-0-	29132	2			N	-0-					-0-
07	33015	X	28179	-0-	-4836	-0-	28179	2			N	-0-					-0-
08	32395	X	29800	-0-	-2595	-0-	29800	2			N	-0-					-0-
09	30300	X	28229	-0-	-2071	-0-	28229	2			N	-0-					-0-
10	30628	X	28791	-0-	-1837	-0-	28791	2			N	-0-					-0-
11	29130	X	28028	-0-	-1102	-0-	28028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34530	X	30937	-0-	-3593	-0-	30937	2			N	-0-					-0-
07	35681	X	29074	-0-	-6607	-0-	29074	2			N	-0-					-0-
08	35681	X	28357	-0-	-7324	-0-	28357	2			N	-0-					-0-
09	34530	X	21811	-0-	-12719	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
10	34224	X	20666	-0-	-13558	-0-	20666	2			N	-0-					-0-
11	30930	X	18940	-0-	-11990	-0-	18940	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	8374	-0-	-476	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
07	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9902	-0-	-545	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8946	-0-	-1164	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8874	-0-	-1573	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9200	-0-	-580	-0-	9200	2			N	-0-					-0-

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
06	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
07	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
08	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
09	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
*11	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13720	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44610	X	41423	-0-	-3187	-0-	41423	2			N	-0-					-0-
07	46097	X	41875	-0-	-4222	-0-	41875	2			N	-0-					-0-
08	44795	X	41530	-0-	-3265	-0-	41530	2			N	-0-					-0-
09	42660	X	38480	-0-	-4180	-0-	38480	2			N	-0-					-0-
10	44082	X	38960	-0-	-5122	-0-	38960	2			N	-0-					-0-
11	41430	X	40085	-0-	-1345	-0-	40085	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 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
06	17280	X	8784	-0-	-8496	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	8971	-0-	-8885	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
08	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
09	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	1182	-0-	-7901	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	2744	-0-	-12676	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

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
06	44370	X	-0-	-0-	-44370	-0-					N	-0-					-0-
07	37479	X	643	-0-	-36836	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	36735	X	26962	-0-	-9773	-0-	26962	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	25418	-0-	-382	-0-	25418	2			N	-0-					-0-
10	30935	X	30935	-0-	-0-	-0-	30935	2			N	-0-					-0-
*11	31364	X	31364	-0-	-0-	-0-	31364	2			N	-0-					-0-

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
06	5430	X	4739	-0-	-691	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4916	-0-	-416	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4788	-0-	-544	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4486	-0-	-674	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4951	-0-	-71	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
*11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	3000	N	35456	-0-	32456	75128	35456	2			N	-0-					-0-
07	112823	X	37695	-0-	-75128	-0-	37695	2			N	-0-					-0-
08	36137	X	36137	-0-	-0-	-0-	36137	2			N	-0-					-0-
09	34453	X	34453	-0-	-0-	-0-	34453	2			N	-0-					-0-
10	34888	X	34888	-0-	-0-	-0-	34888	2			N	-0-					-0-
*11	33820	X	33820	-0-	-0-	-0-	33820	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

06	28650	X	12909	-0-	-15741	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
07	29947	X	29947	-0-	-0-	-0-	29947	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	28767	-0-	-838	-0-	28767	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	25602	-0-	-2598	-0-	25602	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	21427	-0-	-8519	-0-	21427	2			N	-0-					-0-
11	28980	X	26720	-0-	-2260	-0-	26720	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

06	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5844	-0-	-728	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6116	-0-	-456	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4638	-0-	-1992	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6269	-0-	-582	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	3850	-0-	-2780	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

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-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

06	8040	X	7359	-0-	-681	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7459	-0-	-663	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7380	-0-	-556	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7008	-0-	-582	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7242	-0-	-477	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6914	-0-	-436	-0-	6914	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

06	11730	X	9915	-0-	-1815	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12086	-0-	-872	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12166	-0-	-792	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11033	-0-	-1507	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10954	-0-	-1136	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10400	-0-	-1360	-0-	10400	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

06	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	15862	-0-	-10	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
08	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
09	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
10	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
*11	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	17806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	4329	-0-	-6201	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10174	-0-	-707	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13094	-0-	-1383	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
09	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	18127	2			N	-0-					-0-
10	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	18987	2			N	-0-					-0-
*11	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	16724	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21420	X	19722	-0-	-1698	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	19896	-0-	-2238	-0-	19896	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	19327	-0-	-2280	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	18465	-0-	-2415	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	16711	-0-	-3656	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	17862	-0-	-1848	-0-	17862	2			N	-0-					-0-

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
06	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					-0-
07	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					N	-0-					-0-
08	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					N	-0-					-0-
09	20610	X	-0-	-0-	-20610	-0-					N	-0-					-0-
10	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					N	-0-					-0-
*11	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-

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
06	20220	X	16120	-0-	-4100	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	15874	-0-	-4555	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	15888	-0-	-3735	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	16320	-0-	-1800	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	14078	-0-	-3778	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	14380	-0-	-1730	-0-	14380	2			N	-0-					-0-

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
06	11250	X	9155	-0-	-2095	-0-	9154	2	1	9	Y	1					30
07	11625	X	9305	-0-	-2320	-0-	9295	2	10	9	Y	9					39
08	11625	X	8805	-0-	-2820	-0-	8804	2	1	9	Y	1					40
09	10230	X	8011	-0-	-2219	-0-	8007	2	4	9	Y	4					44
10	9858	X	7092	-0-	-2766	-0-	7080	2	12	9	Y	11					55
11	9150	X	8355	-0-	-795	-0-	8349	2	6	9	Y	5					60

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
06	21450	X	16432	-0-	-5018	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	19617	-0-	-1742	-0-	19617	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	16867	-0-	-2973	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	16115	-0-	-2635	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	17078	-0-	-2545	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	14405	-0-	-4585	-0-	14405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

06	13890	X	12879	-0-	-1011	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	12992	-0-	-1361	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
08	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	17023	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12857	-0-	-13	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12144	-0-	-1155	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13420	-0-	-470	-0-	13420	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

06	3180	X	1222	-0-	-1958	-0-	1221	2	1	9	Y	1					34
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					34
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					34
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	5					39
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	4					43
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					43

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
08	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
09	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
10	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
*11	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

06	19080	X	10983	-0-	-8097	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	11473	-0-	-6507	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	15148	-0-	-2832	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	14327	-0-	-2473	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14941	-0-	-528	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13757	-0-	-913	-0-	13757	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

06	28770	X	25117	-0-	-3653	-0-	25117	2			N	-0-					-0-
07	29264	X	25522	-0-	-3742	-0-	25522	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	25607	-0-	-3254	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
09	27210	X	24676	-0-	-2534	-0-	24676	2			N	-0-					-0-
10	25947	X	24915	-0-	-1032	-0-	24915	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	23682	-0-	-1428	-0-	23682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
07	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	22169	2			N	-0-					-0-
08	24305	X	24305	-0-	-0-	-0-	24305	2			N	-0-					-0-
09	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	23256	2			N	-0-					-0-
10	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	23745	2			N	-0-					-0-
*11	22305	X	22305	-0-	-0-	-0-	22305	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

06	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					N	-0-					-0-
07	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					-0-
08	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-
09	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
10	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

06	31590	X	30208	-0-	-1382	-0-	30208	2			N	-0-					-0-
07	32643	X	21796	-0-	-10847	-0-	21796	2			N	-0-					-0-
08	36673	X	26440	-0-	-10233	-0-	26440	2			N	-0-					-0-
09	35490	X	20739	-0-	-14751	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
10	36673	X	13508	-0-	-23165	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
11	30210	X	16246	-0-	-13964	-0-	16246	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

06	11430	X	4674	-0-	-6756	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	3792	-0-	-9445	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
08	26404	X	26404	-0-	-0-	-0-	26404	2			N	-0-					-0-
09	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
10	24613	X	24613	-0-	-0-	-0-	24613	2			N	-0-					-0-
11	25560	X	22465	-0-	-3095	-0-	22465	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

06	26160	X	24305	-0-	-1855	-0-	24305	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	23706	-0-	-3326	-0-	23706	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	21035	-0-	-5997	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
09	24540	X	17762	-0-	-6778	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	14742	-0-	-10368	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	14374	-0-	-9926	-0-	14374	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

06	18420	X	16583	-0-	-1837	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	15734	-0-	-3300	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	14639	-0-	-3000	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	13828	-0-	-3242	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	15227	-0-	-1916	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	16377	-0-	-213	-0-	16377	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	X	6794	-0-	-1066	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5550	-0-	-2572	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
08	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
09	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
10	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6543	-0-	-1287	-0-	6543	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2735	-0-	-925	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	49	-0-	-2493	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	3744	-0-	-1206	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5057	-0-	-58	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3511	-0-	-239	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4826	-0-	-227	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3967	-0-	-923	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

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
06	21600	X	18573	-0-	-3027	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	17091	-0-	-5229	-0-	17091	2			N	-0-					-0-
08	22320	X	20570	-0-	-1750	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	19036	-0-	-1304	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
10	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
*11	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19977	2			N	-0-					-0-

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
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
10	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

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
06	39231	X	39231	-0-	-0-	-0-	39231	2			N	-0-					-0-
07	38147	X	38147	-0-	-0-	-0-	38147	2			N	-0-					-0-
08	36310	X	36310	-0-	-0-	-0-	36310	2			N	-0-					-0-
09	39240	X	34803	-0-	-4437	-0-	34803	2			N	-0-					-0-
10	40548	X	33129	-0-	-7419	-0-	33129	2			N	-0-					-0-
11	39240	X	31533	-0-	-7707	-0-	31533	2			N	-0-					-0-

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
06	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					N	-0-					-0-
07	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20850	X	17777	-0-	-3073	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	19128	-0-	-2417	-0-	19128	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	16352	-0-	-5193	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	17835	-0-	-3015	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	18358	-0-	-769	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	16172	-0-	-2338	-0-	16172	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

06	9510	X	8709	-0-	-801	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8222	-0-	-1605	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8708	-0-	-1119	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7870	-0-	-830	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7155	-0-	-1835	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7573	-0-	-1127	-0-	7573	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

06	7770	X	6221	-0-	-1549	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6917	-0-	-1329	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8952	-0-	-162	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
10	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
*11	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

06	58260	X	52595	-0-	-5665	-0-	52595	2			N	-0-					-0-
07	54338	X	54338	-0-	-0-	-0-	54338	2			N	-0-					-0-
08	53282	X	53282	-0-	-0-	-0-	53282	2			N	-0-					-0-
09	52590	X	51403	-0-	-1187	-0-	51403	2			N	-0-					-0-
10	54343	X	50286	-0-	-4057	-0-	50286	2			N	-0-					-0-
11	52590	X	46838	-0-	-5752	-0-	46838	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

06	41850	X	36772	-0-	-5078	-0-	36772	2			N	-0-					-0-
07	40331	X	37468	-0-	-2863	-0-	37468	2			N	-0-					-0-
08	40331	X	36277	-0-	-4054	-0-	36277	2			N	-0-					-0-
09	37920	X	34397	-0-	-3523	-0-	34397	2			N	-0-					-0-
10	38595	X	35451	-0-	-3144	-0-	35451	2			N	-0-					-0-
11	36780	X	32818	-0-	-3962	-0-	32818	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

06	15720	X	15580	-0-	-140	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
07	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	13894	-0-	-2629	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	4998	-0-	-10992	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	386	-0-	-16137	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	1220	-0-	-14710	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	3000	N	5705	-0-	2705	4888	5703	2	2	9	Y	2					16
07	3100	N	6343	-0-	3243	8131	6343	2			Y	-0-					16
08	14748	X	6617	-0-	-8131	-0-	6617	2			Y	-0-					16
09	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6706	2	8	9	Y	7					23
10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6080	2	6	9	Y	5					28
*11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					28

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

06	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12294	-0-	-974	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
08	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	16849	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	11319	-0-	-2301	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	8113	-0-	-5961	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	5252	-0-	-11068	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4274	2	1	9	N	1					13
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4336	2	3	9	N	3	15	1			1
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					1
09	3600	X	1361	-0-	-2239	-0-	1357	2	4	9	N	4					5
10	3720	X	1504	-0-	-2216	-0-	1500	2	4	9	N	4					9
11	3600	X	1173	-0-	-2427	-0-	1169	2	4	9	N	4					13

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
09	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
*11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

06	14280	X	7158	-0-	-7122	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	7848	-0-	-2413	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	7679	-0-	-2272	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
09	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
10	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
*11	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

06	3360	X	2827	-0-	-533	-0-	2826	2	1	9	Y	1					6
07	3968	X	2391	-0-	-1577	-0-	2391	2			Y	-0-					6
08	3968	X	2589	-0-	-1379	-0-	2589	2			Y	-0-					6
09	3840	X	2438	-0-	-1402	-0-	2438	2			Y	-0-					6
10	3658	X	2693	-0-	-965	-0-	2692	2	1	9	Y	1					7
11	2820	X	2431	-0-	-389	-0-	2429	2	2	9	Y	2					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 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
06	39900	X	38452	-0-	-1448	-0-	38452	2			N	-0-					-0-
07	41013	X	38955	-0-	-2058	-0-	38955	2			N	-0-					-0-
08	41013	X	36573	-0-	-4440	-0-	36573	2			N	-0-					-0-
09	38670	X	36284	-0-	-2386	-0-	36284	2			N	-0-					-0-
10	39959	X	37274	-0-	-2685	-0-	37274	2			N	-0-					-0-
11	38460	X	35000	-0-	-3460	-0-	35000	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

06	41640	X	29193	-0-	-12447	-0-	29193	2			N	-0-					-0-
07	43028	X	26532	-0-	-16496	-0-	26532	2			N	-0-					-0-
08	43028	X	25952	-0-	-17076	-0-	25952	2			N	-0-					-0-
09	37980	X	26712	-0-	-11268	-0-	26712	2			N	-0-					-0-
10	33635	X	22681	-0-	-10954	-0-	22681	2			N	-0-					-0-
11	29190	X	20562	-0-	-8628	-0-	20562	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

06	10950	X	10826	-0-	-124	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8340	-0-	-2975	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10025	-0-	-1290	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10220	-0-	-610	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10325	-0-	-866	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9300	-0-	-1530	-0-	9300	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

06	6780	X	6011	-0-	-769	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6363	-0-	-1573	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6917	-0-	-1019	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6096	-0-	-1584	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5711	-0-	-1357	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5101	-0-	-1589	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

06	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	21073	2			N	-0-					-0-
07	22316	X	22316	-0-	-0-	-0-	22316	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	18861	-0-	-2188	-0-	18861	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	18301	-0-	-2069	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
10	21873	X	21873	-0-	-0-	-0-	21873	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	19499	-0-	-871	-0-	19499	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

06	24330	X	9999	-0-	-14331	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	7606	-0-	-10467	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
08	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
09	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	20749	2			N	-0-					-0-
10	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	21735	2			N	-0-					-0-
*11	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20514	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

06	22710	X	13733	-0-	-8977	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	13483	-0-	-3970	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	17	-0-	-13723	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	10059	-0-	-4139	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
*11	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	25192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	4427	-0-	-1903	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4149	-0-	-2361	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	4030	-0-	-2480	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	1798	-0-	-3242	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	2009	-0-	-2579	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3507	-0-	-933	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

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
06	21840	X	-0-	-0-	-21840	-0-					N	-0-					-0-
07	22568	X	10165	-0-	-12403	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	21072	-0-	-70	-0-	21072	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	16041	-0-	-4419	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
10	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	23136	2			N	-0-					-0-
*11	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	20931	2			N	-0-					-0-

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
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
*11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

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

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 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
06	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	14428	-0-	-5164	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	18009	-0-	-1583	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	15285	-0-	-3675	-0-	15285	2			N	-0-					-0-
10	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	15961	-0-	-1469	-0-	15961	2			N	-0-					-0-

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
06	1110	N	622	-0-	-488	-0-	599	2	23	9	Y	21					79
07	837	N	550	-0-	-287	-0-	547	2	3	9	Y	3					82
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	Y	2					84
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	911	2	18	9	Y	16	34	1			66
10	558	N	438	-0-	-120	-0-	435	2	3	9	Y	3					69
11	1080	N	531	-0-	-549	-0-	505	2	26	9	Y	24					93

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26580	X	21769	-0-	-4811	-0-	21769	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	23415	-0-	-4051	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
08	27466	X	23244	-0-	-4222	-0-	23244	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	21981	-0-	-2589	-0-	21981	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	19978	-0-	-3427	-0-	19978	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	21576	-0-	-1074	-0-	21576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	19238	-0-	-354	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	18902	-0-	-349	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17745	-0-	-1575	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	18573	-0-	-1391	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	17709	-0-	-1611	-0-	17709	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

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-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3300	-0-	-2032	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	1367	-0-	-3793	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

06	5670	X	993	-0-	-4677	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	1034	-0-	-3616	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

06	27570	X	21487	-0-	-6083	-0-	21487	2			N	-0-					-0-
07	28489	X	23202	-0-	-5287	-0-	23202	2			N	-0-					-0-
08	28489	X	21357	-0-	-7132	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	23576	-0-	-3544	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	24047	-0-	-443	-0-	24047	2			N	-0-					-0-
11	22440	X	22434	-0-	-6	-0-	22434	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

06	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7625	-0-	-187	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
08	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8004	-0-	-276	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
10	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8009	-0-	-1351	-0-	8009	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

06	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	19067	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	7166	-0-	-10659	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	5141	-0-	-12684	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-
10	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
11	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	2839	-0-	-2152	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	393	-0-	-3172	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37695	X	37695	-0-	-0-	-0-	37695	2			N	-0-					-0-
07	38254	X	37321	-0-	-933	-0-	37321	2			N	-0-					-0-
08	38254	X	34988	-0-	-3266	-0-	34988	2			N	-0-					-0-
09	37020	X	32241	-0-	-4779	-0-	32241	2			N	-0-					-0-
10	38254	X	33095	-0-	-5159	-0-	33095	2			N	-0-					-0-
11	37020	X	29949	-0-	-7071	-0-	29949	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14700	X	11492	-0-	-3208	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	10050	-0-	-4272	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	9916	-0-	-4003	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	7810	-0-	-3680	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	1386	-0-	-10487	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	3462	-0-	-8028	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

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
06	4380	X	2257	-0-	-2123	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	4590	X	4256	-0-	-334	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5642	-0-	-837	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	1791	-0-	-4688	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	3468	-0-	-2802	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
10	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-

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
06	53760	X	48780	-0-	-4980	-0-	48780	2			N	-0-					-0-
07	54436	X	48697	-0-	-5739	-0-	48697	2			N	-0-					-0-
08	52669	X	47509	-0-	-5160	-0-	47509	2			N	-0-					-0-
09	48780	X	43956	-0-	-4824	-0-	43956	2			N	-0-					-0-
10	50406	X	43806	-0-	-6600	-0-	43806	2			N	-0-					-0-
11	48780	X	43763	-0-	-5017	-0-	43763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10380	X	8426	-0-	-1954	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
07	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9107	-0-	-906	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
09	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
10	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
*11	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

06	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
07	19937	X	19937	-0-	-0-	-0-	19937	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	19496	-0-	-406	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	17803	-0-	-2387	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	17038	-0-	-3825	-0-	17038	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	16196	-0-	-3994	-0-	16196	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

06	16260	X	7333	-0-	-8927	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	10078	-0-	-5856	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	11729	-0-	-4019	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	8746	-0-	-5564	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
10	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
*11	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

06	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12681	-0-	-153	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	9632	-0-	-3202	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	10026	-0-	-2454	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	8941	-0-	-3955	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	8390	-0-	-4090	-0-	8390	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

06	31410	X	26815	-0-	-4595	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	25660	-0-	-6797	-0-	25660	2			N	-0-					-0-
08	31527	X	24065	-0-	-7462	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	20629	-0-	-8921	-0-	20629	2			N	-0-					-0-
10	28210	X	20287	-0-	-7923	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	17003	-0-	-9817	-0-	17003	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

06	34260	X	32410	-0-	-1850	-0-	32410	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	32655	-0-	-2747	-0-	32655	2			N	-0-					-0-
08	35402	X	32054	-0-	-3348	-0-	32054	2			N	-0-					-0-
09	32400	X	31647	-0-	-753	-0-	31647	2			N	-0-					-0-
10	33480	X	31734	-0-	-1746	-0-	31734	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	29840	-0-	-2560	-0-	29840	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

06	32340	X	28507	-0-	-3833	-0-	28507	2			N	-0-					-0-
07	32705	X	28165	-0-	-4540	-0-	28165	2			N	-0-					-0-
08	30597	X	29426	-0-	-1171	-0-	29426	2			N	-0-					-0-
09	29610	X	25413	-0-	-4197	-0-	25413	2			N	-0-					-0-
10	29450	X	21654	-0-	-7796	-0-	21654	2			N	-0-					-0-
11	28500	X	19789	-0-	-8711	-0-	19789	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

06	11190	X	10310	-0-	-880	-0-	10310	2			N	-0-					32
07	11749	X	5734	-0-	-6015	-0-	5734	2			N	-0-					32
08	11749	X	7586	-0-	-4163	-0-	7586	2			N	-0-					32
09	11370	X	888	-0-	-10482	-0-	888	2			N	-0-					32
10	11749	X	909	-0-	-10840	-0-	909	2			N	-0-					32
11	10320	X	1162	-0-	-9158	-0-	1162	2			N	-0-					32

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

06	17310	X	13784	-0-	-3526	-0-	13778	2	6	9	N	5					78
07	17887	X	13602	-0-	-4285	-0-	13595	2	7	9	N	6					84
08	16709	X	14195	-0-	-2514	-0-	14187	2	8	9	N	7					91
09	16170	X	14381	-0-	-1789	-0-	14371	2	10	9	N	9					100
10	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	20191	2	24	9	N	22					122
11	13770	X	9368	-0-	-4402	-0-	9358	2	10	9	N	9					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	26880	X	25317	-0-	-1563	-0-	25317	2			N	-0-					-0-
07	27776	X	23881	-0-	-3895	-0-	23881	2			N	-0-					-0-
08	27187	X	24906	-0-	-2281	-0-	24906	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	23149	-0-	-2411	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	25915	-0-	-280	-0-	25915	2			N	-0-					-0-
11	25320	X	24737	-0-	-583	-0-	24737	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

06	20760	X	17266	-0-	-3494	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	15990	-0-	-4036	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	17860	-0-	-2166	-0-	17860	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	14385	-0-	-3855	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	15353	-0-	-2503	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	13929	-0-	-3351	-0-	13929	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

06	6450	X	4275	-0-	-2175	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					15
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					15
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

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-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

06	37590	X	34424	-0-	-3166	-0-	34424	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	34747	-0-	-4096	-0-	34747	2			N	-0-					-0-
08	37944	X	33500	-0-	-4444	-0-	33500	2			N	-0-					-0-
09	35070	X	32229	-0-	-2841	-0-	32229	2			N	-0-					-0-
10	35557	X	32292	-0-	-3265	-0-	32292	2			N	-0-					-0-
11	34410	X	31745	-0-	-2665	-0-	31745	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

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

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

06	25650	X	20349	-0-	-5301	-0-	20349	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	19162	-0-	-6785	-0-	19162	2			N	-0-					-0-
08	23002	X	21509	-0-	-1493	-0-	21509	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	20221	-0-	-119	-0-	20221	2			N	-0-					-0-
10	24436	X	24436	-0-	-0-	-0-	24436	2			N	-0-					-0-
*11	21873	X	21873	-0-	-0-	-0-	21873	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

06	6690	X	2865	-0-	-3825	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

06	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	18026	-0-	-3209	-0-	18026	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	3321	-0-	-17914	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
09	23580	X	-0-	-0-	-23580	-0-					N	-0-					-0-
10	24366	X	8474	-0-	-15892	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
11	23580	X	11715	-0-	-11865	-0-	11715	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

06	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
07	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	14517	-0-	-115	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	2	-0-	-15808	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-
11	15810	X	2707	-0-	-13103	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

06	16890	X	13026	-0-	-3864	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
07	20256	X	20256	-0-	-0-	-0-	20256	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
09	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	17652	2			N	-0-					-0-
10	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	19227	2			N	-0-					-0-
*11	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17533	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

06	25893	X	25893	-0-	-0-	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	23671	-0-	-230	-0-	23671	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	24991	-0-	-1328	-0-	24991	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	25379	-0-	-511	-0-	25379	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	25203	-0-	-1550	-0-	25203	2			N	-0-					-0-
11	25890	X	23328	-0-	-2562	-0-	23328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	1489	-0-	-3285	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6233	-0-	-517	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4389	-0-	-2586	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	524	-0-	-8206	-0-	524	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

06	9840	X	4963	-0-	-4877	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	1500	-0-	-8947	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
10	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
11	4950	X	2620	-0-	-2330	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

06	33995	X	33995	-0-	-0-	-0-	33995	2			N	-0-					-0-
07	41807	X	41807	-0-	-0-	-0-	41807	2			N	-0-					-0-
08	39282	X	39282	-0-	-0-	-0-	39282	2			N	-0-					-0-
09	36645	X	36645	-0-	-0-	-0-	36645	2			N	-0-					-0-
10	34233	X	34233	-0-	-0-	-0-	34233	2			N	-0-					-0-
*11	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	32724	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

06	57630	X	50758	-0-	-6872	-0-	50758	2			N	-0-					-0-
07	56482	X	51882	-0-	-4600	-0-	51882	2			N	-0-					-0-
08	56482	X	50488	-0-	-5994	-0-	50488	2			N	-0-					-0-
09	52470	X	47550	-0-	-4920	-0-	47550	2			N	-0-					-0-
10	54219	X	48828	-0-	-5391	-0-	48828	2			N	-0-					-0-
11	50760	X	45927	-0-	-4833	-0-	45927	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

06	12060	X	5258	-0-	-6802	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	6499	-0-	-4258	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	1237	-0-	-4253	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	535	-0-	-5975	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

06	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	21355	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14491	-0-	-854	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	15795	-0-	-3301	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	9224	-0-	-12136	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	16803	-0-	-5269	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	17961	-0-	-3399	-0-	17961	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
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-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

06	52680	X	48805	-0-	-3875	-0-	48805	2			N	-0-					-0-
07	53568	X	48772	-0-	-4796	-0-	48772	2			N	-0-					-0-
08	51832	X	48489	-0-	-3343	-0-	48489	2			N	-0-					-0-
09	48810	X	47852	-0-	-958	-0-	47852	2			N	-0-					-0-
10	50437	X	48325	-0-	-2112	-0-	48325	2			N	-0-					-0-
11	48810	X	45687	-0-	-3123	-0-	45687	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

06	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	18072	2	12	9	N	11					91
07	16957	X	14226	-0-	-2731	-0-	14226	2			N	-0-					91
08	20894	X	16167	-0-	-4727	-0-	16167	2			N	-0-					91
09	24159	X	24159	-0-	-0-	-0-	24147	2	12	9	N	11					102
10	23649	X	23649	-0-	-0-	-0-	23629	2	20	9	N	18					120
*11	22544	X	22544	-0-	-0-	-0-	22521	2	23	9	N	21	91	1			50

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

06	6210	X	5048	-0-	-1162	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6298	-0-	-305	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	1214	-0-	-7776	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	126	-0-	-8574	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	106	-0-	-8884	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	45	-0-	-6045	-0-	45	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

06	17730	X	14749	-0-	-2981	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	14789	-0-	-2602	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	6875	-0-	-10516	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	7993	-0-	-8837	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	4156	-0-	-11096	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	11458	-0-	-3302	-0-	11458	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

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-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

06	8850	X	1078	-0-	-7772	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6372	-0-	-2432	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	3799	-0-	-2587	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41250	X	38018	-0-	-3232	-0-	38018	2			N	-0-					-0-
07	40796	X	40507	-0-	-289	-0-	40507	2			N	-0-					-0-
08	40798	X	40798	-0-	-0-	-0-	40798	2			N	-0-					-0-
09	39240	X	38283	-0-	-957	-0-	38283	2			N	-0-					-0-
10	40517	X	39761	-0-	-756	-0-	39761	2			N	-0-					-0-
11	39480	X	36866	-0-	-2614	-0-	36866	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

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-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

06	26370	X	22298	-0-	-4072	-0-	22298	2			N	-0-					76
07	27249	X	21306	-0-	-5943	-0-	21306	2			N	-0-					76
08	27249	X	22730	-0-	-4519	-0-	22730	2			N	-0-					76
09	22980	X	20498	-0-	-2482	-0-	20498	2			N	-0-					76
10	23219	X	21486	-0-	-1733	-0-	21486	2			N	-0-					76
*11	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	22365	2			N	-0-					76

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

06	47940	X	43199	-0-	-4741	-0-	43199	2			N	-0-					-0-
07	46438	X	40072	-0-	-6366	-0-	40072	2			N	-0-					-0-
08	46438	X	39915	-0-	-6523	-0-	39915	2			N	-0-					-0-
09	44940	X	41319	-0-	-3621	-0-	41319	2			N	-0-					-0-
10	45911	X	41536	-0-	-4375	-0-	41536	2			N	-0-					-0-
11	43200	X	39848	-0-	-3352	-0-	39848	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
09	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
*11	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

06	14490	X	9322	-0-	-5168	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	4427	-0-	-9988	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	3776	-0-	-10639	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
09	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
10	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
*11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	159	-0-	-523	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
*11	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	18964	-0-	-4317	-0-	18964	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	19501	-0-	-3780	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19120	-0-	-3410	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	17934	-0-	-5347	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	16910	-0-	-3190	-0-	16910	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

06	68117	X	68117	-0-	-0-	-0-	68117	2			N	-0-					-0-
07	76167	X	67656	-0-	-8511	-0-	67656	2			N	-0-					-0-
08	76167	X	62343	-0-	-13824	-0-	62343	2			N	-0-					-0-
09	73710	X	58861	-0-	-14849	-0-	58861	2			N	-0-					-0-
10	72881	X	59651	-0-	-13230	-0-	59651	2			N	-0-					-0-
11	68130	X	57937	-0-	-10193	-0-	57937	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

06	12390	X	876	-0-	-11514	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
08	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-					-0-
09	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					N	-0-					-0-
10	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

06	32424	X	32424	-0-	-0-	-0-	32424	2			N	-0-					-0-
07	35712	X	32456	-0-	-3256	-0-	32456	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	32461	-0-	-3313	-0-	32461	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	30559	-0-	-4061	-0-	30559	2			N	-0-					-0-
10	35774	X	31828	-0-	-3946	-0-	31828	2			N	-0-					-0-
11	32430	X	30880	-0-	-1550	-0-	30880	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

*02	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	22154	2			N	-0-					-0-
*03	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	19386	2			N	-0-					-0-
*04	21090	X	10996	-0-	-10094	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
*05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					N	-0-					-0-
*06	23730	X	1831	-0-	-21899	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*07	24521	X	7051	-0-	-17470	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
*08	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					N	-0-					-0-
*09	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
10	7037	X	50	-0-	-6987	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	144	-0-	-6666	-0-	144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
08	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
*11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

06	14880	X	12009	-0-	-2871	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	14322	-0-	-527	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12826	-0-	-2023	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	9389	-0-	-4981	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	2113	-0-	-12209	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	2100	-0-	-11760	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
07	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	10054	-0-	-238	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9069	-0-	-891	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
10	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	4528	-0-	-6302	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
07	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
08	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
09	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
10	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
*11	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	18029	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	10	1			20

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

06	47873	X	47873	-0-	-0-	-0-	47873	2			N	-0-					-0-
07	65875	X	46478	-0-	-19397	-0-	46478	2			N	-0-					-0-
08	65875	X	44993	-0-	-20882	-0-	44993	2			N	-0-					-0-
09	63750	X	44041	-0-	-19709	-0-	44041	2			N	-0-					-0-
10	55056	X	45048	-0-	-10008	-0-	45048	2			N	-0-					-0-
11	47880	X	43762	-0-	-4118	-0-	43762	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

06	10470	X	9801	-0-	-669	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
09	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
10	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11042	-0-	-1288	-0-	11042	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

06	21360	X	15757	-0-	-5603	-0-	15749	2	8	9	N	7					53
07	22072	X	12870	-0-	-9202	-0-	12863	2	7	9	N	6					59
08	22072	X	20552	-0-	-1520	-0-	20552	2			N	-0-					59
09	21360	X	15344	-0-	-6016	-0-	15343	2	1	9	N	1					60
10	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	17116	2	4	9	N	4					64
*11	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	21895	2	13	9	N	12	41	1			35

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

06	14790	X	12444	-0-	-2346	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	12324	-0-	-3951	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	14656	-0-	-1619	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	11291	-0-	-4459	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	11512	-0-	-4112	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	10185	-0-	-4005	-0-	10185	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

06	31350	X	17070	-0-	-14280	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
07	32395	X	979	-0-	-31416	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					N	-0-					-0-
09	27900	X	5624	-0-	-22276	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					-0-
11	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

06	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	11257	-0-	-368	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
08	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	7123	-0-	-4607	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	5412	-0-	-6709	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	6561	-0-	-5169	-0-	6561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
07	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	8479	-0-	-8571	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	8361	-0-	-8139	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	6059	-0-	-10991	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	2579	-0-	-13651	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

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
06	10830	X	10465	-0-	-365	-0-	10465	2			N	-0-					49
07	11191	X	10360	-0-	-831	-0-	10360	2			N	-0-					49
08	11191	X	9294	-0-	-1897	-0-	9294	2			N	-0-					49
09	10470	X	10250	-0-	-220	-0-	10250	2			N	-0-					49
10	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					49
*11	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					49

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
07	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6289	-0-	-1151	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5718	-0-	-1482	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6542	-0-	-898	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6510	-0-	-390	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

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

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	23160	X	20021	-0-	-3139	-0-	20021	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	20020	-0-	-3912	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	19644	-0-	-4288	-0-	19644	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19618	-0-	-2912	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	17048	-0-	-3629	-0-	17048	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	18182	-0-	-1828	-0-	18182	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	23068	X	23068	-0-	-0-	-0-	23068	2			N	-0-			-0-
*03	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	26622	2			N	-0-			-0-
*04	24630	X	22220	-0-	-2410	-0-	22220	2			N	-0-			-0-
*05	25544	X	13378	-0-	-12166	-0-	13378	2			N	-0-			-0-
*06	25770	X	-0-	-0-	-25770	-0-					N	-0-			-0-
*07	26629	X	656	-0-	-25973	-0-	656	2			N	-0-			-0-
*08	26629	X	10607	-0-	-16022	-0-	10607	2			N	-0-			-0-
*09	22230	X	17333	-0-	-4897	-0-	17333	2			N	-0-			-0-
10	13392	X	12229	-0-	-1163	-0-	12229	2			N	-0-			-0-
11	10260	X	7672	-0-	-2588	-0-	7672	2			N	-0-			-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

06	42600	X	39904	-0-	-2696	-0-	39904	2			N	-0-			-0-
07	44020	X	39919	-0-	-4101	-0-	39919	2			N	-0-			-0-
08	43865	X	40017	-0-	-3848	-0-	40017	2			N	-0-			-0-
09	42450	X	38696	-0-	-3754	-0-	38696	2			N	-0-			-0-
10	42470	X	40476	-0-	-1994	-0-	40476	2			N	-0-			-0-
11	39900	X	38274	-0-	-1626	-0-	38274	2			N	-0-			-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

06	19680	X	17951	-0-	-1729	-0-	17951	2			N	-0-			-0-
07	20336	X	17766	-0-	-2570	-0-	17766	2			N	-0-			-0-
08	19251	X	19146	-0-	-105	-0-	19146	2			N	-0-			-0-
09	18630	X	18391	-0-	-239	-0-	18391	2			N	-0-			-0-
10	18538	X	17397	-0-	-1141	-0-	17397	2			N	-0-			-0-
11	18540	X	15577	-0-	-2963	-0-	15577	2			N	-0-			-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

06	14550	X	12179	-0-	-2371	-0-	12179	2			N	-0-			-0-
07	15035	X	13878	-0-	-1157	-0-	13878	2			N	-0-			-0-
08	16027	X	12987	-0-	-3040	-0-	12987	2			N	-0-			-0-
09	15510	X	12365	-0-	-3145	-0-	12365	2			N	-0-			-0-
10	16027	X	12973	-0-	-3054	-0-	12973	2			N	-0-			-0-
11	13440	X	12582	-0-	-858	-0-	12582	2			N	-0-			-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3000	N	5458	-0-	2458	2458	5458	2			N	-0-			-0-
10	2458	N	-0-	-0-	-2458	-0-					N	-0-			-0-
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10881	-0-	-2604	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10621	-0-	-2864	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	9269	-0-	-4441	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	7853	-0-	-6314	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	10108	-0-	-3602	-0-	10108	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23730	X	21846	-0-	-1884	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	21503	-0-	-3018	-0-	21503	2			N	-0-					-0-
08	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	24178	2			N	-0-					-0-
09	25083	X	25083	-0-	-0-	-0-	25083	2			N	-0-					-0-
10	25832	X	25832	-0-	-0-	-0-	25832	2			N	-0-					-0-
*11	24907	X	24907	-0-	-0-	-0-	24907	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

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

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16530	X	15038	-0-	-1492	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16216	-0-	-1299	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	15543	-0-	-1972	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	14004	-0-	-2946	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	15540	-0-	-673	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	14664	-0-	-1026	-0-	14664	2			N	-0-					-0-

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
06	38460	X	35562	-0-	-2898	-0-	35562	2			N	-0-					-0-
07	39742	X	29006	-0-	-10736	-0-	29006	2			N	-0-					-0-
08	37045	X	33729	-0-	-3316	-0-	33729	2			N	-0-					-0-
09	35850	X	34124	-0-	-1726	-0-	34124	2			N	-0-					-0-
10	37045	X	35283	-0-	-1762	-0-	35283	2			N	-0-					-0-
11	35550	X	33049	-0-	-2501	-0-	33049	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
09	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
10	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

06	34421	X	34421	-0-	-0-	-0-	34421	2			N	-0-					-0-
07	34016	X	34016	-0-	-0-	-0-	34016	2			N	-0-					-0-
08	32472	X	32472	-0-	-0-	-0-	32472	2			N	-0-					-0-
09	34410	X	11933	-0-	-22477	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
10	35557	X	14529	-0-	-21028	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
11	34410	X	28505	-0-	-5905	-0-	28505	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	3	27	1			5
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					5
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					5
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					5
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	8160	X	72	-0-	-8088	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13	-0-	-14867	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
09	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	-0-					-0-
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15900	X	14926	-0-	-974	-0-	14873	2	53	9	Y	48	60	1			40
07	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	17105	2	35	9	Y	32					72
08	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16875	2	48	9	Y	44	56	1			60
09	15900	X	15643	-0-	-257	-0-	15608	2	35	9	Y	32					92
10	16430	X	16007	-0-	-423	-0-	15972	2	35	9	Y	32	62	1			62
11	15900	X	15692	-0-	-208	-0-	15615	2	77	9	Y	70	123	1			9

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					N	-0-					-0-
07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
08	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
09	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	6706	-0-	-4423	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	7892	-0-	-7528	-0-	7892	2			N	-0-					-0-

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
06	12570	X	10689	-0-	-1881	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	9000	-0-	-3989	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	3909	-0-	-8894	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	9665	-0-	-2725	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10831	-0-	-1972	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
*11	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	14513	2			N	-0-					-0-

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
06	18570	X	11327	-0-	-7243	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	16972	-0-	-2217	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	17349	-0-	-1778	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	16865	-0-	-1135	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	15694	-0-	-1573	-0-	15694	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15663	-0-	-1137	-0-	15663	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	14129	-0-	-224	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	9283	-0-	-7240	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	8210	-0-	-7780	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	13926	-0-	-2597	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	6401	-0-	-7279	-0-	6401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19380	X	17922	-0-	-1458	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	18005	-0-	-1246	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	18365	-0-	-886	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	17437	-0-	-713	-0-	17437	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	17379	-0-	-1128	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	16423	-0-	-1487	-0-	16423	2			N	-0-					-0-

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
06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7507	-0-	-460	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7168	-0-	-542	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7206	-0-	-761	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
*11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

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
06	23340	X	22717	-0-	-623	-0-	22717	2			N	-0-					-0-
07	25024	X	25024	-0-	-0-	-0-	25024	2			N	-0-					-0-
08	24983	X	24983	-0-	-0-	-0-	24983	2			N	-0-					-0-
09	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	23746	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	22987	-0-	-2030	-0-	22987	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	20767	-0-	-3443	-0-	20767	2			N	-0-					-0-

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
06	21210	X	7501	-0-	-13709	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	13777	-0-	-8140	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	983	-0-	-14951	-0-	983	2			N	-0-					-0-
09	28583	X	28583	-0-	-0-	-0-	28583	2			N	-0-					-0-
10	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	23939	2			N	-0-					-0-
*11	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	15098	2			N	-0-					-0-

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
06	36780	X	3509	-0-	-33271	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
07	35092	X	26098	-0-	-8994	-0-	26098	2			N	-0-					-0-
08	35092	X	24136	-0-	-10956	-0-	24136	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	24878	-0-	-1492	-0-	24878	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	6068	-0-	-20034	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	20483	-0-	-4777	-0-	20483	2			N	-0-					-0-

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
06	20700	X	18283	-0-	-2417	-0-	18283	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	18439	-0-	-2796	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	18229	-0-	-1270	-0-	18229	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	17125	-0-	-1745	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	17524	-0-	-1355	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	17273	-0-	-997	-0-	17273	2			N	-0-					-0-

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
06	23550	X	9246	-0-	-14304	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	10228	-0-	-9085	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	10798	-0-	-4361	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	6436	-0-	-7394	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	693	-0-	-9537	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	17322	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8760	-0-	-726	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	13147	-0-	-493	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	13616	-0-	-3694	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	12448	-0-	-5439	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	10762	-0-	-6548	-0-	10762	2			N	-0-					-0-

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
06	19680	X	18493	-0-	-1187	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	16201	-0-	-3949	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	18059	-0-	-1657	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	17509	-0-	-1331	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	16494	-0-	-2602	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	16588	-0-	-1892	-0-	16588	2			N	-0-					-0-

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
06	24330	X	19333	-0-	-4997	-0-	19333	2			N	-0-					-0-
07	25141	X	23041	-0-	-2100	-0-	23041	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	19774	-0-	-3848	-0-	19774	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	21301	-0-	-1379	-0-	21301	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	14883	-0-	-8150	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	19127	-0-	-3163	-0-	19127	2			N	-0-					-0-

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
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
08	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
11	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29100	X	24134	-0-	-4966	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	13786	-0-	-16284	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	2054	-0-	-28016	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	16489	-0-	-12611	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
10	30070	X	21905	-0-	-8165	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	22352	-0-	-1768	-0-	22352	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33789	X	33789	-0-	-0-	-0-	33789	2			N	-0-					-0-
07	32830	X	32830	-0-	-0-	-0-	32830	2			N	-0-					-0-
08	32418	X	32418	-0-	-0-	-0-	32418	2			N	-0-					-0-
09	33330	X	31569	-0-	-1761	-0-	31569	2			N	-0-					-0-
10	34441	X	32241	-0-	-2200	-0-	32241	2			N	-0-					-0-
11	33330	X	30636	-0-	-2694	-0-	30636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	15120	X	10649	-0-	-4471	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13749	-0-	-232	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
08	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
09	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11415	-0-	-2349	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
*11	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

06	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
07	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
08	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	5700	-0-	-4200	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
10	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	7948	-0-	-2582	-0-	7948	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

06	27540	X	24262	-0-	-3278	-0-	24262	2			N	-0-					62
07	25730	X	23742	-0-	-1988	-0-	23739	2	3	9	N	3					65
08	25730	X	22939	-0-	-2791	-0-	22932	2	7	9	N	6					71
09	24270	X	22709	-0-	-1561	-0-	22703	2	6	9	N	5					76
10	25079	X	21469	-0-	-3610	-0-	21462	2	7	9	N	6					82
11	24270	X	22942	-0-	-1328	-0-	22928	2	14	9	N	13					95

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

06	23970	X	20957	-0-	-3013	-0-	20957	2			N	-0-					-0-
07	24769	X	21369	-0-	-3400	-0-	21369	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	21928	-0-	-1477	-0-	21928	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	20015	-0-	-2635	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	21068	-0-	-2337	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
*11	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	21590	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

06	34920	X	24404	-0-	-10516	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	17890	-0-	-16985	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
08	34441	X	13172	-0-	-21269	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
09	31350	X	12757	-0-	-18593	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	15024	-0-	-14922	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	18441	-0-	-5949	-0-	18441	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

06	37320	X	17445	-0-	-19875	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
07	38564	X	-0-	-0-	-38564	-0-					N	-0-					-0-
08	38564	X	-0-	-0-	-38564	-0-					N	-0-					-0-
09	37320	X	-0-	-0-	-37320	-0-					N	-0-					-0-
10	30566	X	-0-	-0-	-30566	-0-					N	-0-					-0-
11	17460	X	14472	-0-	-2988	-0-	14472	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

06	13980	X	11503	-0-	-2477	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
07	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
08	19757	X	19757	-0-	-0-	-0-	19757	2			N	-0-					-0-
09	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	17883	2			N	-0-					-0-
10	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	16351	-0-	-2759	-0-	16351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26160	X	22776	-0-	-3384	-0-	22776	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	21443	-0-	-5589	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	22874	-0-	-4158	-0-	22874	2			N	-0-					-0-
09	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	23689	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	21449	-0-	-2080	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	21668	-0-	-1102	-0-	21668	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

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-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

06	9300	X	1372	-0-	-7928	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	212	-0-	-9398	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
09	8940	X	3116	-0-	-5824	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	4120	-0-	-3630	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
*11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

06	17940	X	15806	-0-	-2134	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	15299	-0-	-3425	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	16017	-0-	-2707	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	13951	-0-	-4169	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	13817	-0-	-4225	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	15222	-0-	-588	-0-	15222	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	6	48	1			13
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					13
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					13
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					13
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	22770	X	17438	-0-	-5332	-0-	17438	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	18947	-0-	-3528	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19072	-0-	-3403	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	18984	-0-	-1806	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	18110	-0-	-1823	-0-	18110	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	17379	-0-	-1071	-0-	17379	2			N	-0-					-0-

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
06	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	18860	2	22	9	Y	20					70
07	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13983	2	4	9	Y	4	56	1			18
08	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13156	2	15	9	Y	14					32
09	9540	X	8580	-0-	-960	-0-	8568	2	12	9	Y	11					43
10	9858	X	8435	-0-	-1423	-0-	8410	2	25	9	Y	23					66
11	9540	X	8100	-0-	-1440	-0-	8082	2	18	9	Y	16	56	1			26

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
06	18630	X	17107	-0-	-1523	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
07	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2			N	-0-					-0-
08	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
09	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
10	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
*11	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	19189	2			N	-0-					-0-

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
06	35190	X	28465	-0-	-6725	-0-	28465	2			N	-0-					-0-
07	35185	X	28501	-0-	-6684	-0-	28501	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	27828	-0-	-4195	-0-	27828	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	27256	-0-	-2714	-0-	27256	2			N	-0-					-0-
10	30256	X	27851	-0-	-2405	-0-	27851	2			N	-0-					-0-
11	28470	X	26562	-0-	-1908	-0-	26562	2			N	-0-					-0-

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
06	8850	X	7031	-0-	-1819	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7668	-0-	-423	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6676	-0-	-1570	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6763	-0-	-1217	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7026	-0-	-1220	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6362	-0-	-1048	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

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
06	27630	X	25077	-0-	-2553	-0-	25077	2			N	-0-					-0-
07	27621	X	26034	-0-	-1587	-0-	26034	2			N	-0-					-0-
08	27590	X	25558	-0-	-2032	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	24369	-0-	-1941	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	25302	-0-	-924	-0-	25302	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	23924	-0-	-1276	-0-	23924	2			N	-0-					-0-

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
06	8310	X	7238	-0-	-1072	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5313	-0-	-1917	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5306	-0-	-2165	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	4997	-0-	-2683	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	19590	X	16523	-0-	-3067	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	15948	-0-	-2962	-0-	15948	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	17034	-0-	-1876	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	17099	-0-	-1201	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
10	18984	X	18984	-0-	-0-	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
*11	18517	X	18517	-0-	-0-	-0-	18517	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
07	32381	X	32381	-0-	-0-	-0-	32381	2			N	-0-					-0-
08	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	26764	2			N	-0-					-0-
09	22752	X	22752	-0-	-0-	-0-	22752	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	3398	-0-	-28997	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

06	30000	X	28063	-0-	-1937	-0-	28063	2			N	-0-					-0-
07	31465	X	26069	-0-	-5396	-0-	26069	2			N	-0-					-0-
08	31465	X	18606	-0-	-12859	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
09	30450	X	16017	-0-	-14433	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
10	29275	X	29275	-0-	-0-	-0-	29275	2			N	-0-					-0-
*11	28488	X	28488	-0-	-0-	-0-	28488	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

06	16440	X	13748	-0-	-2692	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
07	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
08	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
09	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	16261	-0-	-882	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	14964	-0-	-1626	-0-	14964	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

06	18990	X	16063	-0-	-2927	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	8522	-0-	-11101	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	5614	-0-	-14009	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
10	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
*11	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17250	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

06	22770	X	10679	-0-	-12091	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	3236	-0-	-20293	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	2023	-0-	-15058	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	2			N	-0-					-0-
10	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	18881	2			N	-0-					-0-
*11	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	17658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33360	X	-0-	-0-	-33360	-0-					N	-0-					-0-
07	34472	X	-0-	-0-	-34472	-0-					N	-0-					-0-
08	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	15540	X	14766	-0-	-774	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	15423	-0-	-635	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	14884	-0-	-1174	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	14664	-0-	-96	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
10	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	13816	-0-	-1124	-0-	13816	2			N	-0-					-0-

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
06	1200	X	126	-0-	-1074	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	223	-0-	-1017	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	279	X	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	217	X	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	210	X	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
06	17790	X	17483	-0-	-307	-0-	17483	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	15363	-0-	-2307	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	14453	-0-	-2628	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	13326	-0-	-4164	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	13549	-0-	-4524	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	12798	-0-	-4692	-0-	12798	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		701	-0-	701	701	701	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		8764	-0-	8764	9465	8764	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		12277	-0-	12277	21742	12277	2			N	-0-					-0-
10	41721	X	19979	-0-	-21742	-0-	19979	2			N	-0-					-0-
*11	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	21446	2			N	-0-					-0-

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
06	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6869	-0-	-974	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
08	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
09	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
10	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
*11	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-

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
06	17100	X	13415	-0-	-3685	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	13532	-0-	-3456	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	12502	-0-	-4486	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
09	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
10	23489	X	23489	-0-	-0-	-0-	23489	2			N	-0-					-0-
*11	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	54030	X	48534	-0-	-5496	-0-	48534	2			N	-0-					-0-
07	53785	X	50352	-0-	-3433	-0-	50352	2			N	-0-					-0-
08	52700	X	52105	-0-	-595	-0-	52105	2			N	-0-					-0-
09	49452	X	49452	-0-	-0-	-0-	49452	2			N	-0-					-0-
10	50344	X	50308	-0-	-36	-0-	50308	2			N	-0-					-0-
11	50430	X	47900	-0-	-2530	-0-	47900	2			N	-0-					-0-

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
06	36783	X	36783	-0-	-0-	-0-	36783	2			N	-0-					-0-
07	36468	X	36468	-0-	-0-	-0-	36468	2			N	-0-					-0-
08	33561	X	33561	-0-	-0-	-0-	33561	2			N	-0-					-0-
09	33200	X	33200	-0-	-0-	-0-	33200	2			N	-0-					-0-
10	32622	X	32622	-0-	-0-	-0-	32622	2			N	-0-					-0-
*11	26968	X	26968	-0-	-0-	-0-	26968	2			N	-0-					-0-

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
06	9930	X	6423	-0-	-3507	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	5680	-0-	-4209	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	3462	-0-	-6427	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4750	-0-	-3080	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	4352	-0-	-3739	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5626	-0-	-794	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

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
06	19980	X	11299	-0-	-8681	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	9571	-0-	-8657	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	8783	-0-	-9042	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	8834	-0-	-8416	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
10	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
*11	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	15604	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	10638	-0-	-552	-0-	10632	2	6	9	N	5					44
07	11067	X	10451	-0-	-616	-0-	10450	2	1	9	N	1					45
08	11067	X	10348	-0-	-719	-0-	10348	2			N	-0-					45
09	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12506	2	2	9	N	2					47
10	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11754	2	10	9	N	9					56
11	10650	X	9930	-0-	-720	-0-	9920	2	10	9	N	9					65

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26617	X	26617	-0-	-0-	-0-	26617	2			N	-0-					-0-
07	25803	X	25803	-0-	-0-	-0-	25803	2			N	-0-					-0-
08	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
09	23411	X	23411	-0-	-0-	-0-	23411	2			N	-0-					-0-
10	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	23814	2			N	-0-					-0-
*11	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	22512	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 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
06	58890	X	50626	-0-	-8264	-0-	50626	2			N	-0-					-0-
07	60853	X	51769	-0-	-9084	-0-	51769	2			N	-0-					-0-
08	57257	X	50952	-0-	-6305	-0-	50952	2			N	-0-					-0-
09	54840	X	48369	-0-	-6471	-0-	48369	2			N	-0-					-0-
10	55025	X	49886	-0-	-5139	-0-	49886	2			N	-0-					-0-
11	50640	X	48529	-0-	-2111	-0-	48529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	21600	X	20527	-0-	-1073	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	21235	-0-	-1085	-0-	21235	2			N	-0-					-0-
08	21944	X	21944	-0-	-0-	-0-	21944	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	18947	-0-	-1783	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	20194	-0-	-1165	-0-	20194	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	21037	-0-	-203	-0-	21037	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

06	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
07	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
08	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
09	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	14671	-0-	-54	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
*11	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	15430	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

06	10260	X	989	-0-	-9271	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
08	9703	X	5050	-0-	-4653	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
10	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
*11	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

06	12240	X	3574	-0-	-8666	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	4198	-0-	-7520	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
08	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
09	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
10	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11600	-0-	-100	-0-	11600	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

06	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					N	-0-					-0-
07	14973	X	7828	-0-	-7145	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
08	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
09	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
10	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
*11	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

06	6450	X	340	-0-	-6110	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
08	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
09	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	21697	2			N	-0-					-0-
10	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	3232	-0-	-12128	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7500	X	9	-0-	-7491	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
09	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
10	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
*11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

06	9030	X	8941	-0-	-89	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	9112	-0-	-126	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8787	-0-	-451	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8409	-0-	-531	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8452	-0-	-786	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8450	-0-	-490	-0-	8450	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

06	6930	X	5675	-0-	-1255	-0-	5671	2	4	9	N	4					31
07	7161	X	5856	-0-	-1305	-0-	5855	2	1	9	N	1					32
08	6541	X	6165	-0-	-376	-0-	6165	2			N	-0-					32
09	6330	X	5831	-0-	-499	-0-	5829	2	2	9	N	2					34
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6212	2	7	9	N	6					40
11	5970	X	5927	-0-	-43	-0-	5919	2	8	9	N	7					47

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					-0-
07	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-
08	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

06	46350	X	40672	-0-	-5678	-0-	40672	2			N	-0-					-0-
07	47895	X	42194	-0-	-5701	-0-	42194	2			N	-0-					-0-
08	47895	X	39679	-0-	-8216	-0-	39679	2			N	-0-					-0-
09	42630	X	38395	-0-	-4235	-0-	38395	2			N	-0-					-0-
10	43276	X	38790	-0-	-4486	-0-	38790	2			N	-0-					-0-
11	40830	X	34862	-0-	-5968	-0-	34862	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

06	12870	X	11259	-0-	-1611	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	7538	-0-	-4862	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
09	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-
10	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
11	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

06	94175	X	94175	-0-	-0-	-0-	94175	2			N	-0-					-0-
07	89808	X	89808	-0-	-0-	-0-	89808	2			N	-0-					-0-
08	101494	X	83604	-0-	-17890	-0-	83604	2			N	-0-					-0-
09	98220	X	70748	-0-	-27472	-0-	70748	2			N	-0-					-0-
10	101494	X	26067	-0-	-75427	-0-	26067	2			N	-0-					-0-
11	94170	X	69704	-0-	-24466	-0-	69704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	18270	X	16672	-0-	-1598	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	16558	-0-	-2321	-0-	16558	2			N	-0-					-0-
08	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	16268	-0-	-682	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	15471	-0-	-2044	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	15243	-0-	-2097	-0-	15243	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

06	16260	X	13650	-0-	-2610	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	13840	-0-	-2962	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	15770	-0-	-1032	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	6398	-0-	-8692	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-
11	15270	X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

06	27300	X	-0-	-0-	-27300	-0-					N	-0-					-0-
07	28210	X	-0-	-0-	-28210	-0-					N	-0-					-0-
08	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
09	37032	X	37032	-0-	-0-	-0-	37032	2			N	-0-					-0-
10	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	39523	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	7884	-0-	-7086	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

06	29010	X	26978	-0-	-2032	-0-	26978	2			N	-0-					-0-
07	32643	X	25630	-0-	-7013	-0-	25630	2			N	-0-					-0-
08	32643	X	27490	-0-	-5153	-0-	27490	2			N	-0-					-0-
09	31590	X	19656	-0-	-11934	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	21526	-0-	-6343	-0-	21526	2			N	-0-					-0-
11	26970	X	22575	-0-	-4395	-0-	22575	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

06	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
07	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	2			N	-0-					-0-
08	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
09	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
10	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	16900	2			N	-0-					-0-
*11	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

06	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
07	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
08	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
09	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
10	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
*11	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

06	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
07	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
08	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
09	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	17616	-0-	-240	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	15637	-0-	-1643	-0-	15637	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	17040	X	16757	-0-	-283	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
07	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	21475	2			N	-0-					-0-
08	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	19943	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	8708	-0-	-8062	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	19164	-0-	-2319	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	18648	-0-	-2142	-0-	18648	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

06	50070	X	44418	-0-	-5652	-0-	44418	2			N	-0-					-0-
07	50592	X	45718	-0-	-4874	-0-	45718	2			N	-0-					-0-
08	49383	X	37677	-0-	-11706	-0-	37677	2			N	-0-					-0-
09	46290	X	11300	-0-	-34990	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
10	46963	X	46963	-0-	-0-	-0-	46963	2			N	-0-					-0-
11	44430	X	42639	-0-	-1791	-0-	42639	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

06	30240	X	23763	-0-	-6477	-0-	23763	2			N	-0-					-0-
07	31093	X	10429	-0-	-20664	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	2497	-0-	-27480	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	16445	-0-	-11635	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	16423	-0-	-10268	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	7666	-0-	-16094	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

06	28470	X	15830	-0-	-12640	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
07	27962	X	7160	-0-	-20802	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	17564	-0-	-6430	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	20953	-0-	-2267	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	22570	-0-	-1424	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
*11	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	20575	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

06	21870	X	16939	-0-	-4931	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	21637	-0-	-528	-0-	21637	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	20567	-0-	-1598	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	19252	-0-	-2198	-0-	19252	2			N	-0-					-0-
10	22010	X	20362	-0-	-1648	-0-	20362	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	18727	-0-	-2213	-0-	18727	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

06	10110	X	1658	-0-	-8452	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
08	12245	X	1158	-0-	-11087	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	3718	-0-	-8132	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	2369	-0-	-9876	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67650	X	61261	-0-	-6389	-0-	61261	2			N	-0-					-0-
07	69905	X	64539	-0-	-5366	-0-	64539	2			N	-0-					-0-
08	69099	X	64335	-0-	-4764	-0-	64335	2			N	-0-					-0-
09	66870	X	61068	-0-	-5802	-0-	61068	2			N	-0-					-0-
10	66340	X	59149	-0-	-7191	-0-	59149	2			N	-0-					-0-
11	62460	X	60075	-0-	-2385	-0-	60075	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

06	37110	X	34448	-0-	-2662	-0-	34448	2			N	-0-					-0-
07	36301	X	30598	-0-	-5703	-0-	30598	2			N	-0-					-0-
08	37231	X	22785	-0-	-14446	-0-	22785	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	29666	-0-	-6364	-0-	29666	2			N	-0-					-0-
10	37231	X	24504	-0-	-12727	-0-	24504	2			N	-0-					-0-
11	34440	X	30867	-0-	-3573	-0-	30867	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

06	27660	X	3153	-0-	-24507	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	28582	X	6480	-0-	-22102	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	29223	X	29223	-0-	-0-	-0-	29223	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	18525	-0-	-1635	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	16880	-0-	-2867	-0-	16880	2			N	-0-					-0-
11	28290	X	10877	-0-	-17413	-0-	10877	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

06	26040	X	20620	-0-	-5420	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	1100	-0-	-28970	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	32767	X	221	-0-	-32546	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	-0-	-0-	-31710	-0-					N	-0-					-0-
10	32767	X	-0-	-0-	-32767	-0-					N	-0-					-0-
11	20610	X	299	-0-	-20311	-0-	299	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

06	34740	X	31798	-0-	-2942	-0-	31798	2			N	-0-					-0-
07	35898	X	30810	-0-	-5088	-0-	30810	2			N	-0-					-0-
08	34968	X	30613	-0-	-4355	-0-	30613	2			N	-0-					-0-
09	33180	X	28461	-0-	-4719	-0-	28461	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	26858	-0-	-6002	-0-	26858	2			N	-0-					-0-
11	31800	X	26049	-0-	-5751	-0-	26049	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

06	1530	X	1113	-0-	-417	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1092	-0-	-303	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	1225	-0-	-125	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	867	-0-	-423	-0-	867	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

06	11370	X	7593	-0-	-3777	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
07	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
08	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
09	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
10	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
*11	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	24412	X	24412	-0-	-0-	-0-	24412	2			N	-0-					-0-
07	28756	X	28756	-0-	-0-	-0-	28756	2			N	-0-					-0-
08	33635	X	28967	-0-	-4668	-0-	28967	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	25698	-0-	-6852	-0-	25698	2			N	-0-					-0-
10	33635	X	28878	-0-	-4757	-0-	28878	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	25732	-0-	-2288	-0-	25732	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

06	27060	X	22920	-0-	-4140	-0-	22920	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	25439	-0-	-1779	-0-	25439	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	24851	-0-	-1251	-0-	24851	2			N	-0-					-0-
09	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	24839	2			N	-0-					-0-
10	25451	X	24730	-0-	-721	-0-	24730	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	23958	-0-	-672	-0-	23958	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

06	20730	X	19589	-0-	-1141	-0-	19589	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	13070	-0-	-8351	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	12489	-0-	-8932	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	19347	-0-	-243	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
10	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	18240	-0-	-1350	-0-	18240	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

06	4320	X	3049	-0-	-1271	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	92	-0-	-4372	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

06	53640	X	49334	-0-	-4306	-0-	49334	2			N	-0-					-0-
07	55428	X	47956	-0-	-7472	-0-	47956	2			N	-0-					-0-
08	51863	X	50236	-0-	-1627	-0-	50236	2			N	-0-					-0-
09	49710	X	47615	-0-	-2095	-0-	47615	2			N	-0-					-0-
10	50964	X	43960	-0-	-7004	-0-	43960	2			N	-0-					-0-
11	49320	X	44624	-0-	-4696	-0-	44624	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

06	21150	X	17600	-0-	-3550	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	18245	-0-	-3176	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	18943	-0-	-2478	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	18040	-0-	-2690	-0-	18040	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18322	-0-	-588	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	16454	-0-	-1876	-0-	16454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	24630	X	21476	-0-	-3154	-0-	21476	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	21155	-0-	-3893	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	21554	-0-	-2440	-0-	21554	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	20138	-0-	-2512	-0-	20138	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	19115	-0-	-3453	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	20831	-0-	-649	-0-	20831	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

06	66990	X	48686	-0-	-18304	-0-	48686	2			N	-0-					-0-
07	64883	X	48858	-0-	-16025	-0-	48858	2			N	-0-					-0-
08	58931	X	47911	-0-	-11020	-0-	47911	2			N	-0-					-0-
09	54030	X	44553	-0-	-9477	-0-	44553	2			N	-0-					-0-
10	52793	X	45696	-0-	-7097	-0-	45696	2			N	-0-					-0-
11	48690	X	44161	-0-	-4529	-0-	44161	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

06	4890	X	3526	-0-	-1364	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4689	-0-	-1356	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5167	-0-	-683	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
11	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

06	44910	X	38518	-0-	-6392	-0-	38518	2			N	-0-					-0-
07	45043	X	38661	-0-	-6382	-0-	38661	2			N	-0-					-0-
08	45043	X	36387	-0-	-8656	-0-	36387	2			N	-0-					-0-
09	43320	X	33713	-0-	-9607	-0-	33713	2			N	-0-					-0-
10	41168	X	33479	-0-	-7689	-0-	33479	2			N	-0-					-0-
11	38520	X	31038	-0-	-7482	-0-	31038	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

06	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1326	2	20	9	Y	18					78
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	2					80
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	2					82
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	14	29	1			67
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1818	2	2	9	Y	2					69
*11	3000	N	5436	-0-	2436	2436	5412	2	24	9	Y	22					91

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

06	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	22927	2			N	-0-					-0-
07	23953	X	23953	-0-	-0-	-0-	23953	2			N	-0-					-0-
08	23510	X	23510	-0-	-0-	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
09	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
10	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	19993	2			N	-0-					-0-
*11	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	18582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40800	X	35714	-0-	-5086	-0-	35714	2			N	-0-					-0-
07	41726	X	35532	-0-	-6194	-0-	35532	2			N	-0-					-0-
08	38781	X	33877	-0-	-4904	-0-	33877	2			N	-0-					-0-
09	35820	X	32430	-0-	-3390	-0-	32430	2			N	-0-					-0-
10	37014	X	31780	-0-	-5234	-0-	31780	2			N	-0-					-0-
11	35700	X	30687	-0-	-5013	-0-	30687	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

06	20400	X	4928	-0-	-15472	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	-0-	-0-	-21080	-0-					N	-0-					-0-
08	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	578	-0-	-11452	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
11	23700	X	18729	-0-	-4971	-0-	18729	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

06	12300	X	11677	-0-	-623	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	4747	-0-	-12892	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					-0-
09	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					N	-0-					-0-
10	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					-0-
11	11670	X	2743	-0-	-8927	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

06	4860	X	3004	-0-	-1856	-0-	2964	2	40	9	N	36	41	1			24
07	5022	X	2957	-0-	-2065	-0-	2914	2	43	9	N	39	40	1			23
08	5022	X	1588	-0-	-3434	-0-	1548	2	40	9	N	36					59
09	4860	X	3243	-0-	-1617	-0-	3197	2	46	9	N	42	79	1			22
10	4557	X	3619	-0-	-938	-0-	3558	2	61	9	N	55	40	1			37
11	3000	X	2368	-0-	-632	-0-	2312	2	56	9	N	51	40	1			48

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

06	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
07	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	18543	2			N	-0-					-0-
08	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	18726	2			N	-0-					-0-
09	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	9390	-0-	-9148	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	10680	-0-	-7440	-0-	10680	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	18	24	1			20
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	39	2	32	9	N	29	27	1			22
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1444	2	31	9	N	28					50
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	901	2	34	9	N	31	58	1			23
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	857	2	45	9	N	41	30	1			34
*11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1514	2	42	9	N	38	29	1			43

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

06	36000	X	17954	-0-	-18046	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
07	37200	X	9682	-0-	-27518	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
08	30225	X	4161	-0-	-26064	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16660	-0-	-1280	-0-	16660	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	14182	-0-	-4356	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	11337	-0-	-6603	-0-	11337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24450	X	16891	-0-	-7559	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	20625	-0-	-1664	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	19174	-0-	-3115	-0-	19174	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	18056	-0-	-3514	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	20356	-0-	-1375	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	19390	-0-	-560	-0-	19390	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10390	2	14	9	Y	13					44
07	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11187	2	2	9	Y	2	37	1			9
08	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9664	2	10	9	Y	9					18
09	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8335	2	8	9	Y	7					25
10	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8875	2	17	9	Y	15					40
*11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7190	2	12	9	Y	11	37	1			14

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79020	X	75153	-0-	-3867	-0-	75153	2			N	-0-					-0-
07	79639	X	75589	-0-	-4050	-0-	75589	2			N	-0-					-0-
08	79639	X	73146	-0-	-6493	-0-	73146	2			N	-0-					-0-
09	76170	X	70311	-0-	-5859	-0-	70311	2			N	-0-					-0-
10	77655	X	71312	-0-	-6343	-0-	71312	2			N	-0-					-0-
11	75150	X	65884	-0-	-9266	-0-	65884	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
07	19621	X	19621	-0-	-0-	-0-	19621	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	19380	-0-	-1886	-0-	19380	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	17345	-0-	-3235	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	17603	-0-	-3663	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	15321	-0-	-4539	-0-	15321	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	17160	X	14568	-0-	-2592	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	16040	-0-	-979	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	15166	-0-	-427	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	14035	-0-	-545	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	14204	-0-	-1823	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	11846	-0-	-3664	-0-	11846	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	688	-0-	-583	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1044	-0-	-366	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	834	-0-	-623	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1062	-0-	-348	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

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-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					17
07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					17
08	4619	X	1444	-0-	-3175	-0-	1444	2			N	-0-					17
09	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					17
10	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10058	2	7	9	N	6					23
11	5940	X	2533	-0-	-3407	-0-	2529	2	4	9	N	4	10	1			17

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

06	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

06	30300	X	28100	-0-	-2200	-0-	28100	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	27981	-0-	-3081	-0-	27981	2			N	-0-					-0-
08	29915	X	28113	-0-	-1802	-0-	28113	2			N	-0-					-0-
09	28110	X	26588	-0-	-1522	-0-	26588	2			N	-0-					-0-
10	29047	X	25883	-0-	-3164	-0-	25883	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	24145	-0-	-3965	-0-	24145	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

06	35430	X	31604	-0-	-3826	-0-	31604	2			N	-0-					-0-
07	36611	X	29733	-0-	-6878	-0-	29733	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	28319	-0-	-4541	-0-	28319	2			N	-0-					-0-
09	31800	X	28423	-0-	-3377	-0-	28423	2			N	-0-					-0-
10	32643	X	31850	-0-	-793	-0-	31850	2			N	-0-					-0-
11	31590	X	26655	-0-	-4935	-0-	26655	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

06	19350	X	12676	-0-	-6674	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	13889	-0-	-2634	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
08	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	17092	2			N	-0-					-0-
09	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
10	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
*11	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	16533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11010	X	10824	-0-	-186	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
07	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
08	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	5185	-0-	-6192	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	5238	-0-	-5772	-0-	5238	2			N	-0-					-0-

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
*02	29372	X	-0-	-0-	-29372	-0-					N	-0-					-0-
*03	32519	X	-0-	-0-	-32519	-0-					N	-0-					-0-
*04	31470	X	15489	-0-	-15981	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
*05	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
*06	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
*07	15996	X	10070	-0-	-5926	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
*08	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					N	-0-					-0-
*09	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	14446	-0-	-2449	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	5849	-0-	-3901	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

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
06	30600	X	28862	-0-	-1738	-0-	28862	2			N	-0-					-0-
07	32736	X	31790	-0-	-946	-0-	31790	2			N	-0-					-0-
08	34365	X	34365	-0-	-0-	-0-	34365	2			N	-0-					-0-
09	31680	X	29981	-0-	-1699	-0-	29981	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	28297	-0-	-3478	-0-	28297	2			N	-0-					-0-
11	33270	X	25084	-0-	-8186	-0-	25084	2			N	-0-					-0-

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
06	31736	X	31736	-0-	-0-	-0-	31736	2			N	-0-					-0-
07	30457	X	30457	-0-	-0-	-0-	30457	2			N	-0-					-0-
08	29691	X	29691	-0-	-0-	-0-	29691	2			N	-0-					-0-
09	25914	X	25914	-0-	-0-	-0-	25914	2			N	-0-					-0-
10	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	2			N	-0-					-0-
*11	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	25506	2			N	-0-					-0-

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
06	25022	X	25022	-0-	-0-	-0-	25022	2			N	-0-					-0-
07	27156	X	23599	-0-	-3557	-0-	23599	2			N	-0-					-0-
08	27156	X	23025	-0-	-4131	-0-	23025	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	21799	-0-	-4481	-0-	21799	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	22981	-0-	-4113	-0-	22981	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	22882	-0-	-2138	-0-	22882	2			N	-0-					-0-

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
06	6510	X	5379	-0-	-1131	-0-	5379	2			N	-0-					66
07	8153	X	7948	-0-	-205	-0-	7948	2			N	-0-					66
08	8370	X	8085	-0-	-285	-0-	8085	2			N	-0-					66
09	8100	X	3599	-0-	-4501	-0-	3599	2			N	-0-					66
10	8370	X	7646	-0-	-724	-0-	7638	2	8	9	N	7					73
11	7830	X	6100	-0-	-1730	-0-	6094	2	6	9	N	5	52	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23310	X	22249	-0-	-1061	-0-	22249	2			N	-0-					-0-
07	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	24144	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	23998	-0-	-89	-0-	23998	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	22544	-0-	-766	-0-	22544	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	22617	-0-	-1470	-0-	22617	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	20120	-0-	-3190	-0-	20120	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

06	28170	X	27003	-0-	-1167	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
07	28086	X	27471	-0-	-615	-0-	27471	2			N	-0-					-0-
08	28024	X	26708	-0-	-1316	-0-	26708	2			N	-0-					-0-
09	27000	X	25767	-0-	-1233	-0-	25767	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	26407	-0-	-1493	-0-	26407	2			N	-0-					-0-
11	27000	X	25239	-0-	-1761	-0-	25239	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7263	2	3	9	N	3					36
07	7378	X	6642	-0-	-736	-0-	6641	2	1	9	N	1					37
08	8184	X	4272	-0-	-3912	-0-	4272	2			N	-0-					37
09	7920	X	7529	-0-	-391	-0-	7529	2			N	-0-					37
10	8184	X	6374	-0-	-1810	-0-	6366	2	8	9	N	7					44
11	7260	X	5902	-0-	-1358	-0-	5890	2	12	9	N	11	26	1			29

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

06	61410	X	54329	-0-	-7081	-0-	54329	2			N	-0-					-0-
07	59954	X	53994	-0-	-5960	-0-	53994	2			N	-0-					-0-
08	59954	X	52431	-0-	-7523	-0-	52431	2			N	-0-					-0-
09	57150	X	48366	-0-	-8784	-0-	48366	2			N	-0-					-0-
10	57474	X	50810	-0-	-6664	-0-	50810	2			N	-0-					-0-
11	54330	X	48425	-0-	-5905	-0-	48425	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	28410	X	24176	-0-	-4234	-0-	24176	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	27149	-0-	-2208	-0-	27149	2			N	-0-					-0-
08	29357	X	25597	-0-	-3760	-0-	25597	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	24758	-0-	-1852	-0-	24758	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	26176	-0-	-980	-0-	26176	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	16847	-0-	-9433	-0-	16847	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

06	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	22268	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	21346	-0-	-2028	-0-	21346	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	21404	-0-	-3396	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	19520	-0-	-4480	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
10	24800	X	19236	-0-	-5564	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	17869	-0-	-4391	-0-	17869	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

06	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					-0-
07	16523	X	15234	-0-	-1289	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
08	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
09	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
10	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15635	-0-	-1495	-0-	15635	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

06	23010	X	19601	-0-	-3409	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	19534	-0-	-3220	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	18845	-0-	-3909	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	16598	-0-	-5422	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	16403	-0-	-3871	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	16401	-0-	-3189	-0-	16401	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
08	28235	X	28235	-0-	-0-	-0-	28235	2			N	-0-					-0-
09	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
11	27330	X	26038	-0-	-1292	-0-	26038	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

06	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	19467	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	18648	-0-	-1006	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	17114	-0-	-2416	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	17150	-0-	-2320	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
10	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	21852	2			N	-0-					-0-
*11	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	21090	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

06	31890	X	26348	-0-	-5542	-0-	26348	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	30492	-0-	-2461	-0-	30492	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	19762	-0-	-13191	-0-	19762	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	18357	-0-	-7983	-0-	18357	2			N	-0-					-0-
10	30504	X	19133	-0-	-11371	-0-	19133	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	19584	-0-	-9936	-0-	19584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
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-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

06	10410	X	5919	-0-	-4491	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	3144	-0-	-10341	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	2270	-0-	-21538	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	12113	-0-	-10927	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	5323	-0-	-18485	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5667	-0-	-243	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

06	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	21076	2			N	-0-					24
07	20646	X	18762	-0-	-1884	-0-	18762	2			N	-0-					24
08	20646	X	8290	-0-	-12356	-0-	8290	2			N	-0-					24
09	21090	X	20976	-0-	-114	-0-	20975	2	1	9	N	1					25
10	21793	X	20449	-0-	-1344	-0-	20441	2	8	9	N	7					32
11	21090	X	19954	-0-	-1136	-0-	19950	2	4	9	N	4	16	1			20

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

06	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	17945	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	19806	-0-	-406	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	19566	-0-	-646	-0-	19566	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	17239	-0-	-2321	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	17073	-0-	-2736	-0-	17073	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	5382	-0-	-13788	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

06	24810	X	22440	-0-	-2370	-0-	22440	2			N	-0-					-0-
07	25637	X	22358	-0-	-3279	-0-	22358	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	21446	-0-	-1835	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	19882	-0-	-2558	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	21754	-0-	-1434	-0-	21754	2			N	-0-					-0-
11	22440	X	20460	-0-	-1980	-0-	20460	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

06	27450	X	25199	-0-	-2251	-0-	25199	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	13247	-0-	-15118	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	23305	-0-	-5060	-0-	23305	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	22151	-0-	-3289	-0-	22151	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	22950	-0-	-3338	-0-	22950	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	21360	-0-	-3840	-0-	21360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23400	X	15777	-0-	-7623	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	17202	-0-	-6389	-0-	17202	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	20273	-0-	-2574	-0-	20273	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	19279	-0-	-1271	-0-	19279	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	19177	-0-	-446	-0-	19177	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	18321	-0-	-1299	-0-	18321	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

06	151890	X	67840	-0-	-84050	-0-	67840	2			N	-0-					-0-
07	112964	X	61887	-0-	-51077	-0-	61887	2			N	-0-					-0-
08	92597	X	59385	-0-	-33212	-0-	59385	2			N	-0-					-0-
09	82800	X	54885	-0-	-27915	-0-	54885	2			N	-0-					-0-
10	76942	X	50607	-0-	-26335	-0-	50607	2			N	-0-					-0-
11	67830	X	46686	-0-	-21144	-0-	46686	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

06	31170	X	30034	-0-	-1136	-0-	30034	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	16338	-0-	-15871	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
08	32209	X	12325	-0-	-19884	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	22530	-0-	-7500	-0-	22530	2			N	-0-					-0-
10	31031	X	29652	-0-	-1379	-0-	29652	2			N	-0-					-0-
11	30030	X	28282	-0-	-1748	-0-	28282	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

06	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	18545	2			N	-0-					-0-
07	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	18540	X	1743	-0-	-16797	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	23002	-0-	-0-	-0-	23002	2			N	-0-					-0-
*11	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	18628	2			N	-0-					-0-

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 11957

06	15960	X	15247	-0-	-713	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
07	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	12663	-0-	-3488	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14626	-0-	-1004	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	15624	-0-	-837	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	14946	-0-	-984	-0-	14946	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44945	X	44945	-0-	-0-	-0-	44945	2			N	-0-					-0-
07	38416	X	38416	-0-	-0-	-0-	38416	2			N	-0-					-0-
08	41563	X	41563	-0-	-0-	-0-	41563	2			N	-0-					-0-
09	44940	X	37134	-0-	-7806	-0-	37134	2			N	-0-					-0-
10	46438	X	37690	-0-	-8748	-0-	37690	2			N	-0-					-0-
11	44940	X	36844	-0-	-8096	-0-	36844	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18090	X	4157	-0-	-13933	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	12333	-0-	-6360	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	17042	-0-	-504	-0-	17042	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	16193	-0-	-787	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	13463	-0-	-4083	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	2233	-0-	-14267	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

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
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	42780	X	40267	-0-	-2513	-0-	40267	2			N	-0-					-0-
07	44206	X	32500	-0-	-11706	-0-	32500	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	36922	-0-	-7284	-0-	36922	2			N	-0-					-0-
09	42300	X	11222	-0-	-31078	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
10	42997	X	-0-	-0-	-42997	-0-					N	-0-					-0-
11	40260	X	-0-	-0-	-40260	-0-					N	-0-					-0-

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
06	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
09	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	13514	-0-	-374	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	10075	-0-	-3365	-0-	10075	2			N	-0-					-0-

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
06	13080	X	4695	-0-	-8385	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
07	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
08	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
09	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	11812	-0-	-2696	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	15618	-0-	-42	-0-	15618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

06	43200	X	36877	-0-	-6323	-0-	36877	2			N	-0-					-0-
07	43152	X	37111	-0-	-6041	-0-	37111	2			N	-0-					-0-
08	43152	X	37536	-0-	-5616	-0-	37536	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	33812	-0-	-4588	-0-	33812	2			N	-0-					-0-
10	38099	X	29487	-0-	-8612	-0-	29487	2			N	-0-					-0-
11	36870	X	29582	-0-	-7288	-0-	29582	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

06	19320	X	18691	-0-	-629	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	17615	-0-	-2349	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	16732	-0-	-3232	-0-	16732	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	16427	-0-	-2743	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	16361	-0-	-2952	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	15378	-0-	-3312	-0-	15378	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

06	38310	X	34812	-0-	-3498	-0-	34812	2			N	-0-					109
07	39246	X	34447	-0-	-4799	-0-	34447	2			N	-0-					109
08	39246	X	35845	-0-	-3401	-0-	35844	2	1	9	N	1					110
09	35730	X	34421	-0-	-1309	-0-	34421	2			N	-0-					110
10	36425	X	35318	-0-	-1107	-0-	35318	2			N	-0-					110
11	34800	X	33756	-0-	-1044	-0-	33755	2	1	9	N	1					111

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

06	22140	X	20656	-0-	-1484	-0-	20656	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	20779	-0-	-518	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	13661	-0-	-7388	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	11812	-0-	-8858	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	15465	-0-	-5894	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	16191	-0-	-4479	-0-	16191	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

06	24570	X	3738	-0-	-20832	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					N	-0-					-0-
08	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
10	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

06	49680	X	41714	-0-	-7966	-0-	41714	2			N	-0-					-0-
07	50747	X	45327	-0-	-5420	-0-	45327	2			N	-0-					-0-
08	50747	X	44238	-0-	-6509	-0-	44238	2			N	-0-					-0-
09	47160	X	41893	-0-	-5267	-0-	41893	2			N	-0-					-0-
10	47306	X	42336	-0-	-4970	-0-	42336	2			N	-0-					-0-
11	43860	X	39933	-0-	-3927	-0-	39933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20700	X	20107	-0-	-593	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	20021	-0-	-1369	-0-	20021	2			N	-0-					-0-
08	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	21973	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	19625	-0-	-475	-0-	19625	2			N	-0-					-0-
10	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	19743	-0-	-1527	-0-	19743	2			N	-0-					-0-

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
06	26040	X	24044	-0-	-1996	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
07	26908	X	24092	-0-	-2816	-0-	24092	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	23766	-0-	-2243	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
09	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	24474	2			N	-0-					-0-
10	24831	X	23924	-0-	-907	-0-	23924	2			N	-0-					-0-
*11	24548	X	24548	-0-	-0-	-0-	24548	2			N	-0-					-0-

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
06	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
07	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
08	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	23700	X	22609	-0-	-1091	-0-	22609	2			N	-0-					72
07	24087	X	22436	-0-	-1651	-0-	22436	2			N	-0-					72
08	23467	X	22693	-0-	-774	-0-	22693	2			N	-0-					72
09	22710	X	21567	-0-	-1143	-0-	21567	2			N	-0-					72
10	23374	X	21708	-0-	-1666	-0-	21708	2			N	-0-					72
11	22620	X	20820	-0-	-1800	-0-	20820	2			N	-0-					72

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
06	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
07	14167	X	1778	-0-	-12389	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	7110	-0-	-6778	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	8102	-0-	-4108	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
10	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
*11	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-

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
06	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9987	-0-	-429	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	3043	-0-	-9109	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	4298	-0-	-7462	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	2136	-0-	-10016	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	3605	-0-	-7795	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

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
06	23790	X	21233	-0-	-2557	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
07	22971	X	18260	-0-	-4711	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	17062	-0-	-5103	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	15682	-0-	-5768	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	16633	-0-	-5532	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	15660	-0-	-5580	-0-	15660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22770	X	17762	-0-	-5008	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	15850	-0-	-8950	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	19743	-0-	-5057	-0-	19743	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	18326	-0-	-5674	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	5859	-0-	-12741	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	12010	-0-	-7100	-0-	12010	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

06	27501	X	27501	-0-	-0-	-0-	27501	2			N	-0-					-0-
07	24017	X	24017	-0-	-0-	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
08	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	20822	2			N	-0-					-0-
09	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
10	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	2			N	-0-					-0-
*11	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

06	21510	X	19733	-0-	-1777	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19171	-0-	-2126	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
08	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	22185	2			N	-0-					-0-
09	21622	X	21622	-0-	-0-	-0-	21622	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	20166	-0-	-232	-0-	20166	2			N	-0-					-0-
*11	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	21483	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

06	31800	X	26341	-0-	-5459	-0-	26341	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	27705	-0-	-4225	-0-	27705	2			N	-0-					-0-
08	31930	X	27535	-0-	-4395	-0-	27535	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	25669	-0-	-3851	-0-	25669	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	25121	-0-	-3709	-0-	25121	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	25145	-0-	-1675	-0-	25145	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

06	29820	X	28695	-0-	-1125	-0-	28695	2			N	-0-					-0-
07	29760	X	28702	-0-	-1058	-0-	28702	2			N	-0-					-0-
08	30648	X	30648	-0-	-0-	-0-	30648	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	27335	-0-	-1375	-0-	27335	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	28078	-0-	-1589	-0-	28078	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	26803	-0-	-2867	-0-	26803	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6619	-0-	-201	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	14	-0-	-6646	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
11	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	25006	X	25006	-0-	-0-	-0-	25006	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	24678	-0-	-153	-0-	24678	2			N	-0-					-0-
08	26891	X	26891	-0-	-0-	-0-	26891	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	23696	-0-	-1324	-0-	23696	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	24670	-0-	-1184	-0-	24670	2			N	-0-					-0-
11	26010	X	23256	-0-	-2754	-0-	23256	2			N	-0-					-0-

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
06	23919	X	23919	-0-	-0-	-0-	23919	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	23374	-0-	-1209	-0-	23374	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	19968	-0-	-4615	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	22812	-0-	-1098	-0-	22812	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	23852	-0-	-855	-0-	23852	2			N	-0-					-0-
11	23910	X	21965	-0-	-1945	-0-	21965	2			N	-0-					-0-

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
06	39270	X	36022	-0-	-3248	-0-	36022	2			N	-0-					-0-
07	38967	X	35115	-0-	-3852	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
08	37851	X	35226	-0-	-2625	-0-	35226	2			N	-0-					-0-
09	36630	X	33743	-0-	-2887	-0-	33743	2			N	-0-					-0-
10	37851	X	33481	-0-	-4370	-0-	33481	2			N	-0-					-0-
11	36030	X	31613	-0-	-4417	-0-	31613	2			N	-0-					-0-

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
06	18960	X	16288	-0-	-2672	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	16679	-0-	-2913	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	16513	-0-	-3079	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	14281	-0-	-3419	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	14703	-0-	-2130	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	15183	-0-	-1107	-0-	15183	2			N	-0-					-0-

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
06	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17878	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15182	-0-	-969	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	12278	-0-	-3873	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	9945	-0-	-7935	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	11278	-0-	-7198	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	9919	-0-	-7961	-0-	9919	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25115	X	25115	-0-	-0-	-0-	25115	2			N	-0-					-0-
07	24829	X	24829	-0-	-0-	-0-	24829	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	22645	-0-	-1101	-0-	22645	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	22545	-0-	-975	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	22272	-0-	-2032	-0-	22272	2			N	-0-					-0-
11	23520	X	20669	-0-	-2851	-0-	20669	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	14872	-0-	-1527	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	11443	-0-	-4956	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	10659	-0-	-5211	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	8979	-0-	-6676	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	3489	-0-	-10911	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13560	X	11322	-0-	-2238	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	11236	-0-	-2776	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	11386	-0-	-1975	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11214	-0-	-486	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10705	-0-	-982	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9202	-0-	-2108	-0-	9202	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

06	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	15067	-0-	-2293	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	14661	-0-	-2699	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	13952	-0-	-2848	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14178	-0-	-1570	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	12496	-0-	-2744	-0-	12496	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

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-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

06	13560	X	8225	-0-	-5335	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
07	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
08	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13239	-0-	-1083	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12551	-0-	-1309	-0-	12551	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

06	19860	X	15859	-0-	-4001	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16726	-0-	-3114	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	15905	-0-	-3036	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14831	-0-	-2299	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	14343	-0-	-2397	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	13037	-0-	-3163	-0-	13037	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

06	24150	X	3530	-0-	-20620	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
07	27888	X	27888	-0-	-0-	-0-	27888	2			N	-0-					-0-
08	24439	X	24439	-0-	-0-	-0-	24439	2			N	-0-					-0-
09	22325	X	22325	-0-	-0-	-0-	22325	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	24273	-0-	-3627	-0-	24273	2			N	-0-					-0-
11	27000	X	21641	-0-	-5359	-0-	21641	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

06	25200	X	21830	-0-	-3370	-0-	21830	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	24186	-0-	-614	-0-	24186	2			N	-0-					-0-
08	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	24928	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	23143	-0-	-107	-0-	23143	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	23470	-0-	-710	-0-	23470	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	21632	-0-	-2488	-0-	21632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

06	22890	X	19819	-0-	-3071	-0-	19819	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	19926	-0-	-3231	-0-	19926	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19378	-0-	-3097	-0-	19378	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	17399	-0-	-3571	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	16990	-0-	-3780	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	16114	-0-	-3716	-0-	16114	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

06	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	7164	-0-	-13823	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	6771	-0-	-11674	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	5349	-0-	-15171	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	4189	-0-	-17015	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	5166	-0-	-15354	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

06	7620	X	6236	-0-	-1384	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6203	-0-	-1671	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
09	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
10	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7984	-0-	-266	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

06	15150	X	13817	-0-	-1333	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14185	-0-	-1222	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13318	-0-	-2089	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13276	-0-	-974	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	13308	-0-	-983	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12494	-0-	-1336	-0-	12494	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

06	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
07	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
08	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
09	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
10	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
*11	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

06	12600	X	1865	-0-	-10735	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	130	-0-	-12766	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
09	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					-0-
10	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
11	1860	X	1370	-0-	-490	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	62357	X	62357	-0-	-0-	-0-	62357	2			N	-0-					-0-
07	60141	X	60141	-0-	-0-	-0-	60141	2			N	-0-					-0-
08	56957	X	56957	-0-	-0-	-0-	56957	2			N	-0-					-0-
09	52527	X	52527	-0-	-0-	-0-	52527	2			N	-0-					-0-
10	51515	X	51515	-0-	-0-	-0-	51515	2			N	-0-					-0-
*11	47168	X	47168	-0-	-0-	-0-	47168	2			N	-0-					-0-

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
06	54810	X	50523	-0-	-4287	-0-	50523	2			N	-0-					-0-
07	56637	X	51485	-0-	-5152	-0-	51485	2			N	-0-					-0-
08	53909	X	48104	-0-	-5805	-0-	48104	2			N	-0-					-0-
09	52170	X	47340	-0-	-4830	-0-	47340	2			N	-0-					-0-
10	53878	X	49668	-0-	-4210	-0-	49668	2			N	-0-					-0-
11	50520	X	47482	-0-	-3038	-0-	47482	2			N	-0-					-0-

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
06	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
07	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
08	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	17617	2			N	-0-					-0-
09	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	9894	-0-	-2289	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
*11	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	15015	2			N	-0-					-0-

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
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
07	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
08	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7505	-0-	-958	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7664	-0-	-1546	-0-	7664	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13680	X	12637	-0-	-1043	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12598	-0-	-1135	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12427	-0-	-438	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	11635	-0-	-995	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11710	-0-	-1341	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10609	-0-	-2021	-0-	10609	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	10170	-0-	-630	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9246	-0-	-1914	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
08	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
09	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8095	-0-	-2414	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9869	-0-	-1861	-0-	9869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8100	X	2534	-0-	-5566	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
08	5022	X	2135	-0-	-2887	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	167	-0-	-4693	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1707	-0-	-3160	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

06	10470	X	7948	-0-	-2522	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	7389	-0-	-2469	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	7218	-0-	-2640	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7892	-0-	-1648	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	6511	-0-	-2076	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6830	-0-	-1120	-0-	6830	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

06	49770	X	44660	-0-	-5110	-0-	44660	2			N	-0-					-0-
07	50685	X	44865	-0-	-5820	-0-	44865	2			N	-0-					-0-
08	50189	X	44925	-0-	-5264	-0-	44925	2			N	-0-					-0-
09	47610	X	40994	-0-	-6616	-0-	40994	2			N	-0-					-0-
10	47740	X	39671	-0-	-8069	-0-	39671	2			N	-0-					-0-
11	44670	X	41410	-0-	-3260	-0-	41410	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

06	6120	X	3074	-0-	-3046	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3162	-0-	-3162	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4666	-0-	-1658	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3770	-0-	-760	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

06	17280	X	6755	-0-	-10525	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	9900	-0-	-7770	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	5472	-0-	-11392	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
09	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
10	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
*11	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	15308	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

06	11940	X	7133	-0-	-4807	-0-	7093	2	40	9	N	36	80	1			46
07	13640	X	7660	-0-	-5980	-0-	7605	2	55	9	N	50					96
08	13640	X	6664	-0-	-6976	-0-	6622	2	42	9	N	38	81	1			53
09	13200	X	6749	-0-	-6451	-0-	6709	2	40	9	N	36					89
10	11904	X	6731	-0-	-5173	-0-	6674	2	57	9	N	52	80	1			61
11	7410	X	5450	-0-	-1960	-0-	5403	2	47	9	N	43	83	1			21

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

06	31950	X	31246	-0-	-704	-0-	31246	2			N	-0-					-0-
07	32550	X	28775	-0-	-3775	-0-	28775	2			N	-0-					-0-
08	32550	X	28068	-0-	-4482	-0-	28068	2			N	-0-					-0-
09	31500	X	26137	-0-	-5363	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
10	32302	X	26907	-0-	-5395	-0-	26907	2			N	-0-					-0-
11	31260	X	24981	-0-	-6279	-0-	24981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	14640	X	4747	-0-	-9893	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	304	-0-	-9709	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	980	-0-	-9033	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	425	-0-	-4315	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2353	-0-	-2545	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4342	-0-	-398	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

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
06	21600	X	21498	-0-	-102	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
07	21975	X	21975	-0-	-0-	-0-	21975	2			N	-0-					-0-
08	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	19837	-0-	-1673	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	22222	-0-	-5	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	20474	-0-	-1036	-0-	20474	2			N	-0-					-0-

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
06	29250	X	14677	-0-	-14573	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	11138	-0-	-19087	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
08	25451	X	-0-	-0-	-25451	-0-					N	-0-					-0-
09	18000	X	2931	-0-	-15069	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	3175	-0-	-13379	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
*11	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			N	-0-					-0-

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
06	6630	X	4608	-0-	-2022	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	2936	-0-	-3915	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	3969	-0-	-2882	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4913	-0-	-1297	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4765	-0-	-1652	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4380	-0-	-240	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

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
06	12090	X	10594	-0-	-1496	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	1450	-0-	-5432	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
10	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8815	-0-	-1775	-0-	8815	2			N	-0-					-0-

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
06	16680	X	12884	-0-	-3796	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14867	-0-	-1718	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	15051	-0-	-1534	-0-	15051	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	15331	-0-	-29	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	14708	-0-	-172	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	12789	-0-	-1791	-0-	12789	2			N	-0-					-0-

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
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
10	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	38100	X	35125	-0-	-2975	-0-	35125	2			N	-0-					-0-
07	38440	X	34118	-0-	-4322	-0-	34118	2			N	-0-					-0-
08	37231	X	34589	-0-	-2642	-0-	34589	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	33386	-0-	-2644	-0-	33386	2			N	-0-					-0-
10	37231	X	33017	-0-	-4214	-0-	33017	2			N	-0-					-0-
11	35130	X	31469	-0-	-3661	-0-	31469	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

06	56460	X	42115	-0-	-14345	-0-	42115	2			N	-0-					-0-
07	58342	X	42120	-0-	-16222	-0-	42120	2			N	-0-					-0-
08	52204	X	39907	-0-	-12297	-0-	39907	2			N	-0-					-0-
09	46200	X	37428	-0-	-8772	-0-	37428	2			N	-0-					-0-
10	43524	X	37617	-0-	-5907	-0-	37617	2			N	-0-					-0-
11	42120	X	34499	-0-	-7621	-0-	34499	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

06	16740	X	14972	-0-	-1768	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	15775	-0-	-779	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	14332	-0-	-1695	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	13941	-0-	-1479	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	14139	-0-	-1640	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13289	-0-	-1981	-0-	13289	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

06	43950	X	39976	-0-	-3974	-0-	39976	2			N	-0-					-0-
07	43710	X	37627	-0-	-6083	-0-	37627	2			N	-0-					-0-
08	43710	X	37673	-0-	-6037	-0-	37673	2			N	-0-					-0-
09	41970	X	37526	-0-	-4444	-0-	37526	2			N	-0-					-0-
10	42470	X	38216	-0-	-4254	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
11	39990	X	36769	-0-	-3221	-0-	36769	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

06	24660	X	19363	-0-	-5297	-0-	19363	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	4980	-0-	-20502	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	1411	-0-	-23296	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	6747	-0-	-15033	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	21668	-0-	-559	-0-	21668	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	18442	-0-	-908	-0-	18442	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

06	21420	X	17838	-0-	-3582	-0-	17838	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	18249	-0-	-3141	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
08	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
09	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
10	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	18741	-0-	-99	-0-	18741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23220	X	21548	-0-	-1672	-0-	21548	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	21094	-0-	-2218	-0-	21094	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	20919	-0-	-1742	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	19669	-0-	-1871	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	19860	-0-	-2398	-0-	19860	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	18235	-0-	-3305	-0-	18235	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

06	19860	X	19391	-0-	-469	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	20098	-0-	-424	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	18949	-0-	-1542	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	18320	-0-	-1510	-0-	18320	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	18817	-0-	-1271	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	18009	-0-	-1431	-0-	18009	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

06	22980	X	20201	-0-	-2779	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	20042	-0-	-3208	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	14854	-0-	-8396	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	13915	-0-	-8585	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	18622	-0-	-2241	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	13264	-0-	-6926	-0-	13264	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

06	23460	X	19728	-0-	-3732	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	20228	-0-	-4014	-0-	20228	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	20574	-0-	-2521	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	19425	-0-	-2925	-0-	19425	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	19656	-0-	-1765	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	18799	-0-	-1121	-0-	18799	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

06	38640	X	36659	-0-	-1981	-0-	36659	2			N	-0-					-0-
07	39928	X	35312	-0-	-4616	-0-	35312	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	35549	-0-	-1806	-0-	35549	2			N	-0-					-0-
09	36660	X	33735	-0-	-2925	-0-	33735	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	35214	-0-	-2668	-0-	35214	2			N	-0-					-0-
11	36660	X	32604	-0-	-4056	-0-	32604	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

06	35970	X	30845	-0-	-5125	-0-	30845	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	29367	-0-	-6035	-0-	29367	2			N	-0-					-0-
08	33294	X	27733	-0-	-5561	-0-	27733	2			N	-0-					-0-
09	31500	X	28466	-0-	-3034	-0-	28466	2			N	-0-					-0-
10	32240	X	28672	-0-	-3568	-0-	28672	2			N	-0-					-0-
11	30840	X	26808	-0-	-4032	-0-	26808	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

06	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
07	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
08	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	13461	-0-	-3399	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	14132	-0-	-3290	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	13611	-0-	-3249	-0-	13611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 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
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 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
06	22620	X	20308	-0-	-2312	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	16560	-0-	-5729	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	17787	-0-	-3820	-0-	17787	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	17537	-0-	-2893	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	16694	-0-	-4293	-0-	16694	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	15116	-0-	-5194	-0-	15116	2			N	-0-					-0-

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
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	8308	X	5898	-0-	-2410	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
09	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
10	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7676	-0-	-454	-0-	7676	2			N	-0-					-0-

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
06	33720	X	30895	-0-	-2825	-0-	30895	2			N	-0-					-0-
07	34069	X	30909	-0-	-3160	-0-	30909	2			N	-0-					-0-
08	33387	X	30180	-0-	-3207	-0-	30180	2			N	-0-					-0-
09	31830	X	28554	-0-	-3276	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
10	32147	X	28841	-0-	-3306	-0-	28841	2			N	-0-					-0-
11	30900	X	27244	-0-	-3656	-0-	27244	2			N	-0-					-0-

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
06	11370	X	10990	-0-	-380	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10466	-0-	-1252	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10128	-0-	-1311	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	9806	-0-	-1174	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9823	-0-	-1523	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	9710	-0-	-1270	-0-	9710	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
07	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
08	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
09	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
10	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12660	-0-	-870	-0-	12660	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39000	X	33851	-0-	-5149	-0-	33851	2			N	-0-					-0-
07	40300	X	36138	-0-	-4162	-0-	36138	2			N	-0-					-0-
08	38874	X	35360	-0-	-3514	-0-	35360	2			N	-0-					-0-
09	37620	X	33833	-0-	-3787	-0-	33833	2			N	-0-					-0-
10	37665	X	32209	-0-	-5456	-0-	32209	2			N	-0-					-0-
11	34980	X	25085	-0-	-9895	-0-	25085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37140	X	34438	-0-	-2702	-0-	34438	2			N	-0-					-0-
07	38378	X	32547	-0-	-5831	-0-	32547	2			N	-0-					-0-
08	36053	X	34161	-0-	-1892	-0-	34161	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	30489	-0-	-3951	-0-	30489	2			N	-0-					-0-
10	35588	X	31739	-0-	-3849	-0-	31739	2			N	-0-					-0-
11	34440	X	28807	-0-	-5633	-0-	28807	2			N	-0-					-0-

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
06	30450	X	23151	-0-	-7299	-0-	23151	2			N	-0-					-0-
07	30194	X	21618	-0-	-8576	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
08	28520	X	865	-0-	-27655	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	26580	X	24770	-0-	-1810	-0-	24770	2			N	-0-					-0-
10	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	24826	2			N	-0-					-0-
*11	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	24479	2			N	-0-					-0-

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
06	12600	X	12106	-0-	-494	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
07	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
08	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
09	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
10	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
*11	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-

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
06	19860	X	16228	-0-	-3632	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	15963	-0-	-3598	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	15883	-0-	-3399	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	16380	-0-	-1350	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14820	-0-	-2106	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14401	-0-	-1829	-0-	14401	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 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
06	14610	X	13515	-0-	-1095	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12615	-0-	-2079	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13993	-0-	-484	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12492	-0-	-1518	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	13873	-0-	-108	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12219	-0-	-1311	-0-	12219	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 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
06	9750	X	9311	-0-	-439	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8553	-0-	-1677	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	1459	-0-	-8771	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	1389	-0-	-8511	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
11	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 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
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28230	X	24598	-0-	-3632	-0-	24598	2			N	-0-					-0-
07	27683	X	24340	-0-	-3343	-0-	24340	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	23304	-0-	-3046	-0-	23304	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	21442	-0-	-3308	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	21619	-0-	-3801	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	19655	-0-	-4945	-0-	19655	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

06	5100	X	196	-0-	-4904	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	2148	-0-	-3122	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	131	-0-	-5139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

06	36510	X	34412	-0-	-2098	-0-	34412	2			N	-0-					-0-
07	41898	X	41898	-0-	-0-	-0-	41898	2			N	-0-					-0-
08	44269	X	44269	-0-	-0-	-0-	44269	2			N	-0-					-0-
09	36510	X	35927	-0-	-583	-0-	35927	2			N	-0-					-0-
10	37727	X	36124	-0-	-1603	-0-	36124	2			N	-0-					-0-
11	36510	X	30724	-0-	-5786	-0-	30724	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

06	16200	X	11526	-0-	-4674	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	6276	-0-	-10464	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	1575	-0-	-15165	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	15012	-0-	-1188	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
10	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
*11	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

06	26670	X	17077	-0-	-9593	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	18767	-0-	-8699	-0-	18767	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	22233	-0-	-3962	-0-	22233	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	21396	-0-	-3954	-0-	21396	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	24762	-0-	-1433	-0-	24762	2			N	-0-					-0-
*11	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	23380	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

06	21780	X	15417	-0-	-6363	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
07	28111	X	28111	-0-	-0-	-0-	28111	2			N	-0-					-0-
08	27925	X	27925	-0-	-0-	-0-	27925	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	20577	-0-	-3693	-0-	20577	2			N	-0-					-0-
10	28117	X	17745	-0-	-10372	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	18684	-0-	-8526	-0-	18684	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

06	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	17637	2			N	-0-					-0-
07	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	18164	2			N	-0-					-0-
08	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
09	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
10	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
*11	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	13208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	17550	X	15529	-0-	-2021	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	11347	-0-	-6106	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	16052	-0-	-812	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	15604	-0-	-716	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	13768	-0-	-2383	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14665	-0-	-875	-0-	14665	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

06	76710	X	46186	-0-	-30524	-0-	46186	2			N	-0-					-0-
07	68262	X	44717	-0-	-23545	-0-	44717	2			N	-0-					-0-
08	67704	X	39769	-0-	-27935	-0-	39769	2			N	-0-					-0-
09	59760	X	40016	-0-	-19744	-0-	40016	2			N	-0-					-0-
10	54560	X	37345	-0-	-17215	-0-	37345	2			N	-0-					-0-
11	46200	X	35769	-0-	-10431	-0-	35769	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

06	21720	X	17024	-0-	-4696	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	16814	-0-	-5630	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	20165	-0-	-1225	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
09	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
10	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	20465	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	19423	-0-	-77	-0-	19423	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

06	21660	X	20490	-0-	-1170	-0-	20490	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	20668	-0-	-1714	-0-	20668	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	15095	-0-	-7039	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	19856	-0-	-634	-0-	19856	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	9449	-0-	-11724	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	18790	-0-	-1700	-0-	18790	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

06	26880	X	13701	-0-	-13179	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	15383	-0-	-11990	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
08	27373	X	2645	-0-	-24728	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
09	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	25046	2			N	-0-					-0-
10	29751	X	29751	-0-	-0-	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
*11	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	24976	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

06	32850	X	30075	-0-	-2775	-0-	30075	2			N	-0-					-0-
07	31961	X	30222	-0-	-1739	-0-	30222	2			N	-0-					-0-
08	31899	X	29960	-0-	-1939	-0-	29960	2			N	-0-					-0-
09	30090	X	27613	-0-	-2477	-0-	27613	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	28339	-0-	-2754	-0-	28339	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	27259	-0-	-2831	-0-	27259	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

06	19650	X	17618	-0-	-2032	-0-	17618	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	19392	-0-	-2463	-0-	19392	2			N	-0-					-0-
08	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
09	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	17297	-0-	-3659	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	21570	-0-	-1050	-0-	21570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	10770	X	880	-0-	-9890	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
08	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
09	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
10	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
*11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

06	54690	X	37584	-0-	-17106	-0-	37584	2			N	-0-					-0-
07	49724	X	35643	-0-	-14081	-0-	35643	2			N	-0-					-0-
08	48267	X	33200	-0-	-15067	-0-	33200	2			N	-0-					-0-
09	42540	X	32399	-0-	-10141	-0-	32399	2			N	-0-					-0-
10	41199	X	30716	-0-	-10483	-0-	30716	2			N	-0-					-0-
11	37590	X	29542	-0-	-8048	-0-	29542	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

06	32760	X	-0-	-0-	-32760	-0-					N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

*02	16044	X	-0-	-0-	-16044	-0-					N	-0-					-0-
*03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*04	12330	X	1278	-0-	-11052	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*05	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
*06	24037	X	24037	-0-	-0-	-0-	24037	2			N	-0-					-0-
*07	17907	X	17907	-0-	-0-	-0-	17907	2			N	-0-					-0-
*08	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
*09	22440	X	17590	-0-	-4850	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	22016	-0-	-1172	-0-	22016	2			N	-0-					-0-
11	22440	X	15267	-0-	-7173	-0-	15267	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

06	19110	X	17597	-0-	-1513	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	18829	-0-	-918	-0-	18829	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	19197	-0-	-178	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	14069	-0-	-4531	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	5759	-0-	-13461	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	8155	-0-	-10415	-0-	8155	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

06	20190	X	8482	-0-	-11708	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	12800	-0-	-7598	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	13696	-0-	-6578	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	2641	-0-	-15809	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	7049	-0-	-5754	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	2409	-0-	-10851	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	16620	X	13659	-0-	-2961	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	13537	-0-	-2614	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	13439	-0-	-2154	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	10510	-0-	-4580	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	10699	-0-	-4274	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	9245	-0-	-4405	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

06	22590	X	19529	-0-	-3061	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
07	24738	X	19340	-0-	-5398	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	8993	-0-	-15745	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	11886	-0-	-12054	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	11674	-0-	-11204	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	11439	-0-	-8091	-0-	11439	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

06	8340	X	5255	-0-	-3085	-0-	5242	2	13	9	N	12					98
07	8618	X	5196	-0-	-3422	-0-	5178	2	18	9	N	16	51	1			63
08	8618	X	5710	-0-	-2908	-0-	5691	2	19	9	N	17					80
09	5310	X	4940	-0-	-370	-0-	4931	2	9	9	N	8					88
10	5487	X	3881	-0-	-1606	-0-	3856	2	25	9	N	23					111
11	5520	X	3963	-0-	-1557	-0-	3950	2	13	9	N	12	57	1			66

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
11	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

06	30570	X	23539	-0-	-7031	-0-	23539	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	27760	-0-	-2806	-0-	27760	2			N	-0-					-0-
08	29295	X	26014	-0-	-3281	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	24628	-0-	-2822	-0-	24628	2			N	-0-					-0-
10	27745	X	24480	-0-	-3265	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
11	26850	X	22000	-0-	-4850	-0-	22000	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

06	135540	X	53262	-0-	-82278	-0-	53262	2			N	-0-					-0-
07	80879	X	49945	-0-	-30934	-0-	49945	2			N	-0-					-0-
08	74679	X	47890	-0-	-26789	-0-	47890	2			N	-0-					-0-
09	64290	X	44616	-0-	-19674	-0-	44616	2			N	-0-					-0-
10	59985	X	41759	-0-	-18226	-0-	41759	2			N	-0-					-0-
11	53250	X	39975	-0-	-13275	-0-	39975	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

06	25170	X	24932	-0-	-238	-0-	24932	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	24581	-0-	-1087	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	24443	-0-	-1225	-0-	24443	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	24193	-0-	-737	-0-	24193	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	24415	-0-	-1346	-0-	24415	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	23065	-0-	-1865	-0-	23065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32820	X	30724	-0-	-2096	-0-	30724	2			N	-0-					-0-
07	36148	X	36148	-0-	-0-	-0-	36148	2			N	-0-					-0-
08	34320	X	34320	-0-	-0-	-0-	34320	2			N	-0-					-0-
09	32130	X	28941	-0-	-3189	-0-	28941	2			N	-0-					-0-
10	36146	X	32002	-0-	-4144	-0-	32002	2			N	-0-					-0-
11	34980	X	29720	-0-	-5260	-0-	29720	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

06	24030	X	22348	-0-	-1682	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	24806	-0-	-25	-0-	24806	2			N	-0-					-0-
08	25110	X	22469	-0-	-2641	-0-	22469	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	21337	-0-	-2963	-0-	21337	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	22389	-0-	-2721	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	20891	-0-	-3109	-0-	20891	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

06	33660	X	23300	-0-	-10360	-0-	23300	2			N	-0-					-0-
07	34472	X	20732	-0-	-13740	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
08	32271	X	20776	-0-	-11495	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	12514	-0-	-16586	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
10	25916	X	17786	-0-	-8130	-0-	17786	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	16797	-0-	-6513	-0-	16797	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

06	85800	X	62380	-0-	-23420	-0-	62380	2			N	-0-					-0-
07	81065	X	62549	-0-	-18516	-0-	62549	2			N	-0-					-0-
08	77345	X	60821	-0-	-16524	-0-	60821	2			N	-0-					-0-
09	68160	X	56096	-0-	-12064	-0-	56096	2			N	-0-					-0-
10	67177	X	56081	-0-	-11096	-0-	56081	2			N	-0-					-0-
11	62370	X	57232	-0-	-5138	-0-	57232	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

06	121770	X	64459	-0-	-57311	-0-	64459	2			N	-0-					-0-
07	113584	X	57914	-0-	-55670	-0-	57914	2			N	-0-					-0-
08	89776	X	54294	-0-	-35482	-0-	54294	2			N	-0-					-0-
09	76920	X	50847	-0-	-26073	-0-	50847	2			N	-0-					-0-
10	73532	X	43609	-0-	-29923	-0-	43609	2			N	-0-					-0-
11	64470	X	44925	-0-	-19545	-0-	44925	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

06	24960	X	17727	-0-	-7233	-0-	17727	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	16251	-0-	-9541	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	18530	-0-	-4875	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	18674	-0-	-2206	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
10	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	22087	2			N	-0-					-0-
*11	22839	X	22839	-0-	-0-	-0-	22839	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

06	36630	X	34411	-0-	-2219	-0-	34411	2			N	-0-					-0-
07	37851	X	34847	-0-	-3004	-0-	34847	2			N	-0-					-0-
08	37820	X	34026	-0-	-3794	-0-	34026	2			N	-0-					-0-
09	35010	X	31472	-0-	-3538	-0-	31472	2			N	-0-					-0-
10	35557	X	31332	-0-	-4225	-0-	31332	2			N	-0-					-0-
11	34410	X	28410	-0-	-6000	-0-	28410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	37110	X	32955	-0-	-4155	-0-	32955	2			N	-0-					-0-
07	37572	X	31150	-0-	-6422	-0-	31150	2			N	-0-					-0-
08	36797	X	32388	-0-	-4409	-0-	32388	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	31600	-0-	-3020	-0-	31600	2			N	-0-					-0-
10	34596	X	32496	-0-	-2100	-0-	32496	2			N	-0-					-0-
11	32970	X	30342	-0-	-2628	-0-	30342	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

06	33150	X	29143	-0-	-4007	-0-	29143	2			N	-0-					-0-
07	34038	X	29370	-0-	-4668	-0-	29370	2			N	-0-					-0-
08	32829	X	29645	-0-	-3184	-0-	29645	2			N	-0-					-0-
09	31110	X	28372	-0-	-2738	-0-	28372	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	25920	-0-	-4894	-0-	25920	2			N	-0-					-0-
11	29130	X	24070	-0-	-5060	-0-	24070	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

06	12270	X	901	-0-	-11369	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	4890	-0-	-7789	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
09	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
10	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7252	-0-	-1028	-0-	7252	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

06	39150	X	36647	-0-	-2503	-0-	36647	2			N	-0-					-0-
07	39649	X	36713	-0-	-2936	-0-	36713	2			N	-0-					-0-
08	38564	X	35778	-0-	-2786	-0-	35778	2			N	-0-					-0-
09	37320	X	33942	-0-	-3378	-0-	33942	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	34384	-0-	-3498	-0-	34384	2			N	-0-					-0-
11	36660	X	32497	-0-	-4163	-0-	32497	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

06	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	20751	-0-	-1600	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
08	25343	X	25343	-0-	-0-	-0-	25343	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	23296	-0-	-494	-0-	23296	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	21687	-0-	-2896	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
11	24540	X	18059	-0-	-6481	-0-	18059	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

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-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65820	X	42014	-0-	-23806	-0-	42014	2			N	-0-					-0-
07	58280	X	40422	-0-	-17858	-0-	40422	2			N	-0-					-0-
08	56141	X	37181	-0-	-18960	-0-	37181	2			N	-0-					-0-
09	48930	X	36944	-0-	-11986	-0-	36944	2			N	-0-					-0-
10	46748	X	34336	-0-	-12412	-0-	34336	2			N	-0-					-0-
11	42000	X	32269	-0-	-9731	-0-	32269	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

06	26520	X	23229	-0-	-3291	-0-	23229	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	22843	-0-	-3755	-0-	22843	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	21969	-0-	-3854	-0-	21969	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	20842	-0-	-2918	-0-	20842	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	20841	-0-	-3153	-0-	20841	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	20047	-0-	-3173	-0-	20047	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

06	31380	X	29009	-0-	-2371	-0-	29009	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	29270	-0-	-2443	-0-	29270	2			N	-0-					-0-
08	30969	X	28768	-0-	-2201	-0-	28768	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	27443	-0-	-2077	-0-	27443	2			N	-0-					-0-
10	29977	X	27624	-0-	-2353	-0-	27624	2			N	-0-					-0-
11	29010	X	26266	-0-	-2744	-0-	26266	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

06	36810	X	32762	-0-	-4048	-0-	32762	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	33776	-0-	-2711	-0-	33776	2			N	-0-					-0-
08	36425	X	33339	-0-	-3086	-0-	33339	2			N	-0-					-0-
09	34260	X	31953	-0-	-2307	-0-	31953	2			N	-0-					-0-
10	34596	X	32336	-0-	-2260	-0-	32336	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	29954	-0-	-2806	-0-	29954	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

06	15630	X	15301	-0-	-329	-0-	15271	2	30	9	N	27					138
07	16151	X	13737	-0-	-2414	-0-	13691	2	46	9	N	42	95	1			85
08	16151	X	14331	-0-	-1820	-0-	14303	2	28	9	N	25					110
09	15300	X	13418	-0-	-1882	-0-	13388	2	30	9	N	27					137
10	15810	X	13616	-0-	-2194	-0-	13614	2	2	9	N	2					139
11	15300	X	13739	-0-	-1561	-0-	13698	2	41	9	N	37	101	1			75

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

06	39030	X	35995	-0-	-3035	-0-	35995	2			N	-0-					-0-
07	40083	X	34651	-0-	-5432	-0-	34651	2			N	-0-					-0-
08	39184	X	35114	-0-	-4070	-0-	35114	2			N	-0-					-0-
09	37920	X	33707	-0-	-4213	-0-	33707	2			N	-0-					-0-
10	39184	X	35136	-0-	-4048	-0-	35136	2			N	-0-					-0-
11	36000	X	33407	-0-	-2593	-0-	33407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19200	X	15638	-0-	-3562	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16597	-0-	-3243	-0-	16597	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	16172	-0-	-3513	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16152	-0-	-1458	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
10	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	14426	-0-	-1624	-0-	14426	2			N	-0-					-0-

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
06	27120	X	21179	-0-	-5941	-0-	21179	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	20414	-0-	-6897	-0-	20414	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	24721	-0-	-1815	-0-	24721	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	21213	-0-	-3387	-0-	21213	2			N	-0-					-0-
10	26229	X	26229	-0-	-0-	-0-	26229	2			N	-0-					-0-
*11	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	26936	2			N	-0-					-0-

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
06	19980	X	19549	-0-	-431	-0-	19549	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	18253	-0-	-2393	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	19205	-0-	-1658	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	18846	-0-	-1344	-0-	18846	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	19374	-0-	-1489	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	17172	-0-	-2388	-0-	17172	2			N	-0-					-0-

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
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-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	-0-					-0-
*03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
*04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
*05	6138	X	4454	-0-	-1684	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
*06	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
*07	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
*08	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
*09	12240	X	6842	-0-	-5398	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
10	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
*11	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40350	X	39121	-0-	-1229	-0-	39121	2			N	-0-					-0-
07	40548	X	38136	-0-	-2412	-0-	38136	2			N	-0-					-0-
08	39370	X	36959	-0-	-2411	-0-	36959	2			N	-0-					-0-
09	39120	X	35897	-0-	-3223	-0-	35897	2			N	-0-					-0-
10	40424	X	35501	-0-	-4923	-0-	35501	2			N	-0-					-0-
11	39120	X	33508	-0-	-5612	-0-	33508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

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

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

06	31710	X	29336	-0-	-2374	-0-	29336	2			N	-0-					-0-
07	32302	X	28917	-0-	-3385	-0-	28917	2			N	-0-					-0-
08	31279	X	27650	-0-	-3629	-0-	27650	2			N	-0-					-0-
09	29820	X	25875	-0-	-3945	-0-	25875	2			N	-0-					-0-
10	30318	X	25908	-0-	-4410	-0-	25908	2			N	-0-					-0-
11	29340	X	23321	-0-	-6019	-0-	23321	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

06	44400	X	37111	-0-	-7289	-0-	37111	2			N	-0-					-0-
07	41633	X	10177	-0-	-31456	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
08	41633	X	-0-	-0-	-41633	-0-					N	-0-					-0-
09	38940	X	25501	-0-	-13439	-0-	25501	2			N	-0-					-0-
10	41469	X	41469	-0-	-0-	-0-	41469	2			N	-0-					-0-
*11	37187	X	37187	-0-	-0-	-0-	37187	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

06	27120	X	26759	-0-	-361	-0-	26759	2			N	-0-					-0-
07	27812	X	27812	-0-	-0-	-0-	27812	2			N	-0-					-0-
08	27867	X	27867	-0-	-0-	-0-	27867	2			N	-0-					-0-
09	26760	X	24430	-0-	-2330	-0-	24430	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	25153	-0-	-2654	-0-	25153	2			N	-0-					-0-
11	26970	X	24042	-0-	-2928	-0-	24042	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

06	28740	X	26950	-0-	-1790	-0-	26950	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	27494	-0-	-1646	-0-	27494	2			N	-0-					-0-
08	28024	X	26850	-0-	-1174	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	25438	-0-	-1682	-0-	25438	2			N	-0-					-0-
10	27838	X	25664	-0-	-2174	-0-	25664	2			N	-0-					-0-
11	26940	X	24168	-0-	-2772	-0-	24168	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

06	17460	X	15872	-0-	-1588	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	15500	-0-	-2387	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	14860	-0-	-2531	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	14306	-0-	-2044	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15108	-0-	-1415	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	13934	-0-	-1936	-0-	13934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	15483	2			N	-0-					-0-
*03	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
*04	15600	X	13458	-0-	-2142	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
*05	17143	X	11403	-0-	-5740	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
*06	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
*07	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18594	2			N	-0-					-0-
*08	16523	X	15122	-0-	-1401	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
*09	18690	X	6839	-0-	-11851	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	7851	-0-	-11462	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	4653	-0-	-14037	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

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
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4226	2	7	9	N	6					83
07	5704	X	3458	-0-	-2246	-0-	3447	2	11	9	N	10	49	1			44
08	5704	X	2202	-0-	-3502	-0-	2194	2	8	9	N	7					51
09	5520	X	5431	-0-	-89	-0-	5421	2	10	9	N	9					60
10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5390	2	29	9	N	26					86
*11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4417	2	21	9	N	19	27	1			78

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	24240	X	10423	-0-	-13817	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	15787	-0-	-9261	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	19507	-0-	-5541	-0-	19507	2			N	-0-					-0-
09	22950	X	18529	-0-	-4421	-0-	18529	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	18180	-0-	-2404	-0-	18180	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	14125	-0-	-4745	-0-	14125	2			N	-0-					-0-

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
06	21854	X	21854	-0-	-0-	-0-	21854	2			N	-0-					-0-
07	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	21827	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	21775	-0-	-514	-0-	21775	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	20800	-0-	-1040	-0-	20800	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	20885	-0-	-1683	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	18264	-0-	-3576	-0-	18264	2			N	-0-					-0-

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
06	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	21154	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	17388	-0-	-8497	-0-	17388	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	15954	-0-	-9931	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	21227	-0-	-3823	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	21293	-0-	-3135	-0-	21293	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	20512	-0-	-638	-0-	20512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24210	X	22139	-0-	-2071	-0-	22139	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	17915	-0-	-6885	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	19601	-0-	-4827	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
09	22140	X	21216	-0-	-924	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	21512	-0-	-1366	-0-	21512	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	20229	-0-	-1911	-0-	20229	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

06	29520	X	26811	-0-	-2709	-0-	26811	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	26871	-0-	-3199	-0-	26871	2			N	-0-					-0-
08	28799	X	25864	-0-	-2935	-0-	25864	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	23998	-0-	-3692	-0-	23998	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	23378	-0-	-4956	-0-	23378	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	23207	-0-	-3613	-0-	23207	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

06	13860	X	10342	-0-	-3518	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	10300	-0-	-4022	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
08	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
09	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
10	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	12146	-0-	-3004	-0-	12146	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

06	7770	X	3197	-0-	-4573	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	7920	-0-	-2434	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9116	-0-	-1238	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	4519	-0-	-5501	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
11	8820	X	5154	-0-	-3666	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

06	22170	X	20373	-0-	-1797	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	22245	-0-	-230	-0-	22245	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	21506	-0-	-969	-0-	21506	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	20503	-0-	-647	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	20087	-0-	-2171	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	19228	-0-	-2312	-0-	19228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	1289	-0-	-2311	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	1762	-0-	-10266	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	1121	-0-	-10907	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	1114	-0-	-10526	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	740	-0-	-1027	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

06	17010	X	14692	-0-	-2318	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15242	-0-	-940	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	15183	-0-	-999	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	13825	-0-	-1445	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14454	-0-	-798	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13126	-0-	-1634	-0-	13126	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

06	22980	X	564	-0-	-22416	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	9874	-0-	-13872	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	6214	-0-	-17408	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	18385	-0-	-4025	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
10	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	19227	2			N	-0-					-0-
*11	21291	X	21291	-0-	-0-	-0-	21291	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

06	38910	X	34592	-0-	-4318	-0-	34592	2			N	-0-					-0-
07	38781	X	34127	-0-	-4654	-0-	34127	2			N	-0-					-0-
08	40021	X	33002	-0-	-7019	-0-	33002	2			N	-0-					-0-
09	38730	X	30098	-0-	-8632	-0-	30098	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	32831	-0-	-7190	-0-	32831	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	30133	-0-	-4457	-0-	30133	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

06	26490	X	17224	-0-	-9266	-0-	17224	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	14140	-0-	-13233	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	15166	-0-	-8022	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	18703	-0-	-3737	-0-	18703	2			N	-0-					-0-
10	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
*11	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18584	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

06	18180	X	15002	-0-	-3178	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	14144	-0-	-3309	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	14604	-0-	-2849	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	14998	-0-	-1892	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	13348	-0-	-2710	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	12346	-0-	-2654	-0-	12346	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

06	16920	X	14256	-0-	-2664	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14227	-0-	-2358	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14164	-0-	-1956	-0-	14164	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	14804	-0-	-376	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14803	-0-	-139	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13999	-0-	-251	-0-	13999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

06	31860	X	28706	-0-	-3154	-0-	28706	2			N	-0-					-0-
07	32922	X	28508	-0-	-4414	-0-	28508	2			N	-0-					-0-
08	32922	X	27526	-0-	-5396	-0-	27526	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	26349	-0-	-3171	-0-	26349	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	26175	-0-	-3523	-0-	26175	2			N	-0-					-0-
11	28710	X	24446	-0-	-4264	-0-	24446	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

06	31080	X	27429	-0-	-3651	-0-	27429	2			N	-0-					-0-
07	30876	X	26871	-0-	-4005	-0-	26871	2			N	-0-					-0-
08	30814	X	26558	-0-	-4256	-0-	26558	2			N	-0-					-0-
09	28140	X	26068	-0-	-2072	-0-	26068	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	25616	-0-	-2718	-0-	25616	2			N	-0-					-0-
11	27420	X	23809	-0-	-3611	-0-	23809	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

06	29940	X	25139	-0-	-4801	-0-	25139	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	24452	-0-	-6114	-0-	24452	2			N	-0-					-0-
08	30194	X	24816	-0-	-5378	-0-	24816	2			N	-0-					-0-
09	28230	X	24149	-0-	-4081	-0-	24149	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	23451	-0-	-2992	-0-	23451	2			N	-0-					-0-
11	25140	X	24136	-0-	-1004	-0-	24136	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

06	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	18726	2			N	-0-					-0-
07	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
08	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	16558	2			N	-0-					-0-
09	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
10	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	21772	2			N	-0-					-0-
*11	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	72461	-0-	72461	253055	72461	2			N	-0-					-0-
07	0	W	62648	-0-	62648	315703	62648	2			N	-0-					-0-
08	0	W	55505	-0-	55505	371208	55505	2			N	-0-					-0-
09	418939	X	47731	-0-	-371208	-0-	47731	2			N	-0-					-0-
10	92783	X	45204	-0-	-47579	-0-	45204	2			N	-0-					-0-
11	72450	X	40474	-0-	-31976	-0-	40474	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

06	51480	X	38308	-0-	-13172	-0-	38308	2			N	-0-					-0-
07	47213	X	37314	-0-	-9899	-0-	37314	2			N	-0-					-0-
08	46903	X	34709	-0-	-12194	-0-	34709	2			N	-0-					-0-
09	42180	X	34460	-0-	-7720	-0-	34460	2			N	-0-					-0-
10	41013	X	33117	-0-	-7896	-0-	33117	2			N	-0-					-0-
11	38310	X	32075	-0-	-6235	-0-	32075	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

06	27585	X	27585	-0-	-0-	-0-	27585	2			N	-0-					-0-
07	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	26839	2			N	-0-					-0-
08	26464	X	26464	-0-	-0-	-0-	26464	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	15464	-0-	-12136	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	15831	-0-	-12689	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
11	27600	X	18376	-0-	-9224	-0-	18376	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

06	16950	X	4868	-0-	-12082	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	12534	-0-	-4981	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
08	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
09	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
10	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	24117	2			N	-0-					-0-
*11	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

06	22290	X	19980	-0-	-2310	-0-	19980	2			N	-0-					32
07	23033	X	18117	-0-	-4916	-0-	18117	2			N	-0-					32
08	20739	X	16640	-0-	-4099	-0-	16640	2			N	-0-					32
09	20070	X	15649	-0-	-4421	-0-	15649	2			N	-0-					32
10	20646	X	18549	-0-	-2097	-0-	18549	2			N	-0-					32
11	19980	X	18113	-0-	-1867	-0-	18113	2			N	-0-					32

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

06	18630	X	18460	-0-	-170	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	16881	-0-	-1564	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	17771	-0-	-550	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	16667	-0-	-1783	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	16015	-0-	-3050	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	14628	-0-	-3822	-0-	14628	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

06	49680	X	38832	-0-	-10848	-0-	38832	2			N	-0-					-0-
07	46407	X	38351	-0-	-8056	-0-	38351	2			N	-0-					-0-
08	46159	X	36596	-0-	-9563	-0-	36596	2			N	-0-					-0-
09	41640	X	36225	-0-	-5415	-0-	36225	2			N	-0-					-0-
10	40455	X	32079	-0-	-8376	-0-	32079	2			N	-0-					-0-
11	38820	X	32883	-0-	-5937	-0-	32883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	3480	X	2047	-0-	-1433	-0-	2040	2	7	9	Y	6					46
07	3565	X	60	-0-	-3505	-0-	54	2	6	9	Y	5	39	1			12
08	3565	X	123	-0-	-3442	-0-	112	2	11	9	Y	10					22
09	3150	X	17	-0-	-3133	-0-	9	2	8	9	Y	7					29
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	12					41
*11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2609	2	1	9	Y	1					42

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

06	30330	X	26102	-0-	-4228	-0-	26102	2			N	-0-					29
07	31341	X	25488	-0-	-5853	-0-	25488	2			N	-0-					29
08	31341	X	26871	-0-	-4470	-0-	26871	2			N	-0-					29
09	26100	X	25784	-0-	-316	-0-	25784	2			N	-0-					29
10	26970	X	20427	-0-	-6543	-0-	20427	2			N	-0-					29
11	26100	X	20229	-0-	-5871	-0-	20229	2			N	-0-					29

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

06	12450	X	9697	-0-	-2753	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11564	-0-	-836	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9714	-0-	-1725	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8194	-0-	-1496	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	8405	-0-	-3158	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	7245	-0-	-3945	-0-	7245	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

06	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	16555	2			N	-0-					-0-
07	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
08	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
09	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	20917	2			N	-0-					-0-
10	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	3475	-0-	-16055	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

06	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	16759	-0-	-2523	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	16947	-0-	-2335	-0-	16947	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	16826	-0-	-1834	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17357	-0-	-1925	-0-	17357	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	15566	-0-	-2104	-0-	15566	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

06	44070	X	40878	-0-	-3192	-0-	40878	2			N	-0-					-0-
07	45539	X	41150	-0-	-4389	-0-	41150	2			N	-0-					-0-
08	44950	X	39711	-0-	-5239	-0-	39711	2			N	-0-					-0-
09	41280	X	35892	-0-	-5388	-0-	35892	2			N	-0-					-0-
10	42656	X	35487	-0-	-7169	-0-	35487	2			N	-0-					-0-
11	40890	X	32524	-0-	-8366	-0-	32524	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

06	25590	X	22073	-0-	-3517	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	21896	-0-	-4547	-0-	21896	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	21134	-0-	-4565	-0-	21134	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	18937	-0-	-4913	-0-	18937	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	18873	-0-	-4408	-0-	18873	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	17664	-0-	-4416	-0-	17664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10710	X	7347	-0-	-3363	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
07	25299	X	25299	-0-	-0-	-0-	25299	2			N	-0-					-0-
08	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	25433	2			N	-0-					-0-
09	27557	X	27557	-0-	-0-	-0-	27557	2			N	-0-					-0-
10	28878	X	28878	-0-	-0-	-0-	28878	2			N	-0-					-0-
*11	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24711	2			N	-0-					-0-

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
06	48960	X	45468	-0-	-3492	-0-	45468	2			N	-0-					-0-
07	50468	X	45454	-0-	-5014	-0-	45454	2			N	-0-					-0-
08	50468	X	43027	-0-	-7441	-0-	43027	2			N	-0-					-0-
09	46170	X	40586	-0-	-5584	-0-	40586	2			N	-0-					-0-
10	47368	X	42031	-0-	-5337	-0-	42031	2			N	-0-					-0-
11	45480	X	39348	-0-	-6132	-0-	39348	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
09	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					-0-
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
*11	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	21469	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16800	X	14151	-0-	-2649	-0-	14151	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	14111	-0-	-2722	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	13605	-0-	-2732	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	12075	-0-	-3165	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	12340	-0-	-2881	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	11666	-0-	-2494	-0-	11666	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20700	X	9	-0-	-20691	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	3495	-0-	-13152	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	18095	2			N	-0-					-0-
09	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
10	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	25770	2			N	-0-					-0-
*11	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	20170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

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

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

06	26730	X	23130	-0-	-3600	-0-	23130	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	23715	-0-	-2573	-0-	23715	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	22885	-0-	-3403	-0-	22885	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	22017	-0-	-2583	-0-	22017	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	21968	-0-	-2522	-0-	21968	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	21159	-0-	-1971	-0-	21159	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

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-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

06	26310	X	24103	-0-	-2207	-0-	24103	2			N	-0-					-0-
07	27187	X	24022	-0-	-3165	-0-	24022	2			N	-0-					-0-
08	26660	X	24275	-0-	-2385	-0-	24275	2			N	-0-					-0-
09	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	25445	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	23399	-0-	-1494	-0-	23399	2			N	-0-					-0-
11	24090	X	22973	-0-	-1117	-0-	22973	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

06	15510	X	10978	-0-	-4532	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	1802	-0-	-13853	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	12411	-0-	-3244	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
09	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
10	19113	X	19113	-0-	-0-	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
*11	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	18487	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

06	117150	X	70864	-0-	-46286	-0-	70864	2			N	-0-					-0-
07	121055	X	60153	-0-	-60902	-0-	60153	2			N	-0-					-0-
08	121055	X	51095	-0-	-69960	-0-	51095	2			N	-0-					-0-
09	117150	X	44116	-0-	-73034	-0-	44116	2			N	-0-					-0-
10	83204	X	41357	-0-	-41847	-0-	41357	2			N	-0-					-0-
11	70860	X	35899	-0-	-34961	-0-	35899	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

06	28950	X	21635	-0-	-7315	-0-	21635	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	22193	-0-	-7319	-0-	22193	2			N	-0-					-0-
08	27590	X	21448	-0-	-6142	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	20237	-0-	-4063	-0-	20237	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	19614	-0-	-2737	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	19663	-0-	-1967	-0-	19663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	29820	X	19891	-0-	-9929	-0-	19891	2			N	-0-					-0-
07	30969	X	29907	-0-	-1062	-0-	29907	2			N	-0-					-0-
08	31432	X	31432	-0-	-0-	-0-	31432	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	27095	-0-	-2875	-0-	27095	2			N	-0-					-0-
10	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	33068	2			N	-0-					-0-
*11	30794	X	30794	-0-	-0-	-0-	30794	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

06	30210	X	27316	-0-	-2894	-0-	27316	2			N	-0-					-0-
07	31031	X	27777	-0-	-3254	-0-	27777	2			N	-0-					-0-
08	29481	X	27977	-0-	-1504	-0-	27977	2			N	-0-					-0-
09	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	27668	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	27724	-0-	-517	-0-	27724	2			N	-0-					-0-
11	27330	X	26759	-0-	-571	-0-	26759	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

06	28560	X	26039	-0-	-2521	-0-	26039	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	25991	-0-	-3521	-0-	25991	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	25354	-0-	-2949	-0-	25354	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	23054	-0-	-3856	-0-	23054	2			N	-0-					-0-
10	26908	X	22847	-0-	-4061	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	21274	-0-	-4766	-0-	21274	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

06	23340	X	18384	-0-	-4956	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	18486	-0-	-3803	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	17795	-0-	-4494	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	17315	-0-	-3235	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
10	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
*11	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	19918	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

06	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	20055	-0-	-2172	-0-	20055	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	19494	-0-	-2733	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	18525	-0-	-2985	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	18475	-0-	-3039	-0-	18475	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	15916	-0-	-4544	-0-	15916	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

06	54540	X	48469	-0-	-6071	-0-	48469	2			N	-0-					-0-
07	56358	X	47690	-0-	-8668	-0-	47690	2			N	-0-					-0-
08	55397	X	47128	-0-	-8269	-0-	47128	2			N	-0-					-0-
09	52380	X	44037	-0-	-8343	-0-	44037	2			N	-0-					-0-
10	50096	X	35640	-0-	-14456	-0-	35640	2			N	-0-					-0-
11	48480	X	41749	-0-	-6731	-0-	41749	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

06	31380	X	30131	-0-	-1249	-0-	30131	2			N	-0-					-0-
07	32993	X	32993	-0-	-0-	-0-	32993	2			N	-0-					-0-
08	33474	X	33474	-0-	-0-	-0-	33474	2			N	-0-					-0-
09	31424	X	31424	-0-	-0-	-0-	31424	2			N	-0-					-0-
10	32984	X	31403	-0-	-1581	-0-	31403	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	29523	-0-	-2877	-0-	29523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	19050	X	18096	-0-	-954	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	19407	-0-	-278	-0-	19407	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	14022	-0-	-3710	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	13118	-0-	-4972	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	15707	-0-	-3699	-0-	15707	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	17736	-0-	-1044	-0-	17736	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

06	27480	X	25273	-0-	-2207	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	24389	-0-	-4007	-0-	24389	2			N	-0-					-0-
08	28086	X	25860	-0-	-2226	-0-	25860	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	21017	-0-	-6163	-0-	21017	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	23055	-0-	-5031	-0-	23055	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	23595	-0-	-1665	-0-	23595	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

06	20700	X	16164	-0-	-4536	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	16107	-0-	-4601	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	15420	-0-	-4234	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	13400	-0-	-4390	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	14067	-0-	-3262	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
*11	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	16749	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

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-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

06	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
07	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
08	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	8907	-0-	-1413	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9598	-0-	-1066	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8418	-0-	-1902	-0-	8418	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

06	31860	X	28461	-0-	-3399	-0-	28461	2			N	-0-					-0-
07	30876	X	28569	-0-	-2307	-0-	28569	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	28078	-0-	-2798	-0-	28078	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	26294	-0-	-3016	-0-	26294	2			N	-0-					-0-
10	29419	X	27172	-0-	-2247	-0-	27172	2			N	-0-					-0-
11	28470	X	25692	-0-	-2778	-0-	25692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	63259	-0-	63259	202876	63259	2			N	-0-					-0-
07	0	W	54039	-0-	54039	256915	54039	2			N	-0-					-0-
08	0	W	46986	-0-	46986	303901	46986	2			N	-0-					-0-
09	343856	X	39955	-0-	-303901	-0-	39955	2			N	-0-					-0-
10	82832	X	38430	-0-	-44402	-0-	38430	2			N	-0-					-0-
11	63270	X	33421	-0-	-29849	-0-	33421	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

06	41940	X	36429	-0-	-5511	-0-	36429	2			N	-0-					-0-
07	42687	X	38077	-0-	-4610	-0-	38077	2			N	-0-					-0-
08	40982	X	40028	-0-	-954	-0-	40028	2			N	-0-					-0-
09	38027	X	38027	-0-	-0-	-0-	38027	2			N	-0-					-0-
10	38412	X	38412	-0-	-0-	-0-	38412	2			N	-0-					-0-
11	38730	X	36287	-0-	-2443	-0-	36287	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

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-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

06	34110	X	31470	-0-	-2640	-0-	31470	2			N	-0-					-0-
07	34751	X	31433	-0-	-3318	-0-	31433	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	30215	-0-	-3637	-0-	30215	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	29298	-0-	-2322	-0-	29298	2			N	-0-					-0-
10	32519	X	29645	-0-	-2874	-0-	29645	2			N	-0-					-0-
11	31470	X	27767	-0-	-3703	-0-	27767	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

06	7230	X	4974	-0-	-2256	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4928	-0-	-1613	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4914	-0-	-449	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3616	-0-	-1530	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	2520	-0-	-2460	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

06	12240	X	9264	-0-	-2976	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	7082	-0-	-5566	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	9275	-0-	-3094	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8021	-0-	-2539	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	6581	-0-	-3649	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7537	-0-	-1733	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	40230	X	36163	-0-	-4067	-0-	36163	2			N	-0-					-0-
07	38998	X	36520	-0-	-2478	-0-	36520	2			N	-0-					-0-
08	38998	X	35111	-0-	-3887	-0-	35111	2			N	-0-					-0-
09	37560	X	34571	-0-	-2989	-0-	34571	2			N	-0-					-0-
10	38161	X	34125	-0-	-4036	-0-	34125	2			N	-0-					-0-
11	36150	X	32563	-0-	-3587	-0-	32563	2			N	-0-					-0-

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
06	31537	X	31537	-0-	-0-	-0-	31537	2			N	-0-					-0-
07	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	28515	2			N	-0-					-0-
08	27877	X	27877	-0-	-0-	-0-	27877	2			N	-0-					-0-
09	26074	X	26074	-0-	-0-	-0-	26074	2			N	-0-					-0-
10	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	24200	2			N	-0-					-0-
*11	22925	X	22925	-0-	-0-	-0-	22925	2			N	-0-					-0-

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
06	28380	X	23089	-0-	-5291	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	24499	-0-	-1417	-0-	24499	2			N	-0-					-0-
08	25916	X	18283	-0-	-7633	-0-	18283	2			N	-0-					-0-
09	25080	X	16135	-0-	-8945	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	23525	-0-	-965	-0-	23525	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	17884	-0-	-5816	-0-	17884	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16740	X	6127	-0-	-10613	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	10164	-0-	-6483	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	11278	-0-	-4718	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	6983	-0-	-4957	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8214	-0-	-1954	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	6740	-0-	-4180	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

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
06	18870	X	8917	-0-	-9953	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	8344	-0-	-11155	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	6697	-0-	-12802	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9820	-0-	-890	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8262	-0-	-945	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
*11	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-

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
06	24960	X	17389	-0-	-7571	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	15440	-0-	-5113	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	14959	-0-	-5439	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	14015	-0-	-4255	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	15249	-0-	-3630	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	16007	-0-	-1393	-0-	16007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	194670	X	110070	-0-	-84600	-0-	110070	2			N	-0-					-0-
07	170593	X	109090	-0-	-61503	-0-	109090	2			N	-0-					-0-
08	150722	X	103913	-0-	-46809	-0-	103913	2			N	-0-					-0-
09	132270	X	96211	-0-	-36059	-0-	96211	2			N	-0-					-0-
10	126852	X	95258	-0-	-31594	-0-	95258	2			N	-0-					-0-
11	110070	X	87588	-0-	-22482	-0-	87588	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

06	3600	X	2746	-0-	-854	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3285	-0-	-1241	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3353	-0-	-1204	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3459	-0-	-951	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	2894	-0-	-1663	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1555	-0-	-1685	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

06	25200	X	24106	-0-	-1094	-0-	24106	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	23811	-0-	-1361	-0-	23811	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	23133	-0-	-2039	-0-	23133	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	21598	-0-	-2762	-0-	21598	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	22813	-0-	-2111	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	21716	-0-	-2404	-0-	21716	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

06	10950	X	8004	-0-	-2946	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10729	-0-	-586	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10176	-0-	-1139	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	4151	-0-	-6799	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	3145	-0-	-7581	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 10931 - 12052

06	54510	X	49744	-0-	-4766	-0-	49744	2			N	-0-					-0-
07	56327	X	48939	-0-	-7388	-0-	48939	2			N	-0-					-0-
08	56327	X	46954	-0-	-9373	-0-	46954	2			N	-0-					-0-
09	54030	X	44091	-0-	-9939	-0-	44091	2			N	-0-					-0-
10	53816	X	44097	-0-	-9719	-0-	44097	2			N	-0-					-0-
11	49740	X	41031	-0-	-8709	-0-	41031	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

06	26074	X	26074	-0-	-0-	-0-	26074	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	25406	-0-	-2866	-0-	25406	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	21745	-0-	-6527	-0-	21745	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	21312	-0-	-6048	-0-	21312	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	19023	-0-	-7916	-0-	19023	2			N	-0-					-0-
11	26070	X	17904	-0-	-8166	-0-	17904	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

06	79050	X	70389	-0-	-8661	-0-	70389	2			N	-0-					-0-
07	81685	X	69520	-0-	-12165	-0-	69520	2			N	-0-					-0-
08	81685	X	66672	-0-	-15013	-0-	66672	2			N	-0-					-0-
09	74580	X	61523	-0-	-13057	-0-	61523	2			N	-0-					-0-
10	75950	X	61556	-0-	-14394	-0-	61556	2			N	-0-					-0-
11	70380	X	58986	-0-	-11394	-0-	58986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26820	X	24397	-0-	-2423	-0-	24397	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	23317	-0-	-4397	-0-	23317	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	21774	-0-	-4700	-0-	21774	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	20203	-0-	-4937	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	20357	-0-	-4846	-0-	20357	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	19196	-0-	-5194	-0-	19196	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

06	42600	X	36836	-0-	-5764	-0-	36836	2			N	-0-					-0-
07	42873	X	36579	-0-	-6294	-0-	36579	2			N	-0-					-0-
08	40796	X	36522	-0-	-4274	-0-	36522	2			N	-0-					-0-
09	38250	X	34801	-0-	-3449	-0-	34801	2			N	-0-					-0-
10	39091	X	34194	-0-	-4897	-0-	34194	2			N	-0-					-0-
11	36840	X	32095	-0-	-4745	-0-	32095	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

06	44640	X	32733	-0-	-11907	-0-	32733	2			N	-0-					-0-
07	40765	X	31018	-0-	-9747	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
08	39432	X	30846	-0-	-8586	-0-	30846	2			N	-0-					-0-
09	33840	X	27796	-0-	-6044	-0-	27796	2			N	-0-					-0-
10	34968	X	27416	-0-	-7552	-0-	27416	2			N	-0-					-0-
11	32730	X	27485	-0-	-5245	-0-	27485	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

06	18060	X	13115	-0-	-4945	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	13065	-0-	-5597	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	12641	-0-	-6021	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	11753	-0-	-2767	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11223	-0-	-2324	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12794	-0-	-316	-0-	12794	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

06	32880	X	26513	-0-	-6367	-0-	26513	2			N	-0-					-0-
07	33976	X	26963	-0-	-7013	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
08	33015	X	26775	-0-	-6240	-0-	26775	2			N	-0-					-0-
09	30090	X	26270	-0-	-3820	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	24456	-0-	-5118	-0-	24456	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	24534	-0-	-1986	-0-	24534	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

06	59400	X	55379	-0-	-4021	-0-	55379	2			N	-0-					-0-
07	58280	X	55287	-0-	-2993	-0-	55287	2			N	-0-					-0-
08	58280	X	52259	-0-	-6021	-0-	52259	2			N	-0-					-0-
09	55380	X	51861	-0-	-3519	-0-	51861	2			N	-0-					-0-
10	57226	X	54088	-0-	-3138	-0-	54088	2			N	-0-					-0-
11	55380	X	52465	-0-	-2915	-0-	52465	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 10532 - 14195

06	30480	X	25348	-0-	-5132	-0-	25348	2			N	-0-					-0-
07	30845	X	25120	-0-	-5725	-0-	25120	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	24543	-0-	-5403	-0-	24543	2			N	-0-					-0-
09	27780	X	23829	-0-	-3951	-0-	23829	2			N	-0-					-0-
10	26598	X	22493	-0-	-4105	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	22382	-0-	-2968	-0-	22382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	60990	X	54914	-0-	-6076	-0-	54914	2			N	-0-					-0-
07	61256	X	54381	-0-	-6875	-0-	54381	2			N	-0-					-0-
08	60016	X	54155	-0-	-5861	-0-	54155	2			N	-0-					-0-
09	55950	X	52028	-0-	-3922	-0-	52028	2			N	-0-					-0-
10	57474	X	54083	-0-	-3391	-0-	54083	2			N	-0-					-0-
11	54900	X	50560	-0-	-4340	-0-	50560	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

06	50700	X	40865	-0-	-9835	-0-	40865	2			N	-0-					-0-
07	51026	X	44625	-0-	-6401	-0-	44625	2			N	-0-					-0-
08	51026	X	43634	-0-	-7392	-0-	43634	2			N	-0-					-0-
09	47400	X	40135	-0-	-7265	-0-	40135	2			N	-0-					-0-
10	46190	X	39559	-0-	-6631	-0-	39559	2			N	-0-					-0-
11	43200	X	39966	-0-	-3234	-0-	39966	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

06	53580	X	43021	-0-	-10559	-0-	43021	2			N	-0-					-0-
07	53816	X	52626	-0-	-1190	-0-	52626	2			N	-0-					-0-
08	52483	X	50459	-0-	-2024	-0-	50459	2			N	-0-					-0-
09	49591	X	49591	-0-	-0-	-0-	49591	2			N	-0-					-0-
10	52638	X	50865	-0-	-1773	-0-	50865	2			N	-0-					-0-
11	50940	X	48464	-0-	-2476	-0-	48464	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

06	22410	X	-0-	-0-	-22410	-0-					N	-0-					-0-
07	40641	X	40641	-0-	-0-	-0-	40641	2			N	-0-					-0-
08	54069	X	54069	-0-	-0-	-0-	54069	2			N	-0-					-0-
09	47196	X	47196	-0-	-0-	-0-	47196	2			N	-0-					-0-
10	45091	X	45091	-0-	-0-	-0-	45091	2			N	-0-					-0-
11	45930	X	41069	-0-	-4861	-0-	41069	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

06	63630	X	56181	-0-	-7449	-0-	56181	2			N	-0-					-0-
07	64914	X	57035	-0-	-7879	-0-	57035	2			N	-0-					-0-
08	64418	X	55920	-0-	-8498	-0-	55920	2			N	-0-					-0-
09	58020	X	52612	-0-	-5408	-0-	52612	2			N	-0-					-0-
10	58745	X	46124	-0-	-12621	-0-	46124	2			N	-0-					-0-
11	56190	X	49100	-0-	-7090	-0-	49100	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

06	53700	X	48321	-0-	-5379	-0-	48321	2			N	-0-					-0-
07	53351	X	48204	-0-	-5147	-0-	48204	2			N	-0-					-0-
08	53351	X	50839	-0-	-2512	-0-	50839	2			N	-0-					-0-
09	50310	X	48361	-0-	-1949	-0-	48361	2			N	-0-					-0-
10	49941	X	49048	-0-	-893	-0-	49048	2			N	-0-					-0-
11	49200	X	46445	-0-	-2755	-0-	46445	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

06	32790	X	29680	-0-	-3110	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
07	33263	X	31457	-0-	-1806	-0-	31457	2			N	-0-					-0-
08	32581	X	30539	-0-	-2042	-0-	30539	2			N	-0-					-0-
09	31110	X	29060	-0-	-2050	-0-	29060	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	29717	-0-	-2089	-0-	29717	2			N	-0-					-0-
11	30450	X	28155	-0-	-2295	-0-	28155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	42956	X	42956	-0-	-0-	-0-	42956	2			N	-0-					-0-
08	68642	X	68642	-0-	-0-	-0-	68642	2			N	-0-					-0-
09	59209	X	59209	-0-	-0-	-0-	59209	2			N	-0-					-0-
10	56253	X	56253	-0-	-0-	-0-	56253	2			N	-0-					-0-
*11	51407	X	51407	-0-	-0-	-0-	51407	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

06	52710	X	51711	-0-	-999	-0-	51711	2			N	-0-					-0-
07	53320	X	51108	-0-	-2212	-0-	51108	2			N	-0-					-0-
08	54188	X	48529	-0-	-5659	-0-	48529	2			N	-0-					-0-
09	52440	X	45866	-0-	-6574	-0-	45866	2			N	-0-					-0-
10	54188	X	48892	-0-	-5296	-0-	48892	2			N	-0-					-0-
11	51720	X	46827	-0-	-4893	-0-	46827	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

06	70290	X	59667	-0-	-10623	-0-	59667	2			N	-0-					-0-
07	70866	X	60036	-0-	-10830	-0-	60036	2			N	-0-					-0-
08	68975	X	58690	-0-	-10285	-0-	58690	2			N	-0-					-0-
09	65100	X	56006	-0-	-9094	-0-	56006	2			N	-0-					-0-
10	61938	X	56559	-0-	-5379	-0-	56559	2			N	-0-					-0-
11	59670	X	53626	-0-	-6044	-0-	53626	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

06	34080	X	29256	-0-	-4824	-0-	29256	2			N	-0-					-0-
07	34689	X	30585	-0-	-4104	-0-	30585	2			N	-0-					-0-
08	34069	X	31431	-0-	-2638	-0-	31431	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	30189	-0-	-2361	-0-	30189	2			N	-0-					-0-
10	33046	X	30687	-0-	-2359	-0-	30687	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	29124	-0-	-1296	-0-	29124	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

06	68640	X	59440	-0-	-9200	-0-	59440	2			N	-0-					-0-
07	69967	X	59832	-0-	-10135	-0-	59832	2			N	-0-					-0-
08	68727	X	58210	-0-	-10517	-0-	58210	2			N	-0-					-0-
09	64890	X	55661	-0-	-9229	-0-	55661	2			N	-0-					-0-
10	64201	X	56540	-0-	-7661	-0-	56540	2			N	-0-					-0-
11	59430	X	51148	-0-	-8282	-0-	51148	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

06	42810	X	38435	-0-	-4375	-0-	38435	2			N	-0-					-0-
07	42687	X	37716	-0-	-4971	-0-	37716	2			N	-0-					-0-
08	42377	X	36397	-0-	-5980	-0-	36397	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	35042	-0-	-3388	-0-	35042	2			N	-0-					-0-
10	39711	X	34292	-0-	-5419	-0-	34292	2			N	-0-					-0-
11	38430	X	32253	-0-	-6177	-0-	32253	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

06	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
07	22535	X	22535	-0-	-0-	-0-	22535	2			N	-0-					-0-
08	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
09	23995	X	23995	-0-	-0-	-0-	23995	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	22980	-0-	-766	-0-	22980	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	14856	-0-	-8124	-0-	14856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40920	X	34991	-0-	-5929	-0-	34991	2			N	-0-					-0-
07	40796	X	36032	-0-	-4764	-0-	36032	2			N	-0-					-0-
08	38781	X	35042	-0-	-3739	-0-	35042	2			N	-0-					-0-
09	37530	X	33634	-0-	-3896	-0-	33634	2			N	-0-					-0-
10	37200	X	33976	-0-	-3224	-0-	33976	2			N	-0-					-0-
11	34980	X	31465	-0-	-3515	-0-	31465	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

06	51180	X	47731	-0-	-3449	-0-	47731	2			N	-0-					-0-
07	52514	X	47635	-0-	-4879	-0-	47635	2			N	-0-					-0-
08	52514	X	45930	-0-	-6584	-0-	45930	2			N	-0-					-0-
09	49200	X	44005	-0-	-5195	-0-	44005	2			N	-0-					-0-
10	50189	X	45021	-0-	-5168	-0-	45021	2			N	-0-					-0-
11	47730	X	43048	-0-	-4682	-0-	43048	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

06	50070	X	44285	-0-	-5785	-0-	44285	2			N	-0-					-0-
07	50499	X	44040	-0-	-6459	-0-	44040	2			N	-0-					-0-
08	50096	X	43506	-0-	-6590	-0-	43506	2			N	-0-					-0-
09	46800	X	39950	-0-	-6850	-0-	39950	2			N	-0-					-0-
10	45756	X	39866	-0-	-5890	-0-	39866	2			N	-0-					-0-
11	44280	X	39204	-0-	-5076	-0-	39204	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

06	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3616	-0-	-2708	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4309	-0-	-2015	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4120	-0-	-2000	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	3311	-0-	-1804	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3291	-0-	-1209	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3405	2	11	9	Y	10					77
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4179	2	9	9	Y	8	62	1			23
08	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	3401	2	18	9	Y	16					39
09	3420	X	3167	-0-	-253	-0-	3155	2	12	9	Y	11					50
10	4185	X	3530	-0-	-655	-0-	3510	2	20	9	Y	18					68
11	4050	X	3625	-0-	-425	-0-	3624	2	1	9	Y	1					69

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

06	7050	X	323	-0-	-6727	-0-	306	2	17	9	Y	15					109
07	6479	X	2098	-0-	-4381	-0-	2085	2	13	9	Y	12	95	1			26
08	5797	X	5211	-0-	-586	-0-	5183	2	28	9	Y	25					51
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3907	2	20	9	Y	18					69
10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2383	2	31	9	Y	28					97
11	5040	X	3115	-0-	-1925	-0-	3114	2	1	9	Y	1					98

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

06	61200	X	51366	-0-	-9834	-0-	51366	2			N	-0-					-0-
07	63116	X	49595	-0-	-13521	-0-	49595	2			N	-0-					-0-
08	59303	X	47948	-0-	-11355	-0-	47948	2			N	-0-					-0-
09	57150	X	44314	-0-	-12836	-0-	44314	2			N	-0-					-0-
10	53072	X	43442	-0-	-9630	-0-	43442	2			N	-0-					-0-
11	51360	X	40297	-0-	-11063	-0-	40297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	55200	X	34234	-0-	-20966	-0-	34234	2			Y	-0-					-0-
07	55335	X	31517	-0-	-23818	-0-	31517	2			Y	-0-					-0-
08	51801	X	31586	-0-	-20215	-0-	31586	2			Y	-0-					-0-
09	43470	X	30823	-0-	-12647	-0-	30823	2			Y	-0-					-0-
10	39494	X	27625	-0-	-11869	-0-	27625	2			Y	-0-					-0-
11	34230	X	28805	-0-	-5425	-0-	28805	2			Y	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

06	30900	X	27622	-0-	-3278	-0-	27622	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	28687	-0-	-3243	-0-	28687	2			N	-0-					-0-
08	31930	X	29466	-0-	-2464	-0-	29466	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	26215	-0-	-1415	-0-	26215	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	25769	-0-	-2906	-0-	25769	2			N	-0-					-0-
11	28530	X	24201	-0-	-4329	-0-	24201	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

06	41970	X	36662	-0-	-5308	-0-	36662	2			N	-0-					-0-
07	43369	X	38576	-0-	-4793	-0-	38576	2			N	-0-					-0-
08	43121	X	37086	-0-	-6035	-0-	37086	2			N	-0-					-0-
09	41730	X	35073	-0-	-6657	-0-	35073	2			N	-0-					-0-
10	40486	X	35686	-0-	-4800	-0-	35686	2			N	-0-					-0-
11	37320	X	32806	-0-	-4514	-0-	32806	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

06	47550	X	35972	-0-	-11578	-0-	35944	2	28	9	Y	25	25	1			4
07	48484	X	33112	-0-	-15372	-0-	33076	2	36	9	Y	33	35	1			2
08	45105	X	32957	-0-	-12148	-0-	32937	2	20	9	Y	18					20
09	41760	X	30598	-0-	-11162	-0-	30598	2			Y	-0-	16	1			4
10	39246	X	27624	-0-	-11622	-0-	27624	2			Y	-0-					4
11	35970	X	13102	-0-	-22868	-0-	13087	2	15	9	Y	14	17	1			1

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

06	60840	X	47773	-0-	-13067	-0-	47707	2	66	9	Y	60	58	1			13
07	61535	X	47662	-0-	-13873	-0-	47576	2	86	9	Y	78	83	1			8
08	55862	X	47024	-0-	-8838	-0-	46977	2	47	9	Y	43					51
09	50220	X	43027	-0-	-7193	-0-	43027	2			Y	-0-	40	1			11
10	50871	X	46131	-0-	-4740	-0-	46131	2			Y	-0-					11
*11	48677	X	48677	-0-	-0-	-0-	48638	2	39	9	Y	35	40	1			6

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

06	79781	X	79781	-0-	-0-	-0-	79781	2			N	-0-					-0-
07	81454	X	81454	-0-	-0-	-0-	81454	2			N	-0-					-0-
08	69573	X	69573	-0-	-0-	-0-	69573	2			N	-0-					-0-
09	75709	X	75709	-0-	-0-	-0-	75709	2			N	-0-					-0-
10	74217	X	74217	-0-	-0-	-0-	74217	2			N	-0-					-0-
*11	69484	X	69484	-0-	-0-	-0-	69484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	50730	X	45790	-0-	-4940	-0-	45790	2			N	-0-					-0-
07	52421	X	45066	-0-	-7355	-0-	45066	2			N	-0-					-0-
08	52421	X	44244	-0-	-8177	-0-	44244	2			N	-0-					-0-
09	50340	X	40936	-0-	-9404	-0-	40936	2			N	-0-					-0-
10	49538	X	40890	-0-	-8648	-0-	40890	2			N	-0-					-0-
11	45780	X	38095	-0-	-7685	-0-	38095	2			N	-0-					-0-

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
06	46890	X	40734	-0-	-6156	-0-	40734	2			N	-0-					-0-
07	48453	X	41636	-0-	-6817	-0-	41636	2			N	-0-					-0-
08	46531	X	40660	-0-	-5871	-0-	40660	2			N	-0-					-0-
09	43140	X	39107	-0-	-4033	-0-	39107	2			N	-0-					-0-
10	43493	X	39099	-0-	-4394	-0-	39099	2			N	-0-					-0-
11	40740	X	37104	-0-	-3636	-0-	37104	2			N	-0-					-0-

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
06	25992	X	25992	-0-	-0-	-0-	25992	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	25220	-0-	-2122	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
08	27776	X	25203	-0-	-2573	-0-	25203	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	24448	-0-	-2432	-0-	24448	2			N	-0-					-0-
10	27776	X	23353	-0-	-4423	-0-	23353	2			N	-0-					-0-
11	25980	X	22615	-0-	-3365	-0-	22615	2			N	-0-					-0-

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
06	42180	X	35364	-0-	-6816	-0-	35364	2			N	-0-					-0-
07	43586	X	35911	-0-	-7675	-0-	35911	2			N	-0-					-0-
08	43586	X	36764	-0-	-6822	-0-	36764	2			N	-0-					-0-
09	37980	X	35005	-0-	-2975	-0-	35005	2			N	-0-					-0-
10	37510	X	32257	-0-	-5253	-0-	32257	2			N	-0-					-0-
11	35580	X	32080	-0-	-3500	-0-	32080	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218070	X	144800	-0-	-73270	-0-	144800	2			N	-0-					-0-
07	225339	X	133512	-0-	-91827	-0-	133512	2			N	-0-					-0-
08	225339	X	122618	-0-	-102721	-0-	122618	2			N	-0-					-0-
09	198030	X	111212	-0-	-86818	-0-	111212	2			N	-0-					-0-
10	172794	X	108213	-0-	-64581	-0-	108213	2			N	-0-					-0-
11	144810	X	101659	-0-	-43151	-0-	101659	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28260	X	19597	-0-	-8663	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	22106	-0-	-7096	-0-	22106	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	21327	-0-	-7007	-0-	21327	2			N	-0-					-0-
09	26820	X	19235	-0-	-7585	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	19284	-0-	-2819	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	18460	-0-	-2930	-0-	18460	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54600	X	40786	-0-	-13814	-0-	40786	2			N	-0-					-0-
07	56420	X	39009	-0-	-17411	-0-	39009	2			N	-0-					-0-
08	53878	X	36749	-0-	-17129	-0-	36749	2			N	-0-					-0-
09	46830	X	33670	-0-	-13160	-0-	33670	2			N	-0-					-0-
10	44919	X	33338	-0-	-11581	-0-	33338	2			N	-0-					-0-
11	40800	X	30680	-0-	-10120	-0-	30680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

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

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

06	11160	X	451	-0-	-10709	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	345	-0-	-10164	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	392	-0-	-4785	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	570	X	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	465	X	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	450	X	324	-0-	-126	-0-	324	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

06	33360	X	27137	-0-	-6223	-0-	27137	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	27137	-0-	-6653	-0-	27137	2			N	-0-					-0-
08	32209	X	26000	-0-	-6209	-0-	26000	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	24014	-0-	-5326	-0-	24014	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	25037	-0-	-3483	-0-	25037	2			N	-0-					-0-
11	27150	X	23464	-0-	-3686	-0-	23464	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

06	36180	X	29188	-0-	-6992	-0-	29188	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	29165	-0-	-7198	-0-	29165	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	28538	-0-	-6244	-0-	28538	2			N	-0-					-0-
09	31920	X	26541	-0-	-5379	-0-	26541	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	26320	-0-	-4277	-0-	26320	2			N	-0-					-0-
11	29190	X	24622	-0-	-4568	-0-	24622	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

06	32850	X	26053	-0-	-6797	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	25701	-0-	-6539	-0-	25701	2			N	-0-					-0-
08	30659	X	25402	-0-	-5257	-0-	25402	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	23704	-0-	-4256	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	23665	-0-	-4142	-0-	23665	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	22052	-0-	-3988	-0-	22052	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 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
06	55410	X	44952	-0-	-10458	-0-	44952	2			N	-0-					-0-
07	57257	X	43534	-0-	-13723	-0-	43534	2			N	-0-					-0-
08	57257	X	40246	-0-	-17011	-0-	40246	2			N	-0-					-0-
09	51990	X	36383	-0-	-15607	-0-	36383	2			N	-0-					-0-
10	48887	X	36859	-0-	-12028	-0-	36859	2			N	-0-					-0-
11	44940	X	34772	-0-	-10168	-0-	34772	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

06	27210	X	25813	-0-	-1397	-0-	25813	2			Y	-0-					-0-
07	27590	X	23666	-0-	-3924	-0-	23666	2			Y	-0-					-0-
08	28272	X	22927	-0-	-5345	-0-	22927	2			Y	-0-					-0-
09	27360	X	21115	-0-	-6245	-0-	21115	2			Y	-0-					-0-
10	28272	X	20723	-0-	-7549	-0-	20723	2			Y	-0-					-0-
11	25800	X	20059	-0-	-5741	-0-	20059	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

06	31740	X	27064	-0-	-4676	-0-	27064	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	26744	-0-	-4318	-0-	26744	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	26084	-0-	-3862	-0-	26084	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	24627	-0-	-4353	-0-	24627	2			N	-0-					-0-
10	28055	X	25086	-0-	-2969	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	23345	-0-	-3715	-0-	23345	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

06	27180	X	23297	-0-	-3883	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	23182	-0-	-3199	-0-	23182	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	18905	-0-	-7073	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	18209	-0-	-6931	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	18585	-0-	-6401	-0-	18585	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	18849	-0-	-4461	-0-	18849	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

06	33360	X	27889	-0-	-5471	-0-	27889	2			N	-0-					-0-
07	32612	X	27545	-0-	-5067	-0-	27545	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	26574	-0-	-2659	-0-	26574	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	24333	-0-	-3567	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	24705	-0-	-4125	-0-	24705	2			N	-0-					-0-
11	27900	X	22814	-0-	-5086	-0-	22814	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

06	40560	X	33979	-0-	-6581	-0-	33979	2			N	-0-					-0-
07	40114	X	34022	-0-	-6092	-0-	34022	2			N	-0-					-0-
08	38688	X	33014	-0-	-5674	-0-	33014	2			N	-0-					-0-
09	36150	X	30677	-0-	-5473	-0-	30677	2			N	-0-					-0-
10	35898	X	30976	-0-	-4922	-0-	30976	2			N	-0-					-0-
11	33990	X	29122	-0-	-4868	-0-	29122	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

06	35700	X	29499	-0-	-6201	-0-	29499	2			N	-0-					-0-
07	35340	X	29257	-0-	-6083	-0-	29257	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	28114	-0-	-4746	-0-	28114	2			N	-0-					-0-
09	31800	X	25591	-0-	-6209	-0-	25591	2			N	-0-					-0-
10	31279	X	25653	-0-	-5626	-0-	25653	2			N	-0-					-0-
11	29490	X	23776	-0-	-5714	-0-	23776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	208740	X	65205	-0-	-143535	-0-	65205	2			N	-0-					-0-
07	215698	X	62009	-0-	-153689	-0-	62009	2			N	-0-					-0-
08	215698	X	60525	-0-	-155173	-0-	60525	2			N	-0-					-0-
09	208740	X	58200	-0-	-150540	-0-	58200	2			N	-0-					-0-
10	215698	X	59356	-0-	-156342	-0-	59356	2			N	-0-					-0-
11	65220	X	55088	-0-	-10132	-0-	55088	2			N	-0-					-0-

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
06	57360	X	47604	-0-	-9756	-0-	47604	2			Y	-0-					-0-
07	68665	X	46984	-0-	-21681	-0-	46984	2			Y	-0-					-0-
08	68665	X	43140	-0-	-25525	-0-	43140	2			Y	-0-					-0-
09	66450	X	38784	-0-	-27666	-0-	38784	2			Y	-0-					-0-
10	57443	X	38930	-0-	-18513	-0-	38930	2			Y	-0-					-0-
11	47610	X	35885	-0-	-11725	-0-	35885	2			Y	-0-					-0-

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
06	47084	X	47084	-0-	-0-	-0-	47029	2	55	9	Y	50	44	1			8
07	66960	X	43728	-0-	-23232	-0-	43656	2	72	9	Y	65	68	1			5
08	66960	X	39752	-0-	-27208	-0-	39712	2	40	9	Y	36					41
09	64800	X	35983	-0-	-28817	-0-	35982	2	1	9	Y	1	33	1			9
10	52142	X	36324	-0-	-15818	-0-	36324	2			Y	-0-					9
11	47070	X	32023	-0-	-15047	-0-	31991	2	32	9	Y	29	33	1			5

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
06	74280	X	57944	-0-	-16336	-0-	57944	2			N	-0-					-0-
07	72168	X	56977	-0-	-15191	-0-	56977	2			N	-0-					-0-
08	70029	X	54440	-0-	-15589	-0-	54440	2			N	-0-					-0-
09	63180	X	50970	-0-	-12210	-0-	50970	2			N	-0-					-0-
10	62124	X	48966	-0-	-13158	-0-	48966	2			N	-0-					-0-
11	57930	X	47616	-0-	-10314	-0-	47616	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179606	X	61497	-0-	-118109	-0-	61497	2			Y	-0-					-0-
07	52616	X	52616	-0-	-0-	-0-	52616	2			Y	-0-					-0-
08	74338	X	46637	-0-	-27701	-0-	46637	2			Y	-0-					-0-
09	71940	X	41041	-0-	-30899	-0-	41041	2			Y	-0-					-0-
10	74338	X	38658	-0-	-35680	-0-	38658	2			Y	-0-					-0-
11	61500	X	35234	-0-	-26266	-0-	35234	2			Y	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		11697	-0-	11697	11697	11690	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	86658	X	74961	-0-	-11697	-0-	74913	2	48	9	Y	44	42	1			3
08	70638	X	70638	-0-	-0-	-0-	70612	2	26	9	Y	24					27
09	62186	X	62186	-0-	-0-	-0-	62186	2			Y	-0-	21	1			6
10	74958	X	56676	-0-	-18282	-0-	56676	2			Y	-0-					6
11	72540	X	50115	-0-	-22425	-0-	50094	2	21	9	Y	19	22	1			3

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92460	X	65522	-0-	-26938	-0-	65522	2			N	-0-					-0-
07	85157	X	64601	-0-	-20556	-0-	64601	2			N	-0-					-0-
08	80879	X	62823	-0-	-18056	-0-	62823	2			N	-0-					-0-
09	76650	X	59168	-0-	-17482	-0-	59168	2			N	-0-					-0-
10	73687	X	60315	-0-	-13372	-0-	60315	2			N	-0-					-0-
11	65520	X	55933	-0-	-9587	-0-	55933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		34414	-0-	34414	34414	34377	2	37	9	Y	34	29	1			5
07	124900	X	90486	-0-	-34414	-0-	90357	2	129	9	Y	117	114	1			8
08	67666	X	67666	-0-	-0-	-0-	67594	2	72	9	Y	65					73
09	54733	X	54733	-0-	-0-	-0-	54733	2			Y	-0-	59	1			14
10	90489	X	49687	-0-	-40802	-0-	49687	2			Y	-0-					14
11	87570	X	43784	-0-	-43786	-0-	43727	2	57	9	Y	52	59	1			7

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59550	X	43285	-0-	-16265	-0-	43285	2			N	-0-					-0-
07	57133	X	41439	-0-	-15694	-0-	41439	2			N	-0-					-0-
08	53568	X	39807	-0-	-13761	-0-	39807	2			N	-0-					-0-
09	48840	X	35896	-0-	-12944	-0-	35896	2			N	-0-					-0-
10	47492	X	34937	-0-	-12555	-0-	34937	2			N	-0-					-0-
11	43290	X	32416	-0-	-10874	-0-	32416	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	93300	X	70531	-0-	-22769	-0-	70531	2			N	-0-					-0-
07	85405	X	69241	-0-	-16164	-0-	69241	2			N	-0-					-0-
08	85405	X	63666	-0-	-21739	-0-	63666	2			N	-0-					-0-
09	79560	X	61701	-0-	-17859	-0-	61701	2			N	-0-					-0-
10	76973	X	61810	-0-	-15163	-0-	61810	2			N	-0-					-0-
11	70530	X	57375	-0-	-13155	-0-	57375	2			N	-0-					-0-

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
06	16260	X	11328	-0-	-4932	-0-	11292	2	36	9	Y	33	34	1			7
07	15438	X	11092	-0-	-4346	-0-	11044	2	48	9	Y	44	47	1			4
08	14911	X	10754	-0-	-4157	-0-	10728	2	26	9	Y	24					28
09	12750	X	10381	-0-	-2369	-0-	10381	2			Y	-0-	22	1			6
10	11718	X	10722	-0-	-996	-0-	10722	2			Y	-0-					6
11	11340	X	10145	-0-	-1195	-0-	10124	2	21	9	Y	19	22	1			3

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

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

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	159120	X	22019	-0-	-137101	-0-	22019	2			N	-0-					-0-
07	164424	X	22752	-0-	-141672	-0-	22752	2			N	-0-					-0-
08	64077	X	7525	-0-	-56552	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
09	53010	X	-0-	-0-	-53010	-0-					N	-0-					-0-
10	31279	X	19692	-0-	-11587	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
*11	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	27734	2			N	-0-					-0-

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
06	32190	X	28466	-0-	-3724	-0-	28466	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	27798	-0-	-3884	-0-	27798	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	27290	-0-	-3493	-0-	27290	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	25303	-0-	-3377	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
10	29419	X	24838	-0-	-4581	-0-	24838	2			N	-0-					-0-
11	28470	X	22912	-0-	-5558	-0-	22912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
06	70650	X	46119	-0-	-24531	-0-	46119	2			N	-0-					-0-
07	73005	X	44229	-0-	-28776	-0-	44229	2			N	-0-					-0-
08	55893	X	40552	-0-	-15341	-0-	40552	2			N	-0-					-0-
09	46110	X	33998	-0-	-12112	-0-	33998	2			N	-0-					-0-
10	47647	X	31303	-0-	-16344	-0-	31303	2			N	-0-					-0-
11	46110	X	28805	-0-	-17305	-0-	28805	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

06	31620	X	29048	-0-	-2572	-0-	29048	2			N	-0-					-0-
07	30969	X	28687	-0-	-2282	-0-	28687	2			N	-0-					-0-
08	30969	X	29150	-0-	-1819	-0-	29150	2			N	-0-					-0-
09	29040	X	26613	-0-	-2427	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	26372	-0-	-3636	-0-	26372	2			N	-0-					-0-
11	29040	X	24647	-0-	-4393	-0-	24647	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

06	114120	X	87502	-0-	-26618	-0-	87502	2			N	-0-					-0-
07	109802	X	86213	-0-	-23589	-0-	86213	2			N	-0-					-0-
08	101215	X	85417	-0-	-15798	-0-	85417	2			N	-0-					-0-
09	93090	X	79215	-0-	-13875	-0-	79215	2			N	-0-					-0-
10	93124	X	78870	-0-	-14254	-0-	78870	2			N	-0-					-0-
11	87510	X	74451	-0-	-13059	-0-	74451	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

06	42690	X	34737	-0-	-7953	-0-	34737	2			N	-0-					-0-
07	38502	X	25784	-0-	-12718	-0-	25784	2			N	-0-					-0-
08	32922	X	25409	-0-	-7513	-0-	25409	2			N	-0-					-0-
09	34740	X	26439	-0-	-8301	-0-	26439	2			N	-0-					-0-
10	35898	X	24494	-0-	-11404	-0-	24494	2			N	-0-					-0-
11	34740	X	21020	-0-	-13720	-0-	21020	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

06	81690	X	61426	-0-	-20264	-0-	61426	2			N	-0-					-0-
07	84413	X	64029	-0-	-20384	-0-	64029	2			N	-0-					-0-
08	79298	X	61615	-0-	-17683	-0-	61615	2			N	-0-					-0-
09	72750	X	57099	-0-	-15651	-0-	57099	2			N	-0-					-0-
10	68262	X	56222	-0-	-12040	-0-	56222	2			N	-0-					-0-
11	61950	X	52957	-0-	-8993	-0-	52957	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

06	49500	X	35607	-0-	-13893	-0-	35607	2			N	-0-					-0-
07	48112	X	34427	-0-	-13685	-0-	34427	2			N	-0-					-0-
08	44857	X	33724	-0-	-11133	-0-	33724	2			N	-0-					-0-
09	38880	X	32154	-0-	-6726	-0-	32154	2			N	-0-					-0-
10	38192	X	30538	-0-	-7654	-0-	30538	2			N	-0-					-0-
11	35610	X	31227	-0-	-4383	-0-	31227	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

06	66960	X	22007	-0-	-44953	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
07	55118	X	17967	-0-	-37151	-0-	17967	2			N	-0-					-0-
08	35557	X	10963	-0-	-24594	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
09	29580	X	25607	-0-	-3973	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
10	38078	X	38078	-0-	-0-	-0-	38078	2			N	-0-					-0-
*11	24985	X	24985	-0-	-0-	-0-	24985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	61080	X	59631	-0-	-1449	-0-	59631	2			N	-0-					-0-
07	63271	X	59096	-0-	-4175	-0-	59096	2			N	-0-					-0-
08	63271	X	59701	-0-	-3570	-0-	59701	2			N	-0-					-0-
09	61230	X	54596	-0-	-6634	-0-	54596	2			N	-0-					-0-
10	62496	X	54760	-0-	-7736	-0-	54760	2			N	-0-					-0-
11	59640	X	52671	-0-	-6969	-0-	52671	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

06	90019	X	90019	-0-	-0-	-0-	90019	2			N	-0-					-0-
07	102207	X	86742	-0-	-15465	-0-	86742	2			N	-0-					-0-
08	102207	X	83424	-0-	-18783	-0-	83424	2			N	-0-					-0-
09	98910	X	75996	-0-	-22914	-0-	75996	2			N	-0-					-0-
10	97030	X	76582	-0-	-20448	-0-	76582	2			N	-0-					-0-
11	90030	X	47325	-0-	-42705	-0-	47325	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

06	63060	X	41450	-0-	-21610	-0-	41450	2			N	-0-					-0-
07	59365	X	39772	-0-	-19593	-0-	39772	2			N	-0-					-0-
08	53289	X	38323	-0-	-14966	-0-	38323	2			N	-0-					-0-
09	47700	X	33988	-0-	-13712	-0-	33988	2			N	-0-					-0-
10	44826	X	32047	-0-	-12779	-0-	32047	2			N	-0-					-0-
11	41460	X	33026	-0-	-8434	-0-	33026	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

06	79200	X	53686	-0-	-25514	-0-	53686	2			N	-0-					-0-
07	75454	X	51358	-0-	-24096	-0-	51358	2			N	-0-					-0-
08	66495	X	49260	-0-	-17235	-0-	49260	2			N	-0-					-0-
09	58980	X	45632	-0-	-13348	-0-	45632	2			N	-0-					-0-
10	59396	X	45028	-0-	-14368	-0-	45028	2			N	-0-					-0-
11	53700	X	44545	-0-	-9155	-0-	44545	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

06	46380	X	40352	-0-	-6028	-0-	40352	2			N	-0-					-0-
07	46004	X	40450	-0-	-5554	-0-	40450	2			N	-0-					-0-
08	45043	X	38826	-0-	-6217	-0-	38826	2			N	-0-					-0-
09	42300	X	35674	-0-	-6626	-0-	35674	2			N	-0-					-0-
10	42346	X	35716	-0-	-6630	-0-	35716	2			N	-0-					-0-
11	40350	X	34453	-0-	-5897	-0-	34453	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

06	34710	X	14685	-0-	-20025	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
07	35867	X	7697	-0-	-28170	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	15326	-0-	-20541	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	10836	-0-	-14784	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
10	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	16861	2			N	-0-					-0-
*11	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

06	41130	X	33561	-0-	-7569	-0-	33561	2			N	-0-					-0-
07	39153	X	34731	-0-	-4422	-0-	34731	2			N	-0-					-0-
08	39153	X	34714	-0-	-4439	-0-	34714	2			N	-0-					-0-
09	37890	X	29615	-0-	-8275	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
10	35123	X	31989	-0-	-3134	-0-	31989	2			N	-0-					-0-
11	33600	X	30426	-0-	-3174	-0-	30426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65700	X	47216	-0-	-18484	-0-	47216	2			N	-0-					-0-
07	62248	X	45368	-0-	-16880	-0-	45368	2			N	-0-					-0-
08	57846	X	44344	-0-	-13502	-0-	44344	2			N	-0-					-0-
09	52380	X	41262	-0-	-11118	-0-	41262	2			N	-0-					-0-
10	50530	X	39238	-0-	-11292	-0-	39238	2			N	-0-					-0-
11	47220	X	39066	-0-	-8154	-0-	39066	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

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-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

06	66360	X	49030	-0-	-17330	-0-	49030	2			N	-0-					-0-
07	68572	X	46233	-0-	-22339	-0-	46233	2			N	-0-					-0-
08	68572	X	42878	-0-	-25694	-0-	42878	2			N	-0-					-0-
09	56820	X	39989	-0-	-16831	-0-	39989	2			N	-0-					-0-
10	55304	X	39914	-0-	-15390	-0-	39914	2			N	-0-					-0-
11	49020	X	37491	-0-	-11529	-0-	37491	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

06	84060	X	70376	-0-	-13684	-0-	70376	2			N	-0-					-0-
07	86862	X	68755	-0-	-18107	-0-	68755	2			N	-0-					-0-
08	86862	X	66114	-0-	-20748	-0-	66114	2			N	-0-					-0-
09	83910	X	58188	-0-	-25722	-0-	58188	2			N	-0-					-0-
10	78368	X	58557	-0-	-19811	-0-	58557	2			N	-0-					-0-
11	70380	X	54303	-0-	-16077	-0-	54303	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

06	107190	X	107190	-0-	-0-	-0-	107190	2			N	-0-					-0-
07	104586	X	104586	-0-	-0-	-0-	104586	2			N	-0-					-0-
08	103548	X	103548	-0-	-0-	-0-	103548	2			N	-0-					-0-
09	94512	X	94512	-0-	-0-	-0-	94512	2			N	-0-					-0-
10	93992	X	93297	-0-	-695	-0-	93297	2			N	-0-					-0-
11	90960	X	86963	-0-	-3997	-0-	86963	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

06	92707	X	92707	-0-	-0-	-0-	92707	2			N	-0-					-0-
07	98070	X	98070	-0-	-0-	-0-	98070	2			N	-0-					-0-
08	93114	X	93114	-0-	-0-	-0-	93114	2			N	-0-					-0-
09	85066	X	85066	-0-	-0-	-0-	85066	2			N	-0-					-0-
10	81914	X	81914	-0-	-0-	-0-	81914	2			N	-0-					-0-
*11	76295	X	76295	-0-	-0-	-0-	76295	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

06	86700	X	49587	-0-	-37113	-0-	49587	2			N	-0-					-0-
07	89590	X	44836	-0-	-44754	-0-	44836	2			N	-0-					-0-
08	71300	X	41031	-0-	-30269	-0-	41031	2			N	-0-					-0-
09	63930	X	34528	-0-	-29402	-0-	34528	2			N	-0-					-0-
10	59520	X	34098	-0-	-25422	-0-	34098	2			N	-0-					-0-
11	49590	X	9033	-0-	-40557	-0-	9033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92460	X	53183	-0-	-39277	-0-	53183	2			N	-0-					-0-
07	84382	X	53283	-0-	-31099	-0-	53283	2			N	-0-					-0-
08	70029	X	48909	-0-	-21120	-0-	48909	2			N	-0-					-0-
09	59640	X	46090	-0-	-13550	-0-	46090	2			N	-0-					-0-
10	54963	X	43929	-0-	-11034	-0-	43929	2			N	-0-					-0-
11	53190	X	41079	-0-	-12111	-0-	41079	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104370	X	68326	-0-	-36044	-0-	68326	2			N	-0-					-0-
07	88691	X	65246	-0-	-23445	-0-	65246	2			N	-0-					-0-
08	82212	X	62082	-0-	-20130	-0-	62082	2			N	-0-					-0-
09	72480	X	57356	-0-	-15124	-0-	57356	2			N	-0-					-0-
10	70618	X	55459	-0-	-15159	-0-	55459	2			N	-0-					-0-
11	68340	X	50783	-0-	-17557	-0-	50783	2			N	-0-					-0-

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
06	131040	X	100133	-0-	-30907	-0-	100133	2			N	-0-					-0-
07	135408	X	100281	-0-	-35127	-0-	100281	2			N	-0-					-0-
08	135408	X	94280	-0-	-41128	-0-	94280	2			N	-0-					-0-
09	127470	X	79201	-0-	-48269	-0-	79201	2			N	-0-					-0-
10	118296	X	85599	-0-	-32697	-0-	85599	2			N	-0-					-0-
11	100140	X	77790	-0-	-22350	-0-	77790	2			N	-0-					-0-

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
06	63000	X	43173	-0-	-19827	-0-	43173	2			N	-0-					-0-
07	65100	X	40477	-0-	-24623	-0-	40477	2			N	-0-					-0-
08	55335	X	37841	-0-	-17494	-0-	37841	2			N	-0-					-0-
09	53550	X	33781	-0-	-19769	-0-	33781	2			N	-0-					-0-
10	48701	X	33910	-0-	-14791	-0-	33910	2			N	-0-					-0-
11	43170	X	31422	-0-	-11748	-0-	31422	2			N	-0-					-0-

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
06	79050	X	56172	-0-	-22878	-0-	56172	2			N	-0-					-0-
07	80042	X	54500	-0-	-25542	-0-	54500	2			N	-0-					-0-
08	76632	X	51452	-0-	-25180	-0-	51452	2			N	-0-					-0-
09	68700	X	45775	-0-	-22925	-0-	45775	2			N	-0-					-0-
10	63023	X	46912	-0-	-16111	-0-	46912	2			N	-0-					-0-
11	56160	X	44032	-0-	-12128	-0-	44032	2			N	-0-					-0-

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
06	59340	X	47144	-0-	-12196	-0-	47144	2			N	-0-					-0-
07	60729	X	46032	-0-	-14697	-0-	46032	2			N	-0-					-0-
08	60729	X	43744	-0-	-16985	-0-	43744	2			N	-0-					-0-
09	54390	X	40509	-0-	-13881	-0-	40509	2			N	-0-					-0-
10	51956	X	39815	-0-	-12141	-0-	39815	2			N	-0-					-0-
11	47130	X	37086	-0-	-10044	-0-	37086	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72720	X	45659	-0-	-27061	-0-	45659	2			N	-0-					-0-
07	68107	X	47724	-0-	-20383	-0-	47724	2			N	-0-					-0-
08	59706	X	46380	-0-	-13326	-0-	46380	2			N	-0-					-0-
09	53520	X	43645	-0-	-9875	-0-	43645	2			N	-0-					-0-
10	50685	X	42369	-0-	-8316	-0-	42369	2			N	-0-					-0-
11	46170	X	38618	-0-	-7552	-0-	38618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

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

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

06	40920	X	2112	-0-	-38808	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
07	33697	X	31409	-0-	-2288	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	28300	-0-	-3568	-0-	28300	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	24363	-0-	-3837	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
10	31403	X	21269	-0-	-10134	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
11	30390	X	16909	-0-	-13481	-0-	16909	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

06	63360	X	42279	-0-	-21081	-0-	42279	2			N	-0-					-0-
07	58280	X	41061	-0-	-17219	-0-	41061	2			N	-0-					-0-
08	54684	X	38311	-0-	-16373	-0-	38311	2			N	-0-					-0-
09	48000	X	35223	-0-	-12777	-0-	35223	2			N	-0-					-0-
10	45074	X	34688	-0-	-10386	-0-	34688	2			N	-0-					-0-
11	42270	X	32024	-0-	-10246	-0-	32024	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

06	85680	X	59922	-0-	-25758	-0-	59922	2			N	-0-					-0-
07	75206	X	55114	-0-	-20092	-0-	55114	2			N	-0-					-0-
08	71982	X	52585	-0-	-19397	-0-	52585	2			N	-0-					-0-
09	65700	X	46933	-0-	-18767	-0-	46933	2			N	-0-					-0-
10	67890	X	46459	-0-	-21431	-0-	46459	2			N	-0-					-0-
11	59910	X	43093	-0-	-16817	-0-	43093	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

06	65310	X	41407	-0-	-23903	-0-	41407	2			N	-0-					-0-
07	57846	X	38938	-0-	-18908	-0-	38938	2			N	-0-					-0-
08	55862	X	37087	-0-	-18775	-0-	37087	2			N	-0-					-0-
09	48900	X	34351	-0-	-14549	-0-	34351	2			N	-0-					-0-
10	46066	X	29418	-0-	-16648	-0-	29418	2			N	-0-					-0-
11	41400	X	30305	-0-	-11095	-0-	30305	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

06	153840	X	82987	-0-	-70853	-0-	82987	2			N	-0-					-0-
07	158968	X	81068	-0-	-77900	-0-	81068	2			N	-0-					-0-
08	136865	X	75400	-0-	-61465	-0-	75400	2			N	-0-					-0-
09	104550	X	68695	-0-	-35855	-0-	68695	2			N	-0-					-0-
10	87358	X	68436	-0-	-18922	-0-	68436	2			N	-0-					-0-
11	82980	X	62696	-0-	-20284	-0-	62696	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

06	102270	X	78376	-0-	-23894	-0-	78376	2			N	-0-					-0-
07	105679	X	66210	-0-	-39469	-0-	66210	2			N	-0-					-0-
08	105679	X	55708	-0-	-49971	-0-	55708	2			N	-0-					-0-
09	102270	X	46852	-0-	-55418	-0-	46852	2			N	-0-					-0-
10	103912	X	43087	-0-	-60825	-0-	43087	2			N	-0-					-0-
11	78390	X	38152	-0-	-40238	-0-	38152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	39523	2			N	-0-					-0-
07	52545	X	37150	-0-	-15395	-0-	37150	2			N	-0-					-0-
08	52545	X	35654	-0-	-16891	-0-	35654	2			N	-0-					-0-
09	50850	X	33490	-0-	-17360	-0-	33490	2			N	-0-					-0-
10	44826	X	32360	-0-	-12466	-0-	32360	2			N	-0-					-0-
11	39510	X	30051	-0-	-9459	-0-	30051	2			N	-0-					-0-

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
06	68100	X	53739	-0-	-14361	-0-	53739	2			N	-0-					-0-
07	70370	X	52179	-0-	-18191	-0-	52179	2			N	-0-					-0-
08	63767	X	49987	-0-	-13780	-0-	49987	2			N	-0-					-0-
09	61710	X	44683	-0-	-17027	-0-	44683	2			N	-0-					-0-
10	60636	X	43956	-0-	-16680	-0-	43956	2			N	-0-					-0-
11	53730	X	40371	-0-	-13359	-0-	40371	2			N	-0-					-0-

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
06	174300	X	65729	-0-	-108571	-0-	65729	2			N	-0-					-0-
07	138601	X	59574	-0-	-79027	-0-	59574	2			N	-0-					-0-
08	138601	X	53207	-0-	-85394	-0-	53207	2			N	-0-					-0-
09	89340	X	46391	-0-	-42949	-0-	46391	2			N	-0-					-0-
10	79918	X	44175	-0-	-35743	-0-	44175	2			N	-0-					-0-
11	65730	X	39585	-0-	-26145	-0-	39585	2			N	-0-					-0-

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
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89640	X	74300	-0-	-15340	-0-	74300	2			N	-0-					-0-
07	92628	X	66996	-0-	-25632	-0-	66996	2			N	-0-					-0-
08	92628	X	59737	-0-	-32891	-0-	59737	2			N	-0-					-0-
09	87840	X	52379	-0-	-35461	-0-	52379	2			N	-0-					-0-
10	76787	X	50106	-0-	-26681	-0-	50106	2			N	-0-					-0-
11	74310	X	44820	-0-	-29490	-0-	44820	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. N/A

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

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7619 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186750	X	93320	-0-	-93430	-0-	93320	2			N	-0-					-0-
07	192975	X	83938	-0-	-109037	-0-	83938	2			N	-0-					-0-
08	156426	X	74813	-0-	-81613	-0-	74813	2			N	-0-					-0-
09	151380	X	62116	-0-	-89264	-0-	62116	2			N	-0-					-0-
10	124992	X	71072	-0-	-53920	-0-	71072	2			N	-0-					-0-
11	93330	X	63972	-0-	-29358	-0-	63972	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168360	X	114473	-0-	-53887	-0-	114473	2			N	-0-					-0-
07	117800	X	96126	-0-	-21674	-0-	96126	2			N	-0-					-0-
08	138167	X	76857	-0-	-61310	-0-	76857	2			N	-0-					-0-
09	133710	X	71322	-0-	-62388	-0-	71322	2			N	-0-					-0-
10	138167	X	69628	-0-	-68539	-0-	69628	2			N	-0-					-0-
11	114480	X	59871	-0-	-54609	-0-	59871	2			N	-0-					-0-

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
06	126750	X	52885	-0-	-73865	-0-	52885	2			N	-0-					-0-
07	130975	X	54492	-0-	-76483	-0-	54492	2			N	-0-					-0-
08	67797	X	54464	-0-	-13333	-0-	54464	2			N	-0-					-0-
09	61650	X	45517	-0-	-16133	-0-	45517	2			N	-0-					-0-
10	58404	X	48083	-0-	-10321	-0-	48083	2			N	-0-					-0-
11	52890	X	45637	-0-	-7253	-0-	45637	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. N/A

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

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

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

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
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	66	-0-	-324	-0-	66	2			N	-0-					212
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	176	1			36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9300	2	33	9	N	30					263
07	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9368	2	28	9	N	25					288
08	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9244	2	28	9	N	25	231	1			82
09	9090	X	8907	-0-	-183	-0-	8886	2	21	9	N	19					101
10	9393	X	9164	-0-	-229	-0-	9138	2	26	9	N	24					125
11	9090	X	8648	-0-	-442	-0-	8596	2	52	9	N	47					172

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

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

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

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

COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

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

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13740	X	9678	-0-	-4062	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
07	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	12397	-0-	-1553	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11898	-0-	-1602	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	12214	-0-	-2108	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12507	-0-	-1353	-0-	12507	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	9452	-0-	-2514	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11412	-0-	-554	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
09	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
10	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
*11	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. //CONT.// 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLOTEX OPERATING, LLC 168908
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

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

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 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
06	600	N	258	-0-	-342	-0-	258	2			N	-0-					26
07	930	N	373	-0-	-557	-0-	373	2			N	-0-					26
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					26
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					26
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					26
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 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
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	N	2					123
07	1147	N	833	-0-	-314	-0-	827	2	6	9	N	5					128
08	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	2			N	-0-					128
09	1200	N	931	-0-	-269	-0-	931	2			N	-0-					128
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					128
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					128

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
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					24
07	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					24
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					24
09	480	N	191	-0-	-289	-0-	191	2			N	-0-					24
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					24
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					24

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
06	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	2			N	-0-					36
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					36
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					36
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					36
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					36
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					175
07	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					175
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					175
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					175
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					175
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					175

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
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					28
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					28
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					28
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					28
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					28
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					28

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
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-					30
07	1023	N	729	-0-	-294	-0-	729	2			N	-0-					30
08	992	N	581	-0-	-411	-0-	581	2			N	-0-					30
09	870	N	541	-0-	-329	-0-	541	2			N	-0-					30
10	744	N	451	-0-	-293	-0-	451	2			N	-0-					30
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					30

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
06	1830	N	1168	-0-	-662	-0-	1168	2			N	-0-					66
07	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	1800	2	1	9	N	1					67
08	1922	N	1294	-0-	-628	-0-	1294	2			N	-0-					67
09	1170	N	981	-0-	-189	-0-	978	2	3	9	N	3					70
10	1798	N	1000	-0-	-798	-0-	1000	2			N	-0-					70
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					70

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
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					66
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	N	1					67
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					67
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	N	3					70
10	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			N	-0-					70
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					70

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
06	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			N	-0-					93
07	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			N	-0-					93
08	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2			N	-0-					93
09	1230	N	942	-0-	-288	-0-	942	2			N	-0-					93
10	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					93
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					93

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
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					66
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					66
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					66
09	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	1331	2			N	-0-					66
10	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			N	-0-					66
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					66

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
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4					43
07	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					43
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					43
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					43
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					43
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					43

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					48
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					48
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	669	2	6	9	N	5					53
09	660	N	499	-0-	-161	-0-	499	2			N	-0-					53
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					53
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					53

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					28
07	1581	N	690	-0-	-891	-0-	690	2			N	-0-					28
08	1426	N	986	-0-	-440	-0-	983	2	3	9	N	3					31
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					31
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	N	1					32
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					32

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					126
07	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					126
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					126
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					126
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					126
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					126

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

06	660	N	642	-0-	-18	-0-	640	2	2	9	N	2					28
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					28
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	560	2	3	9	N	3					31
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	478	2			N	-0-					31
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	494	2	1	9	N	1					32
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					32

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					46
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	501	2	3	9	N	3					49
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					49
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					49
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	498	2	4	9	N	4					53
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					53

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 210102 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5448 - 5585

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

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
06	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	1357	2			N	-0-					16
07	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	1356	2			N	-0-					16
08	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2			N	-0-					16
09	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	1183	2			N	-0-					16
10	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	1051	2			N	-0-					16
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					16

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
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4	9	N	4					141
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					141
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					141
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					141
10	837	N	774	-0-	-63	-0-	771	2	3	9	N	3					144
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					144

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
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	N	3					93
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					93
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					93
09	1830	N	1278	-0-	-552	-0-	1278	2			N	-0-	81	1			12
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					12
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					12

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
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	2	9	9	N	8					108
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	547	2	9	9	N	8					116
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	573	2	6	9	N	5					121
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	545	2	8	9	N	7					128
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5					133
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					133

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
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					81
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					81
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					81
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					81
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					81
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					81

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 215185 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5467 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015

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
06	1020	N	932	-0-	-88	-0-	929	2	3	9	N	3					182
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	993	2	8	9	N	7					189
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	984	2	6	9	N	5					194
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	3	9	N	3	166	1			31
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					31
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					31

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
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			N	-0-					88
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	712	2	14	9	N	13					101
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	730	2	2	9	N	2					103
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	691	2	3	9	N	3					106
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					106
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					106

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
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	2	3	9	N	3					40
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					40
08	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1100	2	3	9	N	3					43
09	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1056	2	6	9	N	5					48
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					48
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					48

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
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3					41
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					41
08	1085	N	556	-0-	-529	-0-	554	2	2	9	N	2					43
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					43
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3					46
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					46

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
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					106
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	527	2	15	9	N	14					120
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					120
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					120
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					120
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					120

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
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					111
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					111
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					111
09	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	2			N	-0-					111
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					111
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					111

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
06	2880	X	2581	-0-	-299	-0-	2575	2	6	9	N	5					187
07	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2742	2			N	-0-	171	1			16
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					16
09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					16
*10	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					16
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					16

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
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					107
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					107
08	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	1119	2			N	-0-					107
09	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	1123	2			N	-0-					107
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					107
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
06	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1535	2			N	-0-					152
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1957	2	11	9	N	10					162
08	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1783	2			N	-0-					162
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1861	2	4	9	N	4					166
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4	9	N	4					170
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					170

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
06	4320	X	3864	-0-	-456	-0-	3864	2			N	-0-					197
07	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	4168	2			N	-0-	174	1			23
08	4433	X	4263	-0-	-170	-0-	4256	2	7	9	N	6					29
09	4290	X	3895	-0-	-395	-0-	3895	2			N	-0-					29
*10	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	3996	2	6	9	N	5					34
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					34

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
06	4950	X	4481	-0-	-469	-0-	4481	2			N	-0-					166
07	5115	X	4666	-0-	-449	-0-	4666	2			N	-0-					166
08	5053	X	4753	-0-	-300	-0-	4753	2			N	-0-					166
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-	107	1			59
*10	4898	X	4863	-0-	-35	-0-	4863	2			N	-0-					59
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					59

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
06	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1328	2	17	9	N	15					121
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5					126
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					126
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	N	12					138
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1402	2	14	9	N	13					151
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					151

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
06	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	3123	2			N	-0-					72
07	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	3223	2	6	9	N	5					77
08	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	3204	2	11	9	N	10					87
09	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	2			N	-0-					87
*10	3224	X	2886	-0-	-338	-0-	2886	2			N	-0-					87
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					87

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
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3392	2	2	9	N	2					131
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4119	2	13	9	N	12					143
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					143
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3473	2	2	9	N	2	64	1			81
*10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					81
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					81

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
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6006	2	2	9	N	2					148
07	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6057	2	15	9	N	14					162
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6189	2	13	9	N	12					174
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-	152	1			22
*10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6055	2	19	9	N	17					39
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5541	2	4	9	N	4					113
07	5487	X	4985	-0-	-502	-0-	4985	2			N	-0-					113
08	5735	X	4145	-0-	-1590	-0-	4145	2			N	-0-					113
09	5550	X	4242	-0-	-1308	-0-	4242	2			N	-0-	90	1			23
*10	5735	X	4333	-0-	-1402	-0-	4326	2	7	9	N	6					29
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					29

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
06	4590	X	4098	-0-	-492	-0-	4097	2	1	9	N	1					122
07	4619	X	2422	-0-	-2197	-0-	2422	2			N	-0-					122
08	4588	X	2517	-0-	-2071	-0-	2517	2			N	-0-					122
09	4440	X	3961	-0-	-479	-0-	3961	2			N	-0-	47	1			75
*10	4588	X	3812	-0-	-776	-0-	3812	2			N	-0-					75
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					75

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
06	6750	X	5296	-0-	-1454	-0-	5296	2			N	-0-	178	1			36
07	6975	X	6730	-0-	-245	-0-	6730	2			N	-0-					36
08	6944	X	6425	-0-	-519	-0-	6425	2			N	-0-					36
09	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					36
*10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6599	2	6	9	N	5					41
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					41

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
06	3780	X	3324	-0-	-456	-0-	3317	2	7	9	N	6	176	1			39
07	3906	X	3784	-0-	-122	-0-	3784	2			N	-0-					39
08	3906	X	3370	-0-	-536	-0-	3370	2			N	-0-					39
09	3660	X	3439	-0-	-221	-0-	3439	2			N	-0-					39
*10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					39
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					39

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
06	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	6057	2	9501	5	N	15					133
							17	9									
07	15686	X	15655	-0-	-31	-0-	8673	2	6976	5	N	5					138
							6	9									
08	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	7211	2	10004	5	N	11					149
							12	9									
09	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	7147	2	9595	5	N	6	134	1			21
							7	9									
*10	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	7643	2	9580	5	N	12					33
							13	9									
11	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT					33

CSO CONSULTING 191808
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	845	2	56	9	N	51	190	1	1	8	58
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	N	2	1	8			59
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2	2	8			59
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					59
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					59
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808

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
06	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	2			N	-0-					43
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	519	2	44	9	N	40	3	8			80
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	493	2	14	9	N	13	2	8			91
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	521	2	22	9	N	20	1	8			110
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	484	2	9	9	N	8					118
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					118

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
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	343	2	46	9	N	42	175	1			27
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	297	2	6	9	N	5					32
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	339	2	9	9	N	8					40
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	317	2	22	9	N	20					60
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	344	2	14	9	N	13					73
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	306	2	42	9	N	38	46	1			65

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
06	1710	X	918	-0-	-792	-0-	916	2	2	9	N	2	1	8			107
07	1271	N	787	-0-	-484	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			107
08	1240	N	800	-0-	-440	-0-	797	2	3	9	N	3					110
09	930	N	816	-0-	-114	-0-	814	2	2	9	N	2	1	8			111
10	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	2			N	-0-					111
11	780	N	603	-0-	-177	-0-	603	2			N	-0-					111

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
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1162	2	219	9	N	199	197	1			133
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1070	2	191	9	N	174	195	1			112
08	2108	N	1139	-0-	-969	-0-	987	2	152	9	N	138					250
09	1380	N	908	-0-	-472	-0-	820	2	88	9	N	80	195	1			135
10	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	906	2	116	9	N	105					240
11	1110	N	840	-0-	-270	-0-	790	2	50	9	N	45	189	1			96

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
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	679	2	37	9	N	34	1	8			101
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10	9	N	9	2	8			108
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	579	2	42	9	N	38	4	8			142
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1					143
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					143
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					143

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

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
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	688	2	64	9	N	58	194	1	1	8	50
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	654	2	64	9	N	58	3	8			105
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	687	2	50	9	N	45	5	8			145
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	699	2	51	9	N	46	1	8			190
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	698	2	57	9	N	52	193	1	1	8	48
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	665	2	73	9	N	66	1	8			113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	1272	-0-	-888	-0-	1107	2	165	9	N	150	2	8			210
07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	1806	2	264	9	N	240	194	1	11	8	245
08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1579	2	144	9	N	131	195	1	16	8	165
09	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1326	2	125	9	N	114	195	1	4	8	80
10	2016	X	1797	-0-	-219	-0-	1613	2	184	9	N	167	195	1	6	8	46
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1439	2	123	9	N	112	5	8			153

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					29
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					29
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					29
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					29
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					29
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2549	2	108	9	N	98	195	1	1	8	50
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2098	2	14	9	N	13					63
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2401	2	8	9	N	7					70
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					70
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2261	2	3	9	N	3					73
*11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2020	2	68	9	N	62					135

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4028	2	949	9	N	863	785	1	13	8	352
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	3893	2	997	9	N	906	979	1	36	8	243
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	3727	2	987	9	N	897	784	1	57	8	299
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4054	2	975	9	N	886	975	1	15	8	195
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	4486	2	1001	9	N	910	780	1	20	8	305
*11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	4279	2	971	9	N	883	970	1	20	8	198

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

06	1530	N	814	-0-	-716	-0-	794	2	20	9	N	18	23	1			143
07	1023	N	765	-0-	-258	-0-	755	2	10	9	N	9					152
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	N	10					162
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	N	1	1	8			162
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					162
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	820	2	12	9	N	11	148	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 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
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	389	2	29	9	N	26	110	1	1	8	65
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	439	2	7	9	N	6	1	8			70
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	467	2	8	9	N	7					77
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	496	2	36	9	N	33	75	1			35
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	N	6	1	8			40
11	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					40

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	590	2	15	9	N	14	1	8			53
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					53
08	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	2			N	-0-					53
09	600	N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-					53
10	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	2			N	-0-					53
11	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					53

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1307	2	169	9	N	154	2	8			234
07	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1345	2	106	9	N	96	195	1	5	8	130
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1342	2	160	9	N	145	195	1	5	8	75
09	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1327	2	140	9	N	127	2	8			200
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1337	2	122	9	N	111	192	1	1	8	118
11	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1265	2	99	9	N	90	3	8			205

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

06	300	N	88	-0-	-212	-0-	88	2			N	-0-					73
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	779	2	216	9	N	196	192	1	7	8	70
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	450	2	44	9	N	40	5	8			105
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	431	2	84	9	N	76	1	8			180
10	992	N	501	-0-	-491	-0-	412	2	89	9	N	81	195	1	1	8	65
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	420	2	32	9	N	29	1	8			93

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
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
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	608	2	98	9	N	89	86	1	1	8	137
07	775	N	653	-0-	-122	-0-	633	2	20	9	N	18	2	8			153
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	663	2	33	9	N	30					183
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	752	2	31	9	N	28	118	1	1	8	92
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					92
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					92

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

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-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

06	13620	X	12909	-0-	-711	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12392	-0-	-1031	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11777	-0-	-1088	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11481	-0-	-1419	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
10	12415	X	11092	-0-	-1323	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11025	-0-	-915	-0-	11025	2			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 5025 - 6730

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
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-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	5160	X	117	-0-	-5043	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	77	-0-	-4976	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	941	-0-	-2686	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	690	X	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

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
06	2820	X	2290	-0-	-530	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1011	-0-	-1748	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1082	-0-	-1863	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2347	-0-	-503	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-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
06	2760	X	2714	-0-	-46	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2577	-0-	-58	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2471	-0-	-139	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5337	-0-	-903	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4455	-0-	-1931	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5286	-0-	-1193	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5302	-0-	-968	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5338	-0-	-428	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-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
06	3930	X	3923	-0-	-7	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-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
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

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

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 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
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2370	X	2017	-0-	-353	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2097	-0-	-228	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	2010	-0-	-60	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	694	-0-	-1445	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

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

GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1117	-0-	-433	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

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

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
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

06	6150	X	1997	-0-	-4153	-0-	60	1	1928	3	N	8					82
							9	9									
07	3317	X	1860	-0-	-1457	-0-	62	1	1792	3	N	5					87
							6	9									
08	3348	X	1656	-0-	-1692	-0-	62	1	1593	3	N	1					88
							1	9									
09	3240	X	1525	-0-	-1715	-0-	60	1	1448	3	N	15					103
							17	9									
10	2418	X	1445	-0-	-973	-0-	62	1	1376	3	N	6					109
							7	9									
11	2010	X	1358	-0-	-652	-0-	60	1	1195	3	N	94					203
							103	9									

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					13
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

06	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	750	1	2593	3	N	55	162	1			28
							61	9									
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	775	1	3004	3	N	50					78
							55	9									
08	3813	X	3441	-0-	-372	-0-	775	1	2624	3	N	38					116
							42	9									
09	3690	X	3489	-0-	-201	-0-	750	1	2685	3	N	49					165
							54	9									
10	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	775	1	2503	3	N	39	163	1			41
							43	9									
11	3690	X	3019	-0-	-671	-0-	725	1	2247	3	N	43					84
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

06	7560	X	6141	-0-	-1419	-0-	843	1	5298	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
08	7843	X	2076	-0-	-5767	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	4631	-0-	-1609	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
*10	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-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

06	4950	X	4669	-0-	-281	-0-	160	1	4509	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4657	-0-	-458	-0-	156	1	4501	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4665	-0-	-357	-0-	158	1	4507	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4441	-0-	-419	-0-	149	1	4292	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4602	-0-	-420	-0-	158	1	4444	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4412	-0-	-268	-0-	151	1	4261	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

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-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

06	6360	X	5975	-0-	-385	-0-	203	1	5770	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
07	6572	X	5919	-0-	-653	-0-	211	1	5691	3	Y	15	37	1			3
							17	9									
08	6417	X	5877	-0-	-540	-0-	215	1	5660	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	6210	X	5740	-0-	-470	-0-	202	1	5523	3	Y	14					17
							15	9									
10	6417	X	5855	-0-	-562	-0-	210	1	5639	3	Y	5					22
							6	9									
11	5970	X	2819	-0-	-3151	-0-	108	1	2694	3	Y	15	37	1			-0-
							17	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

06	2670	N	2657	-0-	-13	-0-	89	1	2568	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2743	-0-	-78	-0-	95	1	2648	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	101	1	2689	3	Y	-0-					-0-
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	90	1	2603	3	Y	-0-					-0-
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	102	1	2728	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2611	-0-	-89	-0-	96	1	2515	3	Y	-0-					-0-

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
06	3600	X	3187	-0-	-413	-0-	103	1	3084	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3289	-0-	-462	-0-	111	1	3178	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3245	-0-	-506	-0-	116	1	3129	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3141	-0-	-489	-0-	109	1	3032	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	117	1	3136	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	111	1	2937	3	Y	-0-					-0-

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
06	4110	X	3804	-0-	-306	-0-	119	1	3685	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3645	-0-	-602	-0-	122	1	3523	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	3734	-0-	-513	-0-	126	1	3608	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3541	-0-	-329	-0-	111	1	3430	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	128	1	3647	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	3687	-0-	-123	-0-	130	1	3557	3	N	-0-					-0-

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
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	87	1	2426	3	N	-0-					40
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	94	1	2556	3	N	-0-					40
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	94	1	2568	3	N	-0-					40
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	95	1	2594	3	N	1					41
							1	9									
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	95	1	2535	3	N	-0-					41
*11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	90	1	2408	3	N	-0-					41

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	28	1	754	3	Y	-0-					2
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	32	1	965	3	Y	-0-					2
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	859	3	Y	-0-					2
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	28	1	817	3	Y	-0-					2
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	3	Y	-0-					2
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	833	3	Y	-0-					2

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	352	1	1724	3	Y	-0-					27
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	618	1	2109	3	Y	15					42
							17	9									
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	73	1	1936	3	Y	19					61
							21	9									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	337	1	1824	3	Y	14					75
							15	9									
10	2759	N	2428	-0-	-331	-0-	624	1	1783	3	Y	19					94
							21	9									
*11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	247	1	1740	3	Y	2					96
							2	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	38	1	1678	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	41	1	1727	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	45	1	1797	3	Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	61	1	1692	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	59	1	1700	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	54	1	1492	3	Y	-0-					-0-

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
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	36	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	41	1	1162	3	N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	37	1	1159	3	N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	41	1	1197	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	38	1	1056	3	N	-0-					-0-
*11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	47	1	1328	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	7					18
							8	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					18
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					18
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					18
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					18
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					18

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	3					45
							3	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	2					47
							2	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	2					49
							2	9									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	3	Y	-0-					49
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	539	3	Y	1					50
							1	9									
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	584	3	Y	-0-					50

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	806	3	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	25	1	754	3	N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	30	1	828	3	N	-0-					-0-
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	26	1	730	3	N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	3	N	-0-					-0-
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	29	1	759	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

06	2790	X	1789	-0-	-1001	-0-	59	1	1730	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2511	-0-	-186	-0-	87	1	2424	3	Y	-0-					-0-
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	99	1	2573	3	Y	-0-					-0-
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	95	1	2559	3	Y	-0-					-0-
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	94	1	2436	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2475	-0-	-105	-0-	94	1	2381	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4670	-0-	-460	-0-	153	1	4517	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	167	1	4711	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4777	-0-	-524	-0-	167	1	4610	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4614	-0-	-186	-0-	158	1	4456	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4924	-0-	-5	-0-	170	1	4754	3	Y	-0-					-0-
*11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	171	1	4624	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	16	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	Y	-0-					-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3065	-0-	-625	-0-	102	1	2963	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3124	-0-	-627	-0-	110	1	3014	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2829	-0-	-860	-0-	101	1	2728	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2438	-0-	-1102	-0-	83	1	2355	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2380	-0-	-1092	-0-	88	1	2292	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	1347	-0-	-1713	-0-	52	1	1295	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2144	-0-	-346	-0-	73	1	2071	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2185	-0-	-388	-0-	78	1	2107	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	79	1	2116	3	Y	-0-					-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	74	1	2102	3	Y	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	81	1	2194	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	75	1	2015	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	140	1	4228	3	Y	-0-					-0-
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	170	1	5023	3	Y	-0-					-0-
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	171	1	4923	3	Y	-0-					-0-
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	165	1	4867	3	Y	-0-					-0-
10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	172	1	4982	3	Y	-0-					-0-
*11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	174	1	4880	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	64	1	1763	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1788	3	Y	-0-					2
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	72	1	1832	3	Y	-0-					2
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	67	1	1779	3	Y	-0-					2
10	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	66	1	1726	3	Y	-0-					2
*11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	67	1	1770	3	Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	36	1	1044	3	Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	39	1	988	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	43	1	1116	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	35	1	1002	3	Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	44	1	1237	3	Y	-0-					-0-
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	45	1	1218	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	94	1	2635	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	93	1	2686	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	95	1	2704	2	N	-0-					-0-
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	98	1	2831	2	N	-0-					-0-
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	102	1	2859	2	N	-0-					-0-
*11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	99	1	2812	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	94	1	2746	3	Y	-0-					-0-
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	103	1	2828	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3275	-0-	175	175	116	1	3159	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3313	-0-	313	488	115	1	3198	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3489	-0-	389	877	125	1	3364	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1265	-0-	-1135	-0-	45	1	1220	3	Y	-0-					-0-

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
06	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	52	1	1720	3	N	-0-					7
07	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	57	1	1707	3	N	-0-					7
08	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	53	1	1607	3	N	-0-					7
09	1770	N	1581	-0-	-189	-0-	49	1	1532	3	N	-0-					7
10	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	54	1	1609	3	N	-0-					7
11	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	54	1	1501	3	N	-0-					7

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1223	3	Y	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1241	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	43	1	1200	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	34	1	974	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	44	1	1097	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	38	1	1053	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	109	1	3210	3	N	-0-					71
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	102	1	2873	3	N	-0-					71
08	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	88	1	2424	3	N	-0-					71
09	2640	X	1920	-0-	-720	-0-	62	1	1858	3	Y	-0-	69	1			2
10	2728	X	1863	-0-	-865	-0-	66	1	1795	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2640	X	2180	-0-	-460	-0-	75	1	2105	3	Y	-0-					2

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
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	34	1	1452	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	34	1	1477	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	31	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	34	1	1476	2	N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	39	1	1655	2	N	-0-					-0-
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	43	1	1829	2	N	-0-					-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
06	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	248	1	7285	3	N	-0-					20
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	191	1	5399	3	N	-0-					20
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	231	1	6295	3	N	-0-					20
09	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	197	1	5600	3	N	-0-					20
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	211	1	5801	3	N	-0-					20
*11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	186	1	4977	3	N	-0-					20

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
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1420	2	N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	53	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	59	1	1676	2	N	-0-					-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	67	1	1934	2	N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	59	1	1674	2	N	-0-					-0-
*11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	58	1	1651	2	N	-0-					-0-

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
06	2430	N	2074	-0-	-356	-0-	72	1	1993	3	Y	8					89
							9	9									
07	2511	N	1162	-0-	-1349	-0-	40	1	1122	3	Y	-0-					89
08	2449	N	337	-0-	-2112	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					89
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					89
10	1147	N	53	-0-	-1094	-0-	53	3			Y	-0-					89
11	T. A.		-0-	-0-	-187	-0-					Y	1					90

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	94	1	2678	3	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	94	1	2500	3	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2622	-0-	-168	-0-	93	1	2529	3	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2612	-0-	-88	-0-	94	1	2518	3	Y	-0-					-0-
10	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	110	1	2896	3	Y	-0-					-0-
*11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	101	1	2599	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	53	1	2178	3	Y	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	50	1	2121	3	Y	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	53	1	2026	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	43	1	1902	3	Y	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	54	1	2118	3	Y	-0-					-0-
*11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	49	1	2010	3	Y	-0-					-0-

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
06	3900	X	2103	-0-	-1797	-0-	67	1	2036	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	1785	-0-	-2245	-0-	57	1	1728	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	2092	-0-	-760	-0-	73	1	2019	3	N	-0-			-0-
09	2610	X	1758	-0-	-852	-0-	55	1	1703	3	N	-0-			-0-
10	2697	X	2365	-0-	-332	-0-	82	1	2283	3	N	-0-			-0-
*11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	91	1	2392	3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	43	1	1193	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1240	-0-	-248	-0-	46	1	1194	3	N	-0-			-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	50	1	1254	3	N	-0-			-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	47	1	1195	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	44	1	1155	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	50	1	1199	3	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	147	1	4382	3	Y	-0-			-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	142	1	3973	3	Y	-0-			-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	131	1	3560	3	Y	-0-			-0-
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	124	1	3546	3	Y	-0-			-0-
10	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	126	1	3481	3	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3457	-0-	-143	-0-	127	1	3330	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

06	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	124	1	3660	3	N	-0-			10
07	4309	X	3998	-0-	-311	-0-	136	1	3862	3	N	-0-			10
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	146	1	4004	3	N	-0-			10
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	137	1	3999	3	N	-0-			10
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	149	1	4128	3	N	-0-			10
11	4020	X	2806	-0-	-1214	-0-	98	1	2708	3	N	-0-			10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	N	-0-			109
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	31	1	851	3	N	-0-			109
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	30	1	839	3	N	-0-			109
09	870	N	632	-0-	-238	-0-	21	1	611	3	N	-0-			109
10	868	N	377	-0-	-491	-0-	15	1	362	3	N	-0-			109
11	840	N	620	-0-	-220	-0-	23	1	597	3	N	-0-			109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3630	X	3155	-0-	-475	-0-	108	1	3047	3	N	-0-					50
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	135	1	3816	3	N	-0-					50
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	166	1	4467	3	N	2					52
							2	9									
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	150	1	4279	3	N	-0-					52
10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	160	1	4299	3	N	-0-					52
11	3630	X	2953	-0-	-677	-0-	110	1	2843	3	N	-0-					52

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
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	43	1	1288	3	Y	2					12
							2	9									
07	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	46	1	1207	3	Y	-0-					12
08	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	50	1	1257	3	Y	13	25	1			-0-
							14	9									
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	48	1	1262	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	36	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	52	1	1267	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	147	1	4513	3	N	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	168	1	4861	3	N	-0-					-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	176	1	4913	3	N	-0-					-0-
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	171	1	5005	3	N	-0-					-0-
10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	193	1	5500	3	N	-0-					-0-
*11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	187	1	5087	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	36	1	1043	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	934	-0-	-89	-0-	32	1	902	3	Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	256	-0-	-734	-0-	7	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	937	3	Y	-0-					-0-
*11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	37	1	940	3	Y	-0-					-0-

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
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	16	1	837	3	N	-0-					3
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	17	1	836	3	N	-0-					3
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	16	1	771	3	N	-0-					3
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	15	1	775	3	N	-0-					3
10	868	N	813	-0-	-55	-0-	16	1	797	3	N	-0-					3
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	17	1	751	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1185	3	N	-0-					5
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	844	3	N	-0-					5
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	3	N	-0-					5
09	1230	N	801	-0-	-429	-0-	27	1	772	3	N	2					7
							2	9									
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	94	1	2488	3	N	11					18
							12	9									
*11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	72	1	1808	3	N	11	29	1			-0-
							12	9									

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	83	1	2341	2	N	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	83	1	2400	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	79	1	2269	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	76	1	2180	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	82	1	2301	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	77	1	2176	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	43	1	1316	3	N	-0-					13
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1186	3	N	-0-					13
08	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	37	1	1027	3	N	11					24
							12	9									
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	48	1	1377	3	Y	-0-	21	1			3
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	51	1	1341	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	52	1	1430	3	Y	-0-					3

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

06	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	53	1	2233	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	51	1	2322	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2352	-0-	-128	-0-	55	1	2297	3	Y	-0-					-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	50	1	2240	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	55	1	2307	3	Y	-0-					-0-
*11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	57	1	2233	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2207	-0-	-523	-0-	74	1	2132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2635	X	2531	-0-	-104	-0-	88	1	2443	3	Y	-0-					-0-
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	101	1	2705	3	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2381	-0-	-49	-0-	82	1	2299	3	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2318	-0-	-224	-0-	81	1	2237	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	1824	-0-	-906	-0-	67	1	1757	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	39	1	1791	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	42	1	1748	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	46	1	1844	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	42	1	1783	3	N	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	46	1	1832	3	N	-0-					-0-
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	48	1	1829	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	109	1	3090	3	Y	-0-					-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	118	1	3191	3	Y	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	122	1	3148	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	115	1	3088	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	122	1	3085	3	Y	-0-					-0-
*11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	117	1	2943	3	Y	-0-					-0-

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
06	16320	X	15264	-0-	-1056	-0-	493	1	14771	3	Y	-0-					-0-
07	16864	X	15376	-0-	-1488	-0-	519	1	14857	3	Y	-0-					-0-
08	16864	X	15161	-0-	-1703	-0-	526	1	14635	3	Y	-0-					-0-
09	16320	X	14640	-0-	-1680	-0-	488	1	14152	3	Y	-0-					-0-
10	16833	X	15733	-0-	-1100	-0-	546	1	15187	3	Y	-0-					-0-
*11	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	541	1	14762	3	Y	-0-					-0-

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
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	54	1	2571	3	N	-0-					-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	68	1	2897	3	N	-0-					-0-
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	70	1	2834	3	N	-0-					-0-
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	57	1	2632	3	N	-0-					-0-
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	63	1	2609	3	N	-0-					-0-
*11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	72	1	2777	3	N	-0-					-0-

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
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	79	1	2227	3	Y	-0-					42
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	88	1	2435	3	Y	1					43
							1	9									
08	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	108	1	2935	3	Y	3					46
							3	9									
09	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	108	1	2881	3	Y	1	40	1			7
							1	9									
10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	110	1	2892	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
*11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	103	1	2690	3	Y	-0-					8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	2835	-0-	-1695	-0-	62	1	2773	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	2752	-0-	-1929	-0-	67	1	2685	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	2656	-0-	-1529	-0-	62	1	2594	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	2349	-0-	-1701	-0-	55	1	2294	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2266	-0-	-1082	-0-	54	1	2212	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2303	-0-	-547	-0-	58	1	2245	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	63	1	2789	3	N	-0-					-0-
07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	51	1	2361	3	N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	71	1	3027	3	N	-0-					-0-
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	87	1	3977	3	N	-0-					-0-
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	103	1	4314	3	N	-0-					-0-
*11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	145	1	4062	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1642	-0-	-278	-0-	37	1	1605	3	N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	43	1	1960	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	46	1	1832	3	N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	43	1	1874	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	48	1	1925	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	42	1	1723	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	875	-0-	-235	-0-	28	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	3	Y	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	957	3	Y	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	34	1	938	3	Y	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	51	1	1396	3	Y	-0-					-0-
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	60	1	1661	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

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

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	3	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	40	1	1146	3	Y	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	41	1	1015	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	44	1	1106	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	36	1	857	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	23	1	715	3	Y	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	3	Y	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	81	1	2165	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3108	-0-	108	108	109	1	2999	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4453	-0-	1353	1461	160	1	4293	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4311	-0-	1311	2772	161	1	4128	3	Y	20					20
							22	9									

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
06	5220	X	4470	-0-	-750	-0-	141	1	4329	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	5486	-0-	-94	-0-	179	1	5307	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5406	-0-	-577	-0-	178	1	5228	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5000	-0-	-790	-0-	161	1	4839	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	5768	-0-	-215	-0-	188	1	5580	3	N	-0-					-0-
*11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	192	1	5476	3	N	-0-					-0-

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
06	4500	X	3428	-0-	-1072	-0-	117	1	3311	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3805	-0-	-690	-0-	134	1	3671	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	145	1	3965	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3868	-0-	-362	-0-	130	1	3738	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4130	-0-	-148	-0-	147	1	3983	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	141	1	3768	3	Y	-0-					-0-

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
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	89	1	2717	3	N	-0-					-0-
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	97	1	2875	3	N	-0-					-0-
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	97	1	2907	3	N	-0-					-0-
09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	92	1	2834	3	N	-0-					-0-
10	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	99	1	2898	3	N	-0-					-0-
11	2910	N	2810	-0-	-100	-0-	94	1	2716	3	N	-0-					-0-

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
06	5040	X	1854	-0-	-3186	-0-	64	1	1790	3	Y	-0-					-0-
07	5208	X	530	-0-	-4678	-0-	16	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	2447	-0-	-2761	-0-	91	1	2356	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	2392	-0-	-2318	-0-	88	1	2304	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	2478	-0-	-1800	-0-	93	1	2385	3	Y	-0-					-0-
*11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	117	1	3048	3	Y	-0-					-0-

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
06	930	N	875	-0-	-55	-0-	28	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	851	-0-	-79	-0-	30	1	821	3	Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	35	1	870	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	33	1	827	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	29	1	768	3	Y	-0-					-0-
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	37	1	919	3	Y	-0-					-0-

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
06	1050	N	668	-0-	-382	-0-	23	1	645	3	Y	-0-					29
07	930	N	649	-0-	-281	-0-	24	1	625	3	Y	-0-					29
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	29	1	749	3	Y	-0-					29
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	54	1	1480	3	Y	2					31
							2	9									
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	51	1	1353	3	Y	4					1
							4	9									
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	46	1	1255	3	Y	-0-					1

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
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	54	1	1510	2	N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	61	1	1756	2	N	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	60	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	56	1	1617	2	N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	63	1	1776	2	N	-0-					-0-
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	59	1	1679	2	N	-0-					-0-

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
06	2430	N	2320	-0-	-110	-0-	74	1	2246	3	N	-0-					-0-
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	88	1	2486	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2545	-0-	-59	-0-	88	1	2457	3	N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	82	1	2327	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2054	-0-	-519	-0-	74	1	1980	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2345	-0-	-115	-0-	83	1	2262	3	N	-0-					-0-

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
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-					10
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	72	1	1979	3	Y	-0-					10
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	81	1	2169	3	Y	-0-					10
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	89	1	2463	3	Y	-0-					10
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	88	1	2380	3	Y	-0-					10
*11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	81	1	2155	3	Y	-0-					10

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
06	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	79	1	2177	3	Y	2	52	1			2
							2	9									
07	2449	N	1683	-0-	-766	-0-	62	1	1619	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	1798	N	846	-0-	-952	-0-	30	1	816	3	Y	-0-					2
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	89	1	2386	3	Y	-0-					2
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	93	1	2404	3	Y	-0-					2
*11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	81	1	2096	3	Y	-0-					2

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
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	30	1	1039	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	557	-0-	-94	-0-	17	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	23	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	21	1	588	3	Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	Y	-0-					-0-
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	585	3	Y	-0-					-0-

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
06	3420	X	3415	-0-	-5	-0-	116	1	3299	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	119	1	3285	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	122	1	3242	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	115	1	3171	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	131	1	3342	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3302	-0-	-118	-0-	125	1	3177	3	Y	-0-					-0-

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
06	780	N	592	-0-	-188	-0-	21	1	571	3	Y	-0-					25
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	-0-					25
08	744	N	627	-0-	-117	-0-	23	1	604	3	Y	-0-					25
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	847	3	Y	-0-					25
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	3	Y	-0-					25
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	44	1	1076	3	Y	-0-					25

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
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	39	1	1996	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2049	-0-	-152	-0-	44	1	2005	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	47	1	1891	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	44	1	1953	3	N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	49	1	2148	3	N	-0-					-0-
*11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	50	1	2024	3	N	-0-					-0-

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
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	60	1	1674	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	52	1	1486	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	56	1	1608	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	54	1	1563	2	N	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	59	1	1652	2	N	-0-					-0-
*11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	61	1	1724	2	N	-0-					-0-

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
06	4080	X	2457	-0-	-1623	-0-	54	1	2403	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3220	-0-	-934	-0-	75	1	3145	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3426	-0-	-728	-0-	79	1	3347	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	2829	-0-	-1191	-0-	63	1	2766	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2873	-0-	-475	-0-	70	1	2803	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3145	-0-	-185	-0-	80	1	3065	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	2940	X	2032	-0-	-908	-0-	666	1	1366	3	Y	-0-	41	1			-0-
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	700	1	2043	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	688	1	1432	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	347	1	1401	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2648	-0-	-111	-0-	85	1	2561	3	Y	2					2
							2	9									
*11	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	447	1	2533	3	Y	3					5
							3	9									

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
06	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	97	1	2966	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	112	1	3197	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	110	1	3136	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3109	-0-	-191	-0-	104	1	3005	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	112	1	3157	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3165	-0-	-45	-0-	112	1	3053	3	Y	-0-					-0-

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
06	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	31	1	1285	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	32	1	1277	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	30	1	1094	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	42	1	1221	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	44	1	1235	3	Y	-0-					-0-
*11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	45	1	1171	3	Y	-0-					-0-

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
06	7710	X	7140	-0-	-570	-0-	223	1	6917	3	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7349	-0-	-618	-0-	242	1	7107	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7286	-0-	-681	-0-	245	1	7041	3	Y	-0-					-0-
09	7500	X	7003	-0-	-497	-0-	228	1	6775	3	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7176	-0-	-419	-0-	239	1	6937	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6839	-0-	-301	-0-	236	1	6603	3	Y	-0-					-0-

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
06	1200	N	496	-0-	-704	-0-	15	1	481	3	Y	-0-					17
07	1240	N	868	-0-	-372	-0-	31	1	837	3	Y	-0-					17
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	36	1	1001	3	Y	-0-					17
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	41	1	1205	3	Y	-0-					17
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	66	1	1748	3	Y	-0-					17
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	72	1	1826	3	Y	-0-					17

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
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	92	1	4080	3	N	-0-					-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	85	1	3686	3	N	-0-					-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	91	1	3600	3	N	-0-					-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	111	1	3241	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	104	1	2906	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2753	-0-	-217	-0-	97	1	2656	3	N	-0-					-0-

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
06	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	370	1	11377	3	N	-0-					-0-
07	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	370	1	10920	3	N	-0-					-0-
08	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	346	1	9855	3	N	-0-					-0-
09	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	333	1	9971	3	N	-0-					-0-
10	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	342	1	9743	3	N	-0-					-0-
*11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	326	1	9054	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 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
06	5340	X	3436	-0-	-1904	-0-	116	1	3320	3	Y	-0-					9
07	5518	X	3970	-0-	-1548	-0-	141	1	3829	3	Y	-0-					9
08	5518	X	3775	-0-	-1743	-0-	137	1	3638	3	Y	-0-					9
09	3870	X	3502	-0-	-368	-0-	122	1	3380	3	Y	-0-					9
10	3968	X	3520	-0-	-448	-0-	131	1	3389	3	Y	-0-					9
11	3840	X	3568	-0-	-272	-0-	131	1	3437	3	Y	-0-					9

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4840	-0-	-200	-0-	351	1	4481	3	Y	7					20
							8	9									
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	453	1	4896	3	Y	7					27
							8	9									
08	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	491	1	4486	3	Y	8					35
							9	9									
09	5040	X	4811	-0-	-229	-0-	520	1	4280	3	Y	10	45	1			-0-
							11	9									
*10	5208	X	4923	-0-	-285	-0-	543	1	4379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	527	1	4268	3	Y	8					8
							9	9									

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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 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
06	2010	N	1534	-0-	-476	-0-	51	1	1483	3	Y	-0-					26
07	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	47	1	1396	3	Y	-0-					26
08	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	58	1	1513	3	Y	-0-					26
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	54	1	1502	3	Y	-0-					26
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	59	1	1578	3	Y	-0-					26
*11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	60	1	1653	3	Y	-0-					26

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	54	1	2522	3	Y	-0-					-0-
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	60	1	2612	3	Y	-0-					-0-
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	69	1	2716	3	Y	-0-					-0-
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	63	1	2691	3	Y	-0-					-0-
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	70	1	2755	3	Y	-0-					-0-
*11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	65	1	2632	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3404	-0-	-586	-0-	115	1	3289	3	Y	-0-					7
07	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	134	1	3571	3	Y	-0-					7
08	4092	X	3486	-0-	-606	-0-	129	1	3357	3	Y	-0-					7
09	3720	X	3388	-0-	-332	-0-	122	1	3266	3	Y	-0-					7
*10	3720	X	2805	-0-	-915	-0-	102	1	2703	3	Y	-0-					7
11	3600	X	2265	-0-	-1335	-0-	82	1	2183	3	Y	-0-					7

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

06	1260	N	104	-0-	-1156	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	66	1	1951	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	66	1	1918	3	N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	56	1	1778	3	N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	59	1	1662	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	347	-0-	-913	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	236	1	7212	3	Y	-0-					-0-
07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	241	1	6990	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6055	-0-	-238	-0-	207	1	5848	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5502	-0-	-588	-0-	180	1	5322	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	5548	-0-	-745	-0-	186	1	5362	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5343	-0-	-747	-0-	183	1	5160	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

06	1140	N	194	-0-	-946	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					5
07	930	N	201	-0-	-729	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					5
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					5
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					5
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					5
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	-0-					5

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	89	1	2624	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3121	-0-	21	21	110	1	3011	3	Y	-0-					-0-
08	2805	N	2784	-0-	-21	-0-	101	1	2683	3	Y	-0-					-0-
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	95	1	2601	3	Y	-0-					-0-
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	102	1	2743	3	Y	-0-					-0-
*11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	96	1	2502	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	664	3	Y	-0-					52
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	3	Y	-0-					52
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	23	1	641	3	Y	-0-					52
09	690	N	506	-0-	-184	-0-	19	1	487	3	Y	-0-	52	1			-0-
10	713	N	560	-0-	-153	-0-	21	1	538	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	630	N	518	-0-	-112	-0-	21	1	497	3	Y	-0-					-0-

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
06	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	39	1	1705	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	35	1	1616	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	46	1	1869	3	N	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	42	1	1794	3	N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	46	1	1885	3	N	-0-					-0-
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	49	1	1930	3	N	-0-					-0-

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
06	1590	N	886	-0-	-704	-0-	29	1	857	3	N	-0-					27
07	1240	N	826	-0-	-414	-0-	30	1	796	3	N	-0-					27
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	-0-					27
09	900	N	176	-0-	-724	-0-	7	1	169	3	Y	-0-	27	1			-0-
10	837	N	23	-0-	-814	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	40					40
							44	9									

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
06	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	36	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	37	1	1056	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	36	1	1029	2	N	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	36	1	1030	2	N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	38	1	1065	2	N	-0-					-0-
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	38	1	1068	2	N	-0-					-0-

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
06	3960	X	3545	-0-	-415	-0-	122	1	3423	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3444	-0-	-710	-0-	115	1	3329	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3452	-0-	-702	-0-	117	1	3335	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3612	-0-	-408	-0-	121	1	3491	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	128	1	3598	2	N	-0-					-0-
*11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	121	1	3436	2	N	-0-					-0-

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
06	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	184	1	8099	3	Y	-0-					-0-
07	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	201	1	8434	3	Y	-0-					-0-
08	8556	X	7185	-0-	-1371	-0-	248	1	6937	3	Y	-0-					-0-
09	8280	X	6587	-0-	-1693	-0-	220	1	6367	3	Y	-0-					-0-
10	8556	X	7008	-0-	-1548	-0-	243	1	6765	3	Y	-0-					-0-
11	8280	X	6471	-0-	-1809	-0-	232	1	6239	3	Y	-0-					-0-

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
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	52	1	1642	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	34	1	1536	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	936	-0-	-583	-0-	24	1	912	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1006	-0-	-524	-0-	34	1	972	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	38	1	1528	3	Y	-0-					-0-
*11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	59	1	1571	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	108	1	4780	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4970	-0-	-21	-0-	117	1	4853	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4990	-0-	-1	-0-	122	1	4868	3	Y	-0-					-0-
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	106	1	4727	3	Y	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	125	1	5027	3	Y	-0-					-0-
*11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	122	1	4847	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	161	1	4514	2	N	-0-					-0-
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	162	1	4657	2	N	-0-					-0-
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	156	1	4455	2	N	-0-					-0-
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	153	1	4394	2	N	-0-					-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	164	1	4614	2	N	-0-					-0-
*11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	151	1	4282	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

06	15870	X	13541	-0-	-2329	-0-	456	1	13079	3	Y	5					10
							6	9									
07	16399	X	13462	-0-	-2937	-0-	473	1	12989	3	Y	-0-					10
08	16399	X	12825	-0-	-3574	-0-	461	1	12364	3	Y	-0-					10
09	15090	X	11843	-0-	-3247	-0-	413	1	11428	3	Y	2					12
							2	9									
10	14973	X	11876	-0-	-3097	-0-	430	1	11446	3	Y	-0-					12
11	13530	X	10697	-0-	-2833	-0-	397	1	10300	3	Y	-0-					12

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	111	1	3342	3	N	-0-					-0-
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	113	1	3342	3	N	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	118	1	3329	3	N	-0-					-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	104	1	3116	3	N	-0-					-0-
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	119	1	3306	3	N	-0-					-0-
*11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	120	1	3309	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

06	3090	X	2455	-0-	-635	-0-	81	1	2374	3	Y	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	127	1	3534	3	Y	-0-					-0-
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	116	1	3195	3	Y	-0-					-0-
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	95	1	2775	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2692	-0-	-842	-0-	96	1	2596	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2438	-0-	-982	-0-	89	1	2349	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	229	1	7065	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	7165	-0-	-461	-0-	234	1	6931	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7123	-0-	-658	-0-	237	1	6886	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	6894	-0-	-636	-0-	222	1	6672	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	6997	-0-	-784	-0-	231	1	6766	3	N	-0-					-0-
11	7290	X	6870	-0-	-420	-0-	235	1	6635	3	N	-0-					-0-

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
06	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	127	1	3961	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4169	-0-	-140	-0-	138	1	4031	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4272	-0-	-37	-0-	142	1	4130	3	N	-0-					-0-
09	4170	X	4088	-0-	-82	-0-	132	1	3956	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	4187	-0-	-60	-0-	143	1	4044	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	137	1	3837	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2614	-0-	-776	-0-	82	1	2532	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	97	1	2799	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	118	1	3343	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3031	-0-	-359	-0-	102	1	2929	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	111	1	3075	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3094	-0-	-266	-0-	112	1	2982	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
09	379	X	379	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	168	1	4542	3	Y	-0-					-0-
*11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	170	1	4501	3	Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	4487	-0-	1487	1766	820	1	3646	3	Y	19	26	1			-0-
							21	9									
07	3100	N	4281	-0-	1181	2947	838	1	3440	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	6401	X	3454	-0-	-2947	-0-	813	1	2638	3	Y	3					5
							3	9									
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	771	1	2197	3	Y	-0-					5
10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	325	1	1822	3	Y	-0-					5
*11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	65	1	1599	3	Y	-0-					5

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
06	3480	X	2308	-0-	-1172	-0-	74	1	2234	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2441	-0-	-1155	-0-	81	1	2360	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2618	-0-	-761	-0-	94	1	2524	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2650	-0-	-200	-0-	90	1	2560	3	Y	-0-					-0-
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	89	1	2502	3	Y	-0-					-0-
*11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	104	1	2743	3	Y	-0-					-0-

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
06	2940	X	2270	-0-	-670	-0-	53	1	2217	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2492	-0-	-546	-0-	58	1	2434	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	2144	-0-	-677	-0-	53	1	2091	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	2169	-0-	-441	-0-	49	1	2120	3	N	-0-					-0-
10	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	62	1	2420	3	N	-0-					-0-
*11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	63	1	2404	3	N	-0-					-0-

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
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	54	1	2478	3	N	-0-					-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	60	1	2555	3	N	-0-					-0-
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	61	1	2447	3	N	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	57	1	2546	3	N	-0-					-0-
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	64	1	2633	3	N	-0-					-0-
*11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	64	1	2489	3	N	-0-					-0-

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
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	77	1	3374	3	N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	84	1	3416	3	N	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	79	1	3291	3	N	-0-					-0-
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	71	1	3216	3	N	-0-					-0-
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	80	1	3342	3	N	-0-					-0-
*11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	81	1	3253	3	N	-0-					-0-

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
06	2940	X	2372	-0-	-568	-0-	74	1	2298	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	88	1	2579	3	N	-0-					-0-
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	103	1	2958	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3423	-0-	423	423	116	1	3307	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4082	-0-	982	1405	141	1	3941	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3889	-0-	889	2294	135	1	3754	3	N	-0-					-0-

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
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	47	1	1311	2	N	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	61	1	1745	2	N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	68	1	1938	2	N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	66	1	1909	2	N	-0-					-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	91	1	2550	2	N	-0-					-0-
*11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	95	1	2699	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 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
06	5160	X	3088	-0-	-2072	-0-	108	1	2980	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	3682	-0-	-1650	-0-	133	1	3549	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	3917	-0-	-1322	-0-	142	1	3683	3	Y	84	76	1			8
							92	9									
09	4680	X	4434	-0-	-246	-0-	160	1	4266	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
*10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	186	1	4853	3	Y	2					10
							2	9									
*11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	182	1	4681	3	Y	-0-					10

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3024	-0-	-336	-0-	96	1	2928	3	Y	-0-					5
07	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	112	1	3167	3	Y	-0-					5
08	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	110	1	3096	3	Y	-0-					5
09	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	96	1	2902	3	Y	-0-					5
10	3286	X	3053	-0-	-233	-0-	105	1	2948	3	Y	-0-					5
11	3180	X	2042	-0-	-1138	-0-	75	1	1967	3	Y	-0-					5

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
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	96	1	2847	3	N	-0-					8
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	135	1	3769	3	N	-0-					8
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	94	1	2537	3	N	-0-					8
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	76	1	2241	3	N	-0-					8
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	74	1	2069	3	N	-0-					8
*11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	74	1	1929	3	N	-0-					8

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
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	3	Y	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	63	1	1662	3	Y	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	72	1	1853	3	Y	-0-					-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	61	1	1677	3	Y	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	65	1	1711	3	Y	-0-					-0-
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	59	1	1593	3	Y	-0-					-0-

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
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	10	1	419	2	N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	9	1	392	2	N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	14	1	406	2	N	-0-					-0-
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	13	1	354	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	175	1	4919	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5119	-0-	-120	-0-	172	1	4947	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	172	1	4916	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4919	-0-	-151	-0-	165	1	4754	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5128	-0-	-111	-0-	176	1	4952	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4951	-0-	-119	-0-	169	1	4782	2	N	-0-					-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
06	1770	N	1461	-0-	-309	-0-	34	1	1427	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	32	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	42	1	1833	2	N	-0-					-0-
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	53	1	2315	2	N	-0-					-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	80	1	2263	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	61	1	1720	2	N	-0-					-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
06	4680	X	3955	-0-	-725	-0-	126	1	3829	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	3794	-0-	-1042	-0-	122	1	3672	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4669	-0-	-167	-0-	161	1	4508	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	2189	-0-	-2461	-0-	70	1	2119	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	3524	-0-	-1281	-0-	120	1	3404	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	3992	-0-	-538	-0-	136	1	3856	3	N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	227	-0-	-3793	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3358	-0-	-610	-0-	119	1	3239	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3808	-0-	-160	-0-	137	1	3671	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	124	1	3451	3	N	-0-					-0-
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	124	1	3310	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3305	-0-	-385	-0-	119	1	3186	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	240	1	6818	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6666	-0-	-309	-0-	230	1	6436	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6623	-0-	-352	-0-	233	1	6390	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6182	-0-	-598	-0-	212	1	5970	3	Y	-0-					-0-
10	7006	X	5748	-0-	-1258	-0-	205	1	5543	3	Y	-0-					-0-
11	6780	X	5574	-0-	-1206	-0-	202	1	5372	3	Y	-0-					-0-

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
06	2970	X	2962	-0-	-8	-0-	63	1	2899	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	69	1	2925	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	64	1	2783	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	57	1	2746	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	71	1	2890	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2689	-0-	-281	-0-	66	1	2623	3	N	-0-					-0-

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
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	146	1	4349	3	N	-0-					32
07	3999	X	3607	-0-	-392	-0-	126	1	3481	3	N	-0-					32
08	3999	X	3388	-0-	-611	-0-	122	1	3266	3	N	-0-					32
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	158	1	4389	3	Y	2	34	1			-0-
							2	9									
10	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	140	1	3882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4230	X	3982	-0-	-248	-0-	141	1	3841	3	Y	-0-					-0-

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
06	2820	X	2685	-0-	-135	-0-	55	1	2630	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2760	-0-	-247	-0-	60	1	2700	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	64	1	2775	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2811	-0-	-99	-0-	57	1	2754	3	N	-0-					-0-
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	65	1	2825	3	N	-0-					-0-
11	2760	X	2729	-0-	-31	-0-	66	1	2663	3	N	-0-					-0-

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
06	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	39	1	1939	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	51	1	2290	3	N	-0-					-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	55	1	2312	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1566	-0-	-414	-0-	36	1	1530	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	2026	-0-	-330	-0-	48	1	1978	3	N	-0-					-0-
11	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	51	1	2141	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
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-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

06	2490	N	1986	-0-	-504	-0-	66	1	1920	3	N	-0-					13
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	102	1	2763	3	N	-0-					13
08	2759	N	2544	-0-	-215	-0-	93	1	2451	3	N	-0-					13
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	89	1	2421	3	N	-0-					13
10	2852	N	2535	-0-	-317	-0-	89	1	2446	3	N	-0-					13
*11	2460	N	1732	-0-	-728	-0-	66	1	1666	3	N	-0-					13

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

06	4350	X	4002	-0-	-348	-0-	86	1	3916	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	101	1	4197	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	101	1	4309	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4337	-0-	-43	-0-	94	1	4243	3	N	-0-					-0-
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	111	1	4602	3	N	-0-					-0-
*11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	107	1	4355	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	77	1	3165	3	N	-0-					-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	75	1	3175	3	N	-0-					-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	77	1	3106	3	N	-0-					-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	76	1	3143	3	N	-0-					-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	85	1	3291	3	N	-0-					-0-
*11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	81	1	3188	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	184	1	5383	3	N	-0-					-0-
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	182	1	5117	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	5196	-0-	-43	-0-	182	1	5014	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	3558	-0-	-1512	-0-	123	1	3435	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	4390	-0-	-849	-0-	153	1	4237	3	N	-0-					-0-
11	5070	X	4517	-0-	-553	-0-	164	1	4353	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3794	-0-	-466	-0-	85	1	3709	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3779	-0-	-747	-0-	128	1	3651	3	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4103	-0-	-423	-0-	140	1	3963	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4007	-0-	-373	-0-	131	1	3876	3	Y	-0-					-0-
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	141	1	3926	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3783	-0-	-177	-0-	135	1	3648	3	Y	-0-					-0-

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
06	2340	N	2287	-0-	-53	-0-	79	1	2208	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	77	1	2213	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	82	1	2352	2	Y	-0-					-0-
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	79	1	2282	2	Y	-0-					-0-
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	79	1	2221	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2233	-0-	-137	-0-	76	1	2157	2	Y	-0-					-0-

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
06	8760	X	7895	-0-	-865	-0-	176	1	7719	3	N	-0-					-0-
07	8711	X	7805	-0-	-906	-0-	178	1	7627	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	7601	-0-	-1110	-0-	177	1	7424	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	7299	-0-	-1131	-0-	163	1	7136	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	7492	-0-	-878	-0-	178	1	7314	3	N	-0-					-0-
11	7890	X	7252	-0-	-638	-0-	178	1	7074	3	N	-0-					-0-

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
06	4830	X	4515	-0-	-315	-0-	147	1	4368	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4595	-0-	-334	-0-	152	1	4443	3	Y	-0-					-0-
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	169	1	4766	3	Y	-0-					-0-
09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	164	1	4730	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4613	-0-	-285	-0-	161	1	4452	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4431	-0-	-339	-0-	158	1	4273	3	Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	2079	3	Y	-0-					10
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	70	1	1874	3	Y	-0-					10
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	66	1	1797	3	Y	-0-					10
09	2040	N	1599	-0-	-441	-0-	54	1	1545	3	Y	-0-					10
10	1953	N	1491	-0-	-462	-0-	51	1	1440	3	Y	-0-					10
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	67	1	1724	3	Y	20					30
							22	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3845	-0-	845	845	132	1	3713	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4250	-0-	1150	1995	142	1	4108	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4029	-0-	929	2924	136	1	3893	2	N	-0-					-0-
09	6337	X	3413	-0-	-2924	-0-	115	1	3298	2	N	-0-					-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	115	1	3232	2	N	-0-					-0-
*11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	123	1	3478	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3808	-0-	808	808	85	1	3723	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2660	-0-	-440	368	60	1	2600	3	Y	-0-					-0-
08	2975	N	2607	-0-	-368	-0-	61	1	2546	3	Y	-0-					-0-
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	91	1	2688	3	Y	-0-					-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	104	1	2891	3	Y	-0-					-0-
*11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	98	1	2745	3	Y	-0-					-0-

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
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	105	1	2958	2	N	-0-					-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	107	1	3089	2	N	-0-					-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	106	1	3038	2	N	-0-					-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	106	1	3054	2	N	-0-					-0-
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	114	1	3208	2	N	-0-					-0-
*11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	104	1	2939	2	N	-0-					-0-

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
06	3900	X	3744	-0-	-156	-0-	84	1	3660	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	91	1	3730	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	93	1	3667	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3607	-0-	-233	-0-	84	1	3523	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	86	1	3582	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3567	-0-	-183	-0-	89	1	3478	3	Y	-0-					-0-

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
06	3600	X	2767	-0-	-833	-0-	62	1	2705	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	2813	-0-	-907	-0-	67	1	2746	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	2687	-0-	-909	-0-	63	1	2624	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	2605	-0-	-725	-0-	57	1	2548	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	2760	-0-	-402	-0-	69	1	2691	3	N	-0-					-0-
11	2760	X	2624	-0-	-136	-0-	64	1	2560	3	N	-0-					-0-

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
06	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	65	1	1839	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1788	-0-	-289	-0-	60	1	1728	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1278	-0-	-892	-0-	43	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1260	-0-	-630	-0-	42	1	1218	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1293	-0-	-505	-0-	44	1	1249	2	N	-0-					-0-
*11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	46	1	1290	2	N	-0-					-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
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	54	1	2436	3	Y	-0-					-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	58	1	2449	3	Y	-0-					-0-
08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	61	1	2387	3	Y	-0-					-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	63	1	2597	3	Y	-0-					-0-
10	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	55	1	2281	3	Y	-0-					-0-
*11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	64	1	2504	3	Y	-0-					-0-

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
06	4170	X	3566	-0-	-604	-0-	77	1	3489	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	85	1	3589	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	86	1	3530	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3427	-0-	-473	-0-	78	1	3349	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	86	1	3458	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	3396	-0-	-174	-0-	82	1	3314	3	N	-0-					-0-

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
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	171	1	5187	3	N	-0-			-0-
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	162	1	4806	3	N	-0-			-0-
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	171	1	4946	3	N	-0-			-0-
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	167	1	5056	3	N	-0-			-0-
10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	173	1	5081	3	N	-0-			-0-
*11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	174	1	4837	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

06	2280	X	2058	-0-	-222	-0-	71	1	1987	2	Y	-0-			-0-
07	2418	X	2040	-0-	-378	-0-	68	1	1972	2	Y	-0-			-0-
08	2418	X	1878	-0-	-540	-0-	64	1	1814	2	Y	-0-			-0-
09	2340	X	1712	-0-	-628	-0-	58	1	1654	2	Y	-0-			-0-
10	2325	X	1683	-0-	-642	-0-	58	1	1625	2	Y	-0-			-0-
11	2070	X	1518	-0-	-552	-0-	52	1	1466	2	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	37	1	1568	3	N	-0-			-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	41	1	1659	3	N	-0-			-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	47	1	2009	3	N	-0-			-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	44	1	2036	3	N	-0-			-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	48	1	1957	3	N	-0-			-0-
*11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	42	1	1727	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	92	1	4011	3	Y	-0-			-0-
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	101	1	4116	3	Y	-0-			-0-
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	100	1	4079	3	Y	-0-			-0-
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	93	1	4012	3	Y	-0-			-0-
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	102	1	4191	3	Y	-0-			-0-
*11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	105	1	4053	3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
06	2760	N	2537	-0-	-223	-0-	87	1	2450	3	N	-0-					51
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	86	1	2348	3	N	-0-					51
08	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	87	1	2348	3	N	-0-					51
09	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	89	1	2353	3	Y	-0-	46	1			5
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	102	1	2728	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	103	1	2671	3	Y	-0-					5

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
06	3960	X	3254	-0-	-706	-0-	109	1	3145	3	N	-0-					18
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	134	1	3618	3	N	-0-					18
08	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	137	1	3580	3	N	-0-					18
09	3780	X	3337	-0-	-443	-0-	116	1	3217	3	N	4					22
							4	9									
10	3906	X	2736	-0-	-1170	-0-	101	1	2635	3	N	-0-					22
11	3630	X	2494	-0-	-1136	-0-	95	1	2399	3	N	-0-					22

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
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	86	1	3993	3	N	-0-					-0-
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	94	1	4218	3	N	-0-					-0-
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	108	1	4384	3	N	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	94	1	4222	3	N	-0-					-0-
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	111	1	4635	3	N	-0-					-0-
*11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	114	1	4421	3	N	-0-					-0-

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
06	2490	N	2270	-0-	-220	-0-	79	1	2191	3	N	-0-					54
07	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	86	1	2279	3	N	-0-					54
08	2511	N	2320	-0-	-191	-0-	87	1	2222	3	N	10					64
							11	9									
09	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	82	1	2158	3	Y	-0-	59	1			5
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	87	1	2268	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	81	1	2108	3	Y	-0-					5

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
06	1860	N	908	-0-	-952	-0-	29	1	879	3	N	-0-					2
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	63	1	1748	3	N	-0-					2
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	50	1	1283	3	N	20					22
							22	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	60	1	1656	3	Y	15	36	1			1
							17	9									
10	1798	N	1169	-0-	-629	-0-	44	1	1124	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1320	N	742	-0-	-578	-0-	28	1	714	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3523	-0-	-677	-0-	122	1	3401	3	Y	-0-					3
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	164	1	4445	3	Y	-0-					3
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	165	1	4367	3	Y	2					5
							2	9									
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	156	1	4200	3	Y	-0-					5
10	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	151	1	4003	3	Y	-0-					5
11	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	155	1	4014	3	Y	-0-					5

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
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	127	1	3983	3	N	-0-					-0-
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	138	1	4195	3	N	-0-					-0-
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	141	1	4077	3	N	-0-					-0-
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	124	1	3658	3	N	-0-					-0-
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	128	1	3717	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	3531	-0-	-129	-0-	122	1	3409	3	N	-0-					-0-

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
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	77	1	3449	3	N	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	115	1	3518	3	N	-0-					-0-
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	126	1	3641	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	3538	-0-	-2	-0-	111	1	3427	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	120	1	3472	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	3643	-0-	-17	-0-	123	1	3520	3	N	-0-					-0-

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
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	156	1	4908	3	N	-0-					-0-
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	170	1	5136	3	N	-0-					-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	178	1	5132	3	N	-0-					-0-
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	166	1	5034	3	N	-0-					-0-
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	179	1	5128	3	N	-0-					-0-
*11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	175	1	4924	3	N	-0-					-0-

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
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	61	1	2592	3	N	-0-					-0-
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	67	1	2688	3	N	-0-					-0-
08	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	61	1	2412	3	N	-0-					-0-
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	57	1	2562	3	N	-0-					-0-
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	64	1	2718	3	N	-0-					-0-
*11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	66	1	2644	3	N	-0-					-0-

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
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	108	1	4705	3	N	-0-					-0-
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	116	1	4814	3	N	-0-					-0-
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	122	1	4904	3	N	-0-					-0-
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	106	1	4749	3	N	-0-					-0-
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	118	1	4903	3	N	-0-					-0-
*11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	120	1	4607	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2699	-0-	-331	-0-	94	1	2605	3	Y	-0-					-0-
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	133	1	3529	3	Y	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	129	1	3351	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	121	1	3179	3	Y	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	123	1	3208	3	Y	-0-					-0-
*11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	117	1	2957	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	50	1	1440	3	Y	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	55	1	1425	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	51	1	1421	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1188	-0-	-282	-0-	41	1	1147	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	44	1	1102	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1027	-0-	-383	-0-	37	1	990	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	109	1	3135	3	Y	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	111	1	3178	3	Y	-0-					-0-
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	116	1	3230	3	Y	-0-					-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	110	1	3174	3	Y	1					1
							1	9									
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	118	1	3265	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3212	-0-	-28	-0-	113	1	3099	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	109	1	3053	2	N	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	113	1	3243	2	N	-0-					-0-
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	115	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	113	1	3251	2	N	-0-					-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	119	1	3361	2	N	-0-					-0-
*11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	111	1	3155	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

06	3240	X	3221	-0-	-19	-0-	115	1	3103	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
07	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	124	1	3178	3	Y	7					11
							8	9									
08	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	122	1	3148	3	Y	9					20
							10	9									
09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	115	1	3020	3	Y	15					35
							17	9									
10	3317	X	3287	-0-	-30	-0-	123	1	3131	3	Y	30					65
							33	9									
11	3210	X	3175	-0-	-35	-0-	123	1	3045	3	Y	6	71	1			-0-
							7	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

06	3000	X	2872	-0-	-128	-0-	99	1	2773	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	98	1	2819	2	Y	-0-					-0-
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	105	1	3010	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2840	-0-	-160	-0-	95	1	2745	2	Y	-0-					-0-
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	106	1	2974	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2663	-0-	-337	-0-	91	1	2572	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	147	1	4350	3	Y	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	153	1	4467	3	Y	-0-					-0-
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	161	1	4463	3	Y	-0-					-0-
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	145	1	4303	3	Y	-0-					-0-
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	162	1	4528	3	Y	-0-					-0-
*11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	159	1	4412	3	Y	-0-					-0-

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
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	109	1	3106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	117	1	3117	3	Y	-0-					-0-
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	122	1	3127	3	Y	-0-					-0-
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	108	1	2943	3	Y	-0-					-0-
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	102	1	2712	3	Y	-0-					-0-
*11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	117	1	2967	3	Y	-0-					-0-

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
06	1380	N	1007	-0-	-373	-0-	23	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	28	1	1215	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	26	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	23	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	24	1	1033	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	23	1	977	2	N	-0-					-0-

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
06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	178	1	5332	3	N	-0-					-0-
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	168	1	4787	3	N	-0-					-0-
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	161	1	4502	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	95	1	2664	3	N	-0-					-0-
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	235	1	6448	3	N	-0-					-0-
*11	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	225	1	6080	3	N	-0-					-0-

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
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	73	1	2059	3	Y	-0-					20
07	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	72	1	2090	3	Y	-0-					20
08	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	73	1	2074	3	Y	-0-					20
09	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	74	1	2036	3	Y	-0-					20
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	80	1	2117	3	Y	-0-					20
11	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	73	1	1927	3	Y	-0-					20

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
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	36	1	1093	3	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	40	1	1142	3	Y	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	50	1	1324	3	Y	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	3	Y	-0-					-0-
*10	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	36	1	980	3	Y	-0-					-0-
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	44	1	1201	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	87	1	2513	3	N	-0-					35
07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	79	1	2157	3	N	-0-					35
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	107	1	2835	3	N	-0-					35
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	163	1	4635	3	Y	-0-	34	1			1
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	182	1	4950	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	177	1	4676	3	Y	-0-					1

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
06	3840	X	3561	-0-	-279	-0-	117	1	3444	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3746	-0-	-222	-0-	127	1	3619	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	131	1	3646	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3748	-0-	-92	-0-	124	1	3624	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	118	1	3326	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3181	-0-	-479	-0-	112	1	3069	3	Y	-0-					-0-

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
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	22	1	667	3	Y	-0-					2
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	47	1	1283	3	Y	-0-					2
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	996	3	Y	-0-					2
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	27	1	812	3	Y	-0-					2
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	36	1	909	3	Y	-0-					2
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	3	Y	-0-					2

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
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	3	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	39	1	976	3	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	36	1	974	3	Y	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	34	1	933	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	36	1	959	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	37	1	919	3	Y	-0-					-0-

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
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	933	1	6651	3	Y	21	75	1			20
							23	9									
07	6479	X	6402	-0-	-77	-0-	916	1	5472	3	Y	13	2	1			31
							14	9									
08	6479	X	5335	-0-	-1144	-0-	885	1	4448	3	Y	2					33
							2	9									
09	6270	X	5430	-0-	-840	-0-	865	1	4563	3	Y	2					35
							2	9									
10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	486	1	6493	3	Y	14					49
							15	9									
11	6270	X	6139	-0-	-131	-0-	237	1	5898	3	Y	4					53
							4	9									

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
06	1590	N	741	-0-	-849	-0-	23	1	718	3	N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	57	1	1731	3	N	-0-					-0-
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	95	1	2735	3	N	-0-					-0-
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	84	1	2595	3	N	-0-					-0-
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	92	1	2716	3	N	-0-					-0-
11	2730	N	2503	-0-	-227	-0-	85	1	2418	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	6054	-0-	-156	-0-	198	1	5856	3	Y	-0-					-0-
07	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	247	1	6978	3	Y	-0-					-0-
08	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	256	1	7041	3	Y	-0-					-0-
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	226	1	6379	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	6305	-0-	-112	-0-	220	1	6085	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5816	-0-	-394	-0-	209	1	5607	3	Y	-0-					-0-

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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
09	1740	X	6	-0-	-1734	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	166 1	1 9	4636	3	Y	1	1	1			-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	181	1	4906	3	Y	-0-					-0-
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	144	1	3774	3	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1435	-0-	-455	-0-	48	1	1387	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1920	-0-	-33	-0-	72	1	1848	3	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1780	-0-	-110	-0-	67	1	1713	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2352	-0-	-138	-0-	74	1	2278	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2443	-0-	-192	-0-	58	1	2385	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	55	1	2321	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	76	1	2149	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	82	1	2327	3	N	-0-					-0-
*11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	83	1	2279	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	6043	-0-	-137	-0-	198	1	5845	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6272	-0-	-21	-0-	209	1	6063	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	6041	-0-	-314	-0-	213	1	5828	3	Y	-0-					-0-
09	6150	X	6130	-0-	-20	-0-	206	1	5924	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	6252	-0-	-103	-0-	214	1	6038	3	Y	-0-					-0-
*11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	218	1	5910	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	59	1	1811	3	N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	56	1	1601	3	N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	50	1	1311	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	48	1	1377	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	53	1	1504	3	N	-0-					-0-
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	67	1	1779	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	82	1	2481	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2582	-0-	-394	-0-	88	1	2494	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2549	-0-	-427	-0-	89	1	2460	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2492	-0-	-388	-0-	83	1	2409	3	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2586	-0-	-49	-0-	89	1	2497	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2469	-0-	-81	-0-	84	1	2385	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	4426	-0-	-1994	-0-	151	1	4275	3	Y	-0-					10
07	6634	X	4583	-0-	-2051	-0-	158	1	4425	3	Y	-0-					10
08	6076	X	3997	-0-	-2079	-0-	145	1	3852	3	Y	-0-					10
09	5310	X	4106	-0-	-1204	-0-	143	1	3963	3	Y	-0-					10
10	4929	X	4039	-0-	-890	-0-	146	1	3893	3	Y	-0-					10
11	4440	X	3735	-0-	-705	-0-	140	1	3595	3	Y	-0-					10

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

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

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2962	-0-	-398	-0-	96	1	2866	3	Y	-0-					2
07	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	98	1	2974	3	Y	-0-					2
08	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	103	1	2896	3	Y	-0-					2
09	3090	X	2843	-0-	-247	-0-	91	1	2752	3	Y	-0-					2
10	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	97	1	2781	3	Y	-0-					2
11	2970	X	2744	-0-	-226	-0-	93	1	2651	3	Y	-0-					2

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
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	73	1	2067	3	Y	1					13
							1	9									
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	86	1	2294	3	Y	5					18
							6	9									
08	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	66	1	1764	3	Y	9					27
							10	9									
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	68	1	1900	3	Y	-0-					27
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	74	1	1982	3	Y	9					36
							10	9									
*11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	81	1	2120	3	Y	2	38	1			-0-
							2	9									

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
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	33	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	36	1	998	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	35	1	1005	3	N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	3	N	-0-					-0-
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	43	1	1150	3	Y	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	47	1	1387	3	Y	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	58	1	1602	3	Y	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	54	1	1586	3	Y	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	59	1	1623	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	52	1	1427	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5622	-0-	-288	-0-	178	1	5444	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5719	-0-	-388	-0-	185	1	5534	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5608	-0-	-499	-0-	192	1	5416	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	5211	-0-	-699	-0-	172	1	5039	3	N	-0-					-0-
10	6045	X	5266	-0-	-779	-0-	178	1	5088	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5035	-0-	-575	-0-	174	1	4861	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	59	1	1809	3	N	-0-					-0-
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	66	1	2066	3	N	-0-					-0-
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	98	1	2926	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	104	1	3136	3	N	-0-					-0-
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	106	1	3154	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3007	-0-	7	7	101	1	2906	3	N	-0-					-0-

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
06	6930	X	6651	-0-	-279	-0-	229	1	6422	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6837	-0-	-386	-0-	229	1	6608	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6933	-0-	-290	-0-	235	1	6698	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6524	-0-	-466	-0-	219	1	6305	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6708	-0-	-298	-0-	230	1	6478	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6455	-0-	-265	-0-	220	1	6235	2	N	-0-					-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
06	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	111	1	3115	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	109	1	3135	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	110	1	3153	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	110	1	3152	2	N	-0-					-0-
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	115	1	3241	2	N	-0-					-0-
*11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	111	1	3141	2	N	-0-					-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
06	2700	N	2570	-0-	-130	-0-	61	1	2509	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2532	-0-	-196	-0-	59	1	2473	3	Y	-0-					-0-
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	69	1	2661	3	Y	-0-					-0-
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	57	1	2560	3	Y	-0-					-0-
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	64	1	2659	3	Y	-0-					-0-
*11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	65	1	2611	3	Y	-0-					-0-

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
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	62	1	2720	3	N	-0-					-0-
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	67	1	2663	3	N	-0-					-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	77	1	3079	3	N	-0-					-0-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	70	1	2913	3	N	-0-					-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	78	1	3166	3	N	-0-					-0-
*11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	81	1	3197	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1420	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	34	1	1441	3	N	-0-			-0-
08	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	33	1	1407	3	N	-0-			-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	29	1	1473	3	N	-0-			-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	32	1	1513	3	N	-0-			-0-
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	34	1	1378	3	N	-0-			-0-

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
06	1770	N	1426	-0-	-344	-0-	31	1	1395	3	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	34	1	1545	3	Y	-0-			-0-
08	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	39	1	1637	3	Y	-0-			-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	36	1	1552	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	38	1	1534	3	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	39	1	1458	3	Y	-0-			-0-

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
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	46	1	2073	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	41	1	1654	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	39	1	1667	3	N	-0-			-0-
09	2130	N	1787	-0-	-343	-0-	42	1	1745	3	N	-0-			-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	46	1	1791	3	N	-0-			-0-
*11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	47	1	1714	3	N	-0-			-0-

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
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	31	1	1441	3	N	-0-			-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	34	1	1552	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	38	1	1508	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	35	1	1424	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	38	1	1539	3	N	-0-			-0-
*11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	39	1	1489	3	N	-0-			-0-

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
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	N	-0-			-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	N	-0-			-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	3	N	-0-			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-			-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-			-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-			-0-

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
06	1650	N	916	-0-	-734	-0-	30	1	886	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1034	-0-	-733	-0-	33	1	1001	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	37	1	1188	3	N	-0-			-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	35	1	1117	3	N	-0-			-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	38	1	1124	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	943	-0-	-257	-0-	31	1	912	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	76	1	2432	3	Y	-0-			-0-
07	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	82	1	2516	3	Y	-0-			-0-
08	2759	X	2632	-0-	-127	-0-	89	1	2543	3	Y	-0-			-0-
09	2670	X	2400	-0-	-270	-0-	76	1	2324	3	Y	-0-			-0-
10	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	82	1	2400	3	Y	-0-			-0-
11	2550	X	2416	-0-	-134	-0-	84	1	2332	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	87	1	2450	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2477	-0-	-127	-0-	83	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	88	1	2525	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2505	-0-	-45	-0-	84	1	2421	2	N	-0-					-0-
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	92	1	2602	2	N	-0-					-0-
*11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	86	1	2438	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3073	-0-	-737	-0-	97	1	2976	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3169	-0-	-768	-0-	104	1	3065	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3213	-0-	-631	-0-	110	1	3103	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	2937	-0-	-783	-0-	96	1	2841	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3040	-0-	-401	-0-	105	1	2935	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	106	1	2998	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	61	1	2538	3	Y	-0-					60
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	67	1	2835	3	Y	-0-					60
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	69	1	2755	3	Y	-0-					60
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	57	1	2584	3	Y	-0-					60
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	70	1	2733	3	Y	-0-					60
11	2580	N	2560	-0-	-20	-0-	64	1	2496	3	Y	-0-					60

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3744	-0-	-426	-0-	124	1	3620	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4135	-0-	-174	-0-	143	1	3992	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4064	-0-	-245	-0-	145	1	3919	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3905	-0-	-145	-0-	136	1	3769	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	140	1	3873	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3870	-0-	-120	-0-	140	1	3730	3	Y	-0-					-0-

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
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	112	1	3448	3	N	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	122	1	3539	3	N	-0-					-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	112	1	3332	3	N	-0-					-0-
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	118	1	3495	3	N	-0-					-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	127	1	3589	3	N	-0-					-0-
*11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	115	1	3295	3	N	-0-					-0-

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
06	4830	X	4015	-0-	-815	-0-	127	1	3888	3	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4375	-0-	-647	-0-	101	1	4274	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4550	-0-	-472	-0-	154	1	4396	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4371	-0-	-489	-0-	145	1	4226	3	Y	-0-					-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	151	1	4357	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4351	-0-	-59	-0-	151	1	4200	3	Y	-0-					-0-

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
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	118	1	5450	3	N	-0-					-0-
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	120	1	5334	3	N	-0-					-0-
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	125	1	5146	3	N	-0-					-0-
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	114	1	5087	3	N	-0-					-0-
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	127	1	5374	3	N	-0-					-0-
*11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	125	1	5148	3	N	-0-					-0-

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
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	117	1	3349	3	Y	-0-					-0-
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	120	1	3460	3	Y	-0-					-0-
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	124	1	3467	3	Y	-0-					-0-
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	116	1	3286	3	Y	-0-					-0-
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	111	1	3076	3	Y	-0-					-0-
*11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	105	1	2863	3	Y	-0-					-0-

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
06	1560	N	1274	-0-	-286	-0-	43	1	1231	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	47	1	1333	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	43	1	1178	3	Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	42	1	1226	3	Y	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	45	1	1221	3	Y	-0-					-0-

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
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	123	1	3455	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2283	-0-	-569	-0-	80	1	2203	3	N	-0-					-0-
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	180	1	4857	3	N	-0-					-0-
09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	177	1	4915	3	N	-0-					-0-
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	197	1	5291	3	N	-0-					-0-
*11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	178	1	4689	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	20	1	831	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	18	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	19	1	804	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	18	1	788	2	Y	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	21	1	877	2	Y	-0-					-0-
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	22	1	961	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2421	-0-	-69	-0-	86	1	2334	3	Y	1	75	1			15
							1	9									
07	3100	N	3356	-0-	256	256	125	1	3227	3	Y	4	2	1			17
							4	9									
08	2847	N	2591	-0-	-256	-0-	99	1	2482	3	Y	9					26
							10	9									
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	3	Y	7	33	1			-0-
							8	9									
10	2573	X	2468	-0-	-105	-0-	93	1	2367	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
11	2490	X	2230	-0-	-260	-0-	87	1	2133	3	Y	9					15
							10	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2938	-0-	-122	-0-	101	1	2837	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	102	1	2932	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	102	1	2924	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	99	1	2852	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	104	1	2927	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	96	1	2729	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3110	-0-	-700	-0-	102	1	3008	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3401	-0-	-536	-0-	113	1	3288	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	117	1	3278	3	Y	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	116	1	3301	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3378	-0-	-32	-0-	118	1	3260	3	Y	-0-					-0-
*11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	120	1	3281	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	111	1	3340	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	120	1	3443	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	125	1	3461	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3403	-0-	-257	-0-	111	1	3292	3	Y	-0-					-0-
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	134	1	3690	3	Y	-0-					-0-
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	135	1	3680	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	30	1	1231	3	Y	2					22
							2	9									
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	51	1	2266	3	Y	1					23
							1	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	45	1	1743	3	Y	-0-					23
09	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	27	1	1094	3	Y	-0-					23
10	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	38	1	1553	3	Y	-0-					23
11	1650	N	1484	-0-	-166	-0-	52	1	1432	3	Y	-0-					23

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	52	1	1607	3	Y	-0-					12
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	72	1	1996	3	Y	-0-					12
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	66	1	1809	3	Y	-0-					12
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	54	1	1628	3	Y	-0-					12
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	60	1	1738	3	Y	-0-					12
11	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	60	1	1627	3	Y	-0-					12

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3108	-0-	108	108	102	1	3006	3	Y	-0-					2
07	3100	N	3157	-0-	57	165	110	1	3047	3	Y	-0-					2
08	3100	N	3168	-0-	68	233	115	1	3053	3	Y	-0-					2
09	3238	X	3005	-0-	-233	-0-	102	1	2903	3	Y	-0-					2
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	116	1	3100	3	Y	-0-					2
*11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	111	1	2909	3	Y	-0-					2

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	2510	-0-	-1840	-0-	87	1	2423	3	Y	-0-					18
07	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	119	1	3252	3	Y	2					20
							2	9									
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	151	1	4003	3	Y	8					28
							9	9									
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	142	1	3824	3	Y	-0-					28
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	146	1	3896	3	Y	-0-					28
11	4020	X	3821	-0-	-199	-0-	140	1	3681	3	Y	-0-	24	1			1

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
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	35	1	935	3	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	434	3	Y	-0-					-0-

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
06	3990	X	3706	-0-	-284	-0-	130	1	3576	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	141	1	3721	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3445	-0-	-492	-0-	129	1	3316	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	134	1	3491	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3363	-0-	-512	-0-	129	1	3234	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	2791	-0-	-959	-0-	108	1	2683	3	Y	-0-					-0-

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
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	45	1	1992	3	N	-0-					2
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	49	1	1975	3	N	-0-					2
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	47	1	1993	3	N	-0-					2
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	43	1	1916	3	N	-0-					2
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	48	1	2039	3	N	-0-					2
*11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	49	1	1975	3	N	-0-					2

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5678	-0-	-382	-0-	123	1	5555	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	135	1	5721	3	Y	-0-					-0-
08	6324	X	6021	-0-	-303	-0-	140	1	5881	3	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5866	-0-	-254	-0-	128	1	5738	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	6041	-0-	-97	-0-	142	1	5899	3	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5713	-0-	-107	-0-	197	1	5516	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4325	-0-	-55	-0-	93	1	4232	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4180	-0-	-346	-0-	93	1	4087	3	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4082	-0-	-444	-0-	100	1	3982	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	3901	-0-	-479	-0-	85	1	3816	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3194	-0-	-1270	-0-	78	1	3116	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3783	-0-	-537	-0-	97	1	3686	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	69	1	3091	3	Y	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	75	1	3263	3	Y	-0-					-0-
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	85	1	3361	3	Y	-0-					-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	78	1	3350	3	Y	-0-					-0-
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	78	1	3127	3	Y	-0-					-0-
*11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	90	1	3563	3	Y	-0-					-0-

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
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	65	1	1435	3	Y	-0-					10
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1367	3	Y	-0-					10
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	43	1	1133	3	Y	-0-					10
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	61	1	1246	3	Y	-0-					10
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	43	1	1057	3	Y	-0-					10
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	44	1	1142	3	Y	-0-					10

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 #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	1064	-0-	-2416	-0-	36	1	1028	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	672	-0-	-2924	-0-	25	1	647	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3275	-0-	-321	-0-	116	1	3159	3	Y	-0-					-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	102	1	2871	3	Y	-0-					-0-
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	103	1	2822	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2784	-0-	-396	-0-	103	1	2681	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	85	1	3746	3	N	-0-					-0-
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	92	1	3837	3	N	-0-					-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	93	1	3810	3	N	-0-					-0-
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	124	1	3628	3	N	-0-					-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	141	1	3957	3	N	-0-					-0-
*11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	142	1	3803	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2594	-0-	-226	-0-	54	1	2540	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	60	1	2564	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	70	1	2768	3	Y	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	63	1	2706	3	Y	-0-					-0-
10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	70	1	2812	3	Y	-0-					-0-
*11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	66	1	2711	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	138	1	3885	3	Y	-0-					2
07	4247	X	4145	-0-	-102	-0-	143	1	4002	3	Y	-0-					2
08	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	145	1	3956	3	Y	8					10
							9	9									
09	4110	X	4036	-0-	-74	-0-	143	1	3893	3	Y	-0-					10
10	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	153	1	4028	3	Y	-0-					10
11	4020	X	3856	-0-	-164	-0-	140	1	3716	3	Y	-0-					10

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	2847	-0-	-993	-0-	63	1	2784	3	N	-0-					40
07	3968	X	3302	-0-	-666	-0-	75	1	3227	3	N	-0-					40
08	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	79	1	3285	3	N	-0-					40
09	3690	X	3110	-0-	-580	-0-	70	1	3040	3	N	-0-					40
10	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	78	1	3272	3	N	-0-					40
*11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	81	1	3237	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	3	N	2					82
							2	9									
*06	1470	N	21	-0-	-1449	-0-	21	3			N	-0-					82
*07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					82
*08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					82
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	53	1			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	53	1	2222	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	51	1	2292	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	61	1	2385	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	1930	-0-	-350	-0-	43	1	1887	3	N	-0-					-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	62	1	2557	3	N	-0-					-0-
*11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	83	1	2334	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	272	1	2233	3	Y	4	21	1			-0-
							4	9									
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	296	1	2306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	310	1	2463	3	Y	-0-					-0-
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	306	1	2518	3	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	168	1	2498	3	Y	-0-					-0-
*11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	71	1	1845	3	Y	-0-					-0-

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
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	89	1	2609	3	Y	-0-					17
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	103	1	2857	3	Y	-0-					17
08	2852	N	2611	-0-	-241	-0-	94	1	2517	3	Y	-0-					17
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	95	1	2739	3	Y	-0-					17
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	103	1	2838	3	Y	-0-					17
*11	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	97	1	2691	3	Y	-0-					17

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
06	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	139	1	4074	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4311	-0-	-153	-0-	144	1	4167	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	145	1	3975	3	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4208	-0-	-82	-0-	137	1	4071	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	149	1	4126	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4106	-0-	-94	-0-	143	1	3963	3	Y	-0-					-0-

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
06	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	105	1	2952	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	105	1	3037	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	105	1	3009	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2642	-0-	-568	-0-	89	1	2553	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	107	1	3016	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2920	-0-	-140	-0-	100	1	2820	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	61	1	2510	3	Y	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	59	1	2493	3	Y	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	61	1	2544	3	Y	-0-					-0-
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	90	1	2565	3	Y	-0-					-0-
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	89	1	2578	3	Y	-0-					-0-
*11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	89	1	2384	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	6810	X	5751	-0-	-1059	-0-	198	1	5553	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	5868	-0-	-1169	-0-	197	1	5671	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5586	-0-	-1110	-0-	189	1	5397	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5056	-0-	-1394	-0-	170	1	4886	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	4080	-0-	-2461	-0-	140	1	3940	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5399	-0-	-361	-0-	184	1	5215	2	N	-0-					-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
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	3	Y	-0-					-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	94	1	2473	3	Y	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	93	1	2384	3	Y	30	28	1			2
							33	9									
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	75	1	2106	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	72	1	1846	3	Y	-0-					2
*11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	81	1	2006	3	Y	5					7
							6	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	37	1	1180	3	Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	47	1	1315	3	Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	51	1	1334	3	Y	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	48	1	1354	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	38	1	1076	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	714	-0-	-636	-0-	23	1	691	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	208	1	8885	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5504	-0-	-2153	-0-	123	1	5381	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	4335	-0-	-3725	-0-	147	1	4188	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	4324	-0-	-3716	-0-	145	1	4179	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	3631	-0-	-4677	-0-	125	1	3506	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	3722	-0-	-4318	-0-	127	1	3595	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3328	-0-	-122	-0-	110	1	3218	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	84	1	3352	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	85	1	3319	3	Y	-0-					-0-
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	111	1	3236	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	118	1	3278	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3235	-0-	-95	-0-	114	1	3121	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	77	1	3349	3	N	-0-					-0-
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	83	1	3335	3	N	-0-					-0-
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	85	1	3428	3	N	-0-					-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	84	1	3428	3	N	-0-					-0-
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	86	1	3529	3	N	-0-					-0-
*11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	89	1	3453	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	28	1	720	3	N	-0-					28
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	16	1	451	3	N	-0-					28
08	589	N	430	-0-	-159	-0-	15	1	397	3	N	16					44
							18	9									
09	750	N	520	-0-	-230	-0-	19	1	501	3	Y	-0-	42	1			2
10	465	N	227	-0-	-238	-0-	7	1	219	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	15	1	380	3	Y	-0-					2

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

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

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

06	4800	X	4225	-0-	-575	-0-	145	1	4080	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4367	-0-	-593	-0-	156	1	4211	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4175	-0-	-785	-0-	151	1	4024	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4215	-0-	-495	-0-	149	1	4066	3	Y	-0-					-0-
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	173	1	4690	3	Y	-0-					-0-
*11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	161	1	4166	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

06	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	46	1	2034	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	50	1	2083	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	47	1	2049	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	43	1	1997	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	48	1	2014	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	49	1	1916	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

06	3090	X	2841	-0-	-249	-0-	63	1	2778	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2790	-0-	-403	-0-	67	1	2723	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	70	1	2847	3	Y	-0-					-0-
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	70	1	3071	3	Y	-0-					-0-
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	86	1	3389	3	Y	-0-					-0-
*11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	81	1	3236	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	78	1	3546	3	N	-0-					-0-
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	85	1	3677	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3729	-0-	-53	-0-	87	1	3642	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	3614	-0-	-46	-0-	78	1	3536	3	N	-0-					-0-
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	94	1	3759	3	N	-0-					-0-
*11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	90	1	3609	3	N	-0-					-0-

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
06	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	117	1	3504	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	128	1	3614	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3606	-0-	-269	-0-	125	1	3481	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3391	-0-	-299	-0-	111	1	3280	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3449	-0-	-302	-0-	118	1	3331	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3254	-0-	-376	-0-	114	1	3140	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2494	-0-	-506	-0-	81	1	2411	3	Y	2					16
							2	9									
07	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	95	1	2645	3	Y	1					17
							1	9									
08	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	87	1	2305	3	Y	1					18
							1	9									
09	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	95	1	2637	3	Y	1					19
							1	9									
10	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	89	1	2484	3	Y	1					20
							1	9									
*11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	97	1	2682	3	Y	1					21
							1	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3300	-0-	-60	-0-	71	1	3229	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	77	1	3356	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	78	1	3224	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	70	1	3041	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	72	1	3013	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3191	-0-	-139	-0-	81	1	3110	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	73	1	2058	3	N	-0-					12
07	2294	N	2159	-0-	-135	-0-	78	1	2072	3	N	8					20
							9	9									
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	87	1	2207	3	N	20					40
							22	9									
09	2130	N	1992	-0-	-138	-0-	68	1	1924	3	Y	-0-	35	1			5
10	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	73	1	1947	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	2250	N	2001	-0-	-249	-0-	73	1	1928	3	Y	-0-					5

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
06	9510	X	8095	-0-	-1415	-0-	287	1	7808	3	Y	-0-	74	1			-0-
07	9827	X	8169	-0-	-1658	-0-	302	1	7865	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	9827	X	8923	-0-	-904	-0-	334	1	8524	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
09	8670	X	7104	-0-	-1566	-0-	262	1	6836	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	8959	X	3419	-0-	-5540	-0-	129	1	3287	3	Y	3					3
							3	9									
11	8640	X	1394	-0-	-7246	-0-	52	1	1342	3	Y	-0-					3

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 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
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	139	1	4226	3	N	-0-					-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	144	1	4201	3	N	-0-					-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	141	1	4010	3	N	-0-					-0-
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	130	1	3851	3	N	-0-					-0-
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	141	1	3927	3	N	-0-					-0-
*11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	135	1	3735	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1566	-0-	-144	-0-	36	1	1530	2	N	-0-					1
07	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	36	1	1560	2	N	-0-					1
08	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	35	1	1524	2	N	-0-					1
09	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	34	1	1461	2	N	-0-					1
10	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	52	1	1454	2	N	-0-					1
11	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	50	1	1415	2	N	-0-					1

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	36	1	987	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	40	1	1056	3	Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1147	3	Y	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	41	1	1131	3	Y	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	51	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3340	-0-	340	340	130	1	3210	3	Y	-0-					-0-

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
06	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	244	1	6740	3	Y	-0-					-0-
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	297	1	7938	3	Y	24					24
							26	9									
08	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	308	1	8075	3	Y	15					39
							17	9									
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	257	1	6963	3	Y	5					44
							6	9									
10	6448	X	6213	-0-	-235	-0-	230	1	5983	3	Y	-0-					44
11	6240	X	5898	-0-	-342	-0-	220	1	5677	3	Y	1					45
							1	9									

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
06	2640	N	2556	-0-	-84	-0-	87	1	2469	3	Y	-0-					7
07	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	94	1	2535	3	Y	-0-					7
08	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	93	1	2520	3	Y	-0-					7
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	89	1	2502	3	Y	-0-					7
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	95	1	2543	3	Y	-0-					7
11	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	90	1	2405	3	Y	-0-					7

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
06	11100	X	7586	-0-	-3514	-0-	267	1	7313	3	Y	5	2	1			22
							6	9									
07	11470	X	9029	-0-	-2441	-0-	321	1	8708	3	Y	-0-					22
08	10757	X	9989	-0-	-768	-0-	371	1	9618	3	Y	-0-					22
09	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	344	1	9309	3	Y	-0-					22
10	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	374	1	9754	3	Y	-0-					22
*11	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	365	1	9387	3	Y	-0-					22

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 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
06	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	70	1	1969	2	Y	-0-					-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	68	1	1954	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2000	-0-	-294	-0-	68	1	1932	2	Y	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	71	1	2027	2	Y	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	71	1	1989	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	66	1	1873	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	87	1	2483	3	Y	-0-					5
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	102	1	2814	3	Y	-0-					5
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	122	1	3204	3	Y	-0-					5
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	95	1	2630	3	Y	-0-					5
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	117	1	3147	3	Y	-0-					5
*11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	102	1	2627	3	Y	-0-					5

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
06	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	51	1	1500	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1922	N	1279	-0-	-643	-0-	46	1	1233	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	50	1	1295	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1202	-0-	-358	-0-	41	1	1161	3	Y	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	51	1	1315	3	Y	-0-					-0-
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	52	1	1343	3	Y	-0-					-0-

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
06	6420	X	5774	-0-	-646	-0-	129	1	5645	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	5966	-0-	-699	-0-	135	1	5831	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	5954	-0-	-711	-0-	140	1	5814	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5511	-0-	-939	-0-	121	1	5390	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5848	-0-	-104	-0-	140	1	5708	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5731	-0-	-29	-0-	198	1	5533	3	Y	-0-					-0-

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
06	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	97	1	2713	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2896	-0-	-297	-0-	65	1	2831	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2845	-0-	-348	-0-	96	1	2749	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2682	-0-	-408	-0-	90	1	2592	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	100	1	2819	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2760	-0-	-60	-0-	94	1	2666	2	N	-0-					-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
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	133	1	4092	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	144	1	4165	3	N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	141	1	4016	3	N	-0-					-0-
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	132	1	3963	3	N	-0-					-0-
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	135	1	3928	3	N	-0-					-0-
*11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	137	1	3876	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

06	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	50	1	1417	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	55	1	1478	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	58	1	1477	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	53	1	1409	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	57	1	1436	3	N	-0-					-0-
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	65	1	1677	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

06	4950	X	3088	-0-	-1862	-0-	102	1	2986	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	3003	-0-	-2112	-0-	103	1	2900	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	153	1	4240	3	Y	-0-					-0-
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	124	1	3645	3	Y	-0-					-0-
10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	155	1	4388	3	Y	-0-					-0-
*11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	166	1	4516	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

06	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	100	1	4351	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4657	-0-	-210	-0-	109	1	4548	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4780	-0-	-25	-0-	168	1	4612	3	Y	-0-					-0-
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	152	1	4500	3	Y	-0-					-0-
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	163	1	4643	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4529	-0-	-91	-0-	159	1	4370	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

06	7830	X	7767	-0-	-63	-0-	268	1	7499	3	Y	-0-					-0-
07	8091	X	7312	-0-	-779	-0-	258	1	7035	3	Y	17					17
							19	9									
08	8091	X	7710	-0-	-381	-0-	286	1	7402	3	Y	20					37
							22	9									
09	7830	X	7603	-0-	-227	-0-	270	1	7324	3	Y	8					45
							9	9									
10	8091	X	7795	-0-	-296	-0-	289	1	7506	3	Y	-0-					45
11	7770	X	7245	-0-	-525	-0-	271	1	6966	3	Y	7					52
							8	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	92	1	4009	3	N	-0-					-0-
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	101	1	4094	3	N	-0-					-0-
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	100	1	4095	3	N	-0-					-0-
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	93	1	3971	3	N	-0-					-0-
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	102	1	4079	3	N	-0-					-0-
*11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	143	1	3899	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2146	-0-	-134	-0-	69	1	2077	3	Y	-0-			-0-
07	2263	X	1981	-0-	-282	-0-	67	1	1914	3	Y	-0-			-0-
08	2263	X	2050	-0-	-213	-0-	72	1	1978	3	Y	-0-			-0-
09	2190	X	2021	-0-	-169	-0-	68	1	1953	3	Y	-0-			-0-
10	2232	X	1983	-0-	-249	-0-	69	1	1914	3	Y	-0-			-0-
11	2160	X	1442	-0-	-718	-0-	51	1	1391	3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	2958	-0-	-1992	-0-	101	1	2857	3	Y	-0-			6
07	5115	X	3248	-0-	-1867	-0-	117	1	3131	3	Y	-0-			6
08	4929	X	3039	-0-	-1890	-0-	114	1	2925	3	Y	-0-			6
09	3450	X	3014	-0-	-436	-0-	108	1	2906	3	Y	-0-			6
10	3317	X	2558	-0-	-759	-0-	94	1	2464	3	Y	-0-			6
11	3150	X	2833	-0-	-317	-0-	109	1	2724	3	Y	-0-			6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	170	1	5092	3	N	-0-			-0-
07	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	169	1	4894	3	N	-0-			-0-
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	161	1	4517	3	N	-0-			-0-
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	146	1	4345	3	N	-0-			-0-
10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	155	1	4416	3	N	-0-			-0-
*11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	150	1	4134	3	N	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	80	1	2267	3	Y	-0-			6
07	2356	N	1489	-0-	-867	-0-	49	1	1440	3	Y	-0-			6
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	101	1	2702	3	Y	-0-			6
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	89	1	2493	3	Y	-0-			6
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	88	1	2315	3	Y	-0-			6
11	2700	N	2495	-0-	-205	-0-	91	1	2404	3	Y	-0-			6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	170	1	5023	3	Y	-0-			-0-
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	184	1	5345	3	Y	-0-			-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	198	1	5441	3	Y	-0-			-0-
09	5010	X	1704	-0-	-3306	-0-	54	1	1650	3	Y	-0-			-0-
10	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	347	1	9752	3	Y	-0-			-0-
*11	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	337	1	9112	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	74	1	2128	3	Y	-0-			15
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	80	1	2288	3	Y	-0-			15
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	81	1	2196	3	Y	-0-			15
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	76	1	2163	3	Y	2			17
							2	9							
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	82	1	2275	3	Y	-0-			17
*11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	81	1	2145	3	Y	-0-			17

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
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	86	1	2319	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2102	-0-	-285	-0-	78	1	2024	3	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1947	-0-	-347	-0-	72	1	1853	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	2400	X	1881	-0-	-519	-0-	67	1	1812	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	2480	X	1707	-0-	-773	-0-	64	1	1643	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1367	-0-	-1033	-0-	52	1	1315	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	102	1	3025	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	112	1	3202	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	110	1	3143	3	Y	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	124	1	3518	3	Y	-0-					-0-
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	126	1	3554	3	Y	-0-					-0-
*11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	113	1	3101	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	83	1	2724	3	N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	82	1	2600	3	N	-0-					-0-
08	2883	N	2621	-0-	-262	-0-	89	1	2532	3	N	-0-					-0-
09	2820	N	2622	-0-	-198	-0-	83	1	2539	3	N	-0-					-0-
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	92	1	2669	3	N	-0-					-0-
*11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	86	1	2507	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	81	1	2391	3	Y	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	80	1	2334	3	Y	-0-					-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	87	1	2310	3	Y	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	82	1	2292	3	Y	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	89	1	2423	3	Y	-0-					-0-
*11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	83	1	2271	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	73	1	2022	3	N	-0-					95
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	79	1	2160	3	N	-0-					95
08	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	79	1	2071	3	N	1					96
							1	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	74	1	2033	3	N	-0-					96
10	2232	N	1972	-0-	-260	-0-	73	1	1899	3	N	-0-					96
11	2070	N	1408	-0-	-662	-0-	52	1	1356	3	N	-0-					96

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	96	1	2850	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	103	1	2908	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	108	1	2977	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	102	1	2884	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	103	1	2890	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2815	-0-	-185	-0-	103	1	2712	3	Y	-0-					-0-

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
06	8550	X	7387	-0-	-1163	-0-	225	1	7162	3	Y	-0-					-0-
07	8618	X	7535	-0-	-1083	-0-	243	1	7292	3	Y	-0-					-0-
08	8618	X	7577	-0-	-1041	-0-	253	1	7324	3	Y	-0-					-0-
09	8340	X	8231	-0-	-109	-0-	258	1	7973	3	Y	-0-					-0-
10	8370	X	8311	-0-	-59	-0-	272	1	8039	3	Y	-0-					-0-
*11	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	284	1	8114	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1840	-0-	-470	-0-	64	1	1776	3	Y	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	63	1	1764	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	65	1	1770	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	61	1	1681	3	Y	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	72	1	1868	3	Y	-0-					-0-
*11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	80	1	2015	3	Y	7					7
							8	9									

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	74	1	2130	3	Y	-0-					12
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	72	1	2141	3	Y	-0-					12
08	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	74	1	2072	3	Y	-0-					12
09	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	69	1	2085	3	Y	-0-					12
10	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	74	1	2053	3	Y	-0-					12
*11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	76	1	2128	3	Y	-0-					12

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4089	-0-	-441	-0-	92	1	3997	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4204	-0-	-477	-0-	101	1	4103	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4185	-0-	-496	-0-	100	1	4085	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3809	-0-	-721	-0-	85	1	3724	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4016	-0-	-231	-0-	94	1	3922	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3742	-0-	-338	-0-	97	1	3645	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1212	-0-	-888	-0-	37	1	1175	3	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1322	-0-	-848	-0-	47	1	1275	3	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1407	-0-	-608	-0-	51	1	1356	3	Y	-0-					-0-
09	1950	X	959	-0-	-991	-0-	34	1	925	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1143	-0-	-810	-0-	38	1	1105	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	38	1	1050	3	Y	-0-					-0-

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
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	67	1	1996	3	Y	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	79	1	2134	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	66	1	1834	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	68	1	1902	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	74	1	2011	3	Y	-0-					-0-
*11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	67	1	1846	3	Y	-0-					-0-

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
06	3750	X	3030	-0-	-720	-0-	102	1	2928	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3108	-0-	-829	-0-	104	1	3004	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3412	-0-	-525	-0-	122	1	3290	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3467	-0-	-343	-0-	116	1	3351	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3252	-0-	-623	-0-	117	1	3135	3	Y	-0-					-0-
*11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	120	1	3254	3	Y	-0-					-0-

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
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	228	1	6930	3	N	-0-					-0-
07	7595	X	7134	-0-	-461	-0-	234	1	6900	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7019	-0-	-731	-0-	237	1	6782	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	6934	-0-	-566	-0-	228	1	6706	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7324	-0-	-426	-0-	247	1	7077	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	6975	-0-	-195	-0-	243	1	6732	3	N	-0-					-0-

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
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	646	1	4697	3	Y	-0-					-0-
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	660	1	4400	3	Y	-0-					-0-
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	690	1	5128	3	Y	39					39
							43	9									
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	655	1	4747	3	Y	-0-					38
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	333	1	4575	3	Y	-0-					38
11	4740	X	4409	-0-	-331	-0-	162	1	4245	3	Y	2					40
							2	9									

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
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	89	1	2584	3	Y	-0-					8
07	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	95	1	2625	3	Y	-0-					8
08	2883	N	2450	-0-	-433	-0-	87	1	2363	3	Y	-0-					8
09	2670	N	2287	-0-	-383	-0-	76	1	2211	3	Y	-0-					8
10	2728	N	2486	-0-	-242	-0-	88	1	2398	3	Y	-0-					8
11	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	82	1	2204	3	Y	-0-					8

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
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	39	1	1702	3	N	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	41	1	1678	3	N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	39	1	1571	3	N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	36	1	1532	3	N	-0-					-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	32	1	1371	3	N	-0-					-0-
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	33	1	1348	3	N	-0-					-0-

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
06	1740	N	651	-0-	-1089	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	25	1	751	3	Y	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	53	1	1616	3	Y	-0-					-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	56	1	1719	3	Y	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	68	1	1998	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	54	1	1494	3	Y	-0-					-0-

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
06	3660	X	2883	-0-	-777	-0-	95	1	2788	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	103	1	2863	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2955	-0-	-486	-0-	102	1	2853	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2803	-0-	-77	-0-	95	1	2708	3	Y	-0-					-0-
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	105	1	2977	3	Y	-0-					-0-
*11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	113	1	3126	3	Y	-0-					-0-

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
06	930	N	875	-0-	-55	-0-	28	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	358	-0-	-851	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	44	1	1267	3	Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	35	1	1079	3	Y	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	36	1	1025	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	37	1	972	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1486	-0-	-524	-0-	50	1	1436	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1215	-0-	-893	-0-	41	1	1174	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1312	-0-	-610	-0-	50	1	1262	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1186	-0-	-314	-0-	41	1	1145	3	Y	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	66	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	67	1	1827	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	37	1	1237	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	33	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	923	-0-	-937	-0-	31	1	892	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	879	-0-	-381	-0-	28	1	851	3	N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	44	1	1256	3	N	-0-					-0-
*11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	61	1	1756	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	52	1	1613	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1662	-0-	-353	-0-	56	1	1606	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	58	1	1600	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	54	1	1596	3	Y	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1	1717	3	Y	-0-					-0-
*11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	60	1	1652	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	92	1	4100	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4418	-0-	-46	-0-	101	1	4317	3	Y	-0-					-0-
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	108	1	4328	3	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4214	-0-	-76	-0-	97	1	4117	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	102	1	4040	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3807	-0-	-483	-0-	97	1	3710	3	Y	-0-					-0-

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 #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	17	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	21	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	-0-					-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	593	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

06	4530	X	4330	-0-	-200	-0-	145	1	4185	3	Y	-0-					5
07	4650	X	4477	-0-	-173	-0-	157	1	4310	3	Y	9					14
							10	9									
08	4650	X	4516	-0-	-134	-0-	165	1	4327	3	Y	22					36
							24	9									
09	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	150	1	4148	3	Y	8					44
							9	9									
10	4557	X	4477	-0-	-80	-0-	160	1	4317	3	Y	-0-					44
11	4380	X	4339	-0-	-41	-0-	161	1	4168	3	Y	9					53
							10	9									

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

06	2580	N	2485	-0-	-95	-0-	87	1	2398	3	N	-0-					8
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	102	1	2820	3	N	-0-					8
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	101	1	2670	3	N	-0-					8
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	95	1	2650	3	N	-0-					8
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	108	1	2787	3	N	-0-					8
*11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	103	1	2658	3	N	-0-					8

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	143	1	3813	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	147	1	3849	3	Y	-0-					-0-
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	157	1	4021	3	Y	-0-					-0-
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	154	1	4037	3	Y	-0-					-0-
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	150	1	3913	3	Y	9					9
							10	9									
*11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	159	1	3931	3	Y	1					10
							1	9									

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

06	1950	N	1587	-0-	-363	-0-	55	1	1532	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	62	1	1778	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	65	1	1843	2	N	-0-					-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	60	1	1733	2	N	-0-					-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	66	1	1855	2	N	2					2
							2	9									
11	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	62	1	1754	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

06	1800	N	1600	-0-	-200	-0-	51	1	1549	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	48	1	1415	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	57	1	1458	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	48	1	1407	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	51	1	1394	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	52	1	1397	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	518	-0-	-652	-0-	15	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	716	-0-	-338	-0-	25	1	691	3	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	3	Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	34	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	43	1	1049	3	Y	-0-					-0-
*11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	3	Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	3230	-0-	230	230	103	1	3127	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	72	1	1992	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4355	-0-	1255	1255	148	1	4207	3	N	-0-					-0-
09	11752	X	10497	-0-	-1255	-0-	345	1	10152	3	N	-0-					-0-
10	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	304	1	8641	3	N	-0-					-0-
*11	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	347	1	9585	3	N	-0-					-0-

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
06	2850	X	1218	-0-	-1632	-0-	43	1	1175	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1187	-0-	-1138	-0-	40	1	1147	3	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1194	-0-	-666	-0-	43	1	1151	3	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	61	1	1769	3	Y	-0-					-0-
10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	73	1	1905	3	Y	-0-					-0-
*11	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	67	1	1738	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	3	Y	-0-					7
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	3	Y	-0-					7
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	21	1	502	3	Y	-0-					7
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	Y	-0-					7
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	Y	-0-					7
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	-0-					7

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	32	1	1589	3	N	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	74	1	2366	3	N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	76	1	2266	3	N	-0-					-0-
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	63	1	2065	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2051	-0-	-398	-0-	68	1	1983	3	N	-0-					-0-
11	2280	N	1932	-0-	-348	-0-	62	1	1870	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4397	-0-	-283	-0-	140	1	4257	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4313	-0-	-244	-0-	144	1	4169	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	141	1	4086	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	145	1	4250	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	4116	-0-	-720	-0-	141	1	3975	3	N	-0-					-0-
11	4410	X	4118	-0-	-292	-0-	143	1	3975	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	145	1	4261	3	N	-0-					54
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	175	1	4969	3	N	-0-					54
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	174	1	4720	3	N	-0-					54
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	162	1	4508	3	Y	-0-	34	1			20
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	168	1	4637	3	Y	1	1	1			20
							1	9									
*11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	163	1	4232	3	Y	-0-					20

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 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
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-

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
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	35	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1330	-0-	-375	-0-	30	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	32	1	1379	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	32	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	46	1	1288	2	N	-0-					-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
06	2910	X	2787	-0-	-123	-0-	96	1	2691	2	N	-0-					-0-
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	106	1	3066	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1963	-0-	-1044	-0-	66	1	1897	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2773	-0-	-137	-0-	93	1	2680	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	100	1	2823	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2752	-0-	-158	-0-	94	1	2658	2	N	-0-					-0-

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
06	6060	X	4528	-0-	-1532	-0-	147	1	4381	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	6137	-0-	-1	-0-	208	1	5929	3	N	-0-					-0-
08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	219	1	6077	3	N	-0-					-0-
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	213	1	6292	3	N	-0-					-0-
10	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	236	1	6566	3	N	-0-					-0-
*11	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	226	1	6277	3	N	-0-					-0-

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
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	69	1	3129	3	Y	-0-					-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	75	1	3232	3	Y	-0-					-0-
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	77	1	3115	3	Y	-0-					-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	70	1	3070	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	112	1	3143	3	Y	-0-					-0-
*11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	112	1	3064	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	65	1	1778	3	N	-0-					3
07	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	62	1	1654	3	N	-0-					3
08	1984	N	1703	-0-	-281	-0-	64	1	1636	3	N	3					6
							3	9									
09	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	60	1	1586	3	Y	22	20	1			8
							24	9									
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	64	1	1678	3	Y	-0-					8
11	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	57	1	1436	3	Y	-0-					8

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
06	4050	X	1718	-0-	-2332	-0-	52	1	1666	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	2569	-0-	-1616	-0-	82	1	2487	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	2408	-0-	-940	-0-	81	1	2327	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2177	-0-	-763	-0-	69	1	2108	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2363	-0-	-644	-0-	77	1	2286	3	N	-0-					-0-
11	2490	X	2338	-0-	-152	-0-	77	1	2261	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	74	1	2086	3	Y	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	72	1	2130	3	Y	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	74	1	2119	3	Y	-0-					-0-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	69	1	2074	3	Y	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	82	1	2188	3	Y	-0-					-0-
*11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	83	1	2208	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1513	-0-	-287	-0-	31	1	1482	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	34	1	1582	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	39	1	1650	3	Y	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	36	1	1593	3	Y	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	46	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	49	1	1971	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	38	1	1617	3	N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	42	1	1742	3	N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	39	1	1758	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	36	1	1598	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	54	1	1658	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	55	1	1596	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	51	1	1551	3	Y	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	56	1	1591	3	Y	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	58	1	1551	3	Y	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	54	1	1638	3	Y	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	3	Y	-0-					-0-
*11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4389	-0-	-321	-0-	150	1	4239	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4361	-0-	-506	-0-	156	1	4205	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	3913	-0-	-954	-0-	144	1	3769	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	3816	-0-	-894	-0-	135	1	3681	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	3907	-0-	-960	-0-	145	1	3762	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3758	-0-	-622	-0-	139	1	3619	3	Y	-0-					-0-

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
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	76	1	2130	2	N	-0-					-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	81	1	2347	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	92	1	2636	2	N	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	84	1	2425	2	N	-0-					-0-
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	91	1	2553	2	N	-0-					-0-
*11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	82	1	2323	2	N	-0-					-0-

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
06	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	105	1	2941	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	98	1	2814	2	N	-0-					-0-
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	145	1	4154	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	121	1	3479	2	N	-0-					-0-
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	116	1	3252	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3122	-0-	-148	-0-	107	1	3015	2	N	-0-					-0-

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
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	85	1	3707	3	N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	92	1	3731	3	N	-0-					-0-
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	93	1	3676	3	N	-0-					-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	85	1	3581	3	N	-0-					-0-
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	94	1	3715	3	N	-0-					-0-
*11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	90	1	3571	3	N	-0-					-0-

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
06	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	630	1	18634	3	Y	-0-					-0-
07	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-	607	1	17636	3	Y	-0-					-0-
08	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	564	1	15824	3	Y	-0-					-0-
09	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	508	1	14671	3	Y	-0-					-0-
10	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	517	1	14446	3	Y	-0-					-0-
*11	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	487	1	13160	3	Y	-0-					-0-

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
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	152	1	4266	2	N	-0-					-0-
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	153	1	4405	2	N	-0-					-0-
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	163	1	4643	2	N	-0-					-0-
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	157	1	4520	2	N	-0-					-0-
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	163	1	4588	2	N	-0-					-0-
*11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	159	1	4500	2	N	-0-					-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 #: 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
06	2430	N	2114	-0-	-316	-0-	46	1	2068	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	51	1	2209	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	53	1	2173	3	Y	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	2069	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	48	1	2102	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	49	1	1996	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

06	3240	X	2987	-0-	-253	-0-	102	1	2885	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3084	-0-	-264	-0-	104	1	2980	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3012	-0-	-181	-0-	108	1	2904	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2977	-0-	-113	-0-	102	1	2875	3	Y	-0-					-0-
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	111	1	3021	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	111	1	2850	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	107	1	4669	3	Y	-0-					-0-
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	107	1	4407	3	Y	-0-					-0-
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	114	1	4552	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4467	-0-	-63	-0-	99	1	4368	3	Y	-0-					-0-
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	116	1	4579	3	Y	-0-					-0-
*11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	114	1	4478	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

06	4200	X	2676	-0-	-1524	-0-	94	1	2582	3	Y	-0-					42
07	4340	X	3078	-0-	-1262	-0-	110	1	2968	3	Y	-0-					42
08	4340	X	2803	-0-	-1537	-0-	101	1	2702	3	Y	-0-					42
09	4200	X	3296	-0-	-904	-0-	115	1	3181	3	Y	-0-					42
*10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	138	1	3572	3	Y	2					44
							2	9									
*11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	127	1	3336	3	Y	-0-					44

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

06	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	45	1	1942	3	N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	42	1	1794	3	N	-0-					-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	47	1	2056	3	N	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	50	1	2313	3	N	-0-					-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	48	1	2089	3	N	-0-					-0-
*11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	56	1	2150	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

06	4080	X	4051	-0-	-29	-0-	92	1	3959	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3908	-0-	-308	-0-	92	1	3816	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	99	1	3930	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3826	-0-	-254	-0-	85	1	3741	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	94	1	3927	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3847	-0-	-203	-0-	97	1	3750	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	1550	-0-	-1030	-0-	51	1	1499	3	Y	-0-					5
07	3255	X	2646	-0-	-609	-0-	88	1	2558	3	Y	-0-					5
08	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	116	1	3133	3	Y	-0-					5
09	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	109	1	3032	3	Y	-0-					5
10	3131	X	3065	-0-	-66	-0-	110	1	2955	3	Y	-0-					5
11	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	105	1	2879	3	Y	-0-					5

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

06	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	63	1	2813	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	68	1	2928	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	69	1	2844	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	95	1	2770	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	103	1	2840	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2722	-0-	-188	-0-	97	1	2625	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

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

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

06	5460	X	4464	-0-	-996	-0-	147	1	4317	3	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4882	-0-	-760	-0-	167	1	4715	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	4530	-0-	-1112	-0-	160	1	4370	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4616	-0-	-124	-0-	152	1	4464	3	Y	-0-					-0-
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	170	1	4774	3	Y	-0-					-0-
*11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	166	1	4545	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	75	1	2119	2	N	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	83	1	2385	2	N	-0-					-0-
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	90	1	2577	2	N	-0-					-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	85	1	2437	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	83	1	2341	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	85	1	2395	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	560	3	N	-0-					8
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	23	1	570	3	N	-0-					8
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	567	3	N	37					45
							41	9									
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	20	1	544	3	Y	-0-	45	1			-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	613	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	3	Y	-0-					-0-

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 #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	69	1	2853	3	Y	11	75	1			-0-
							12	9									
07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	122	1	4799	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	89	1	3335	3	Y	7					8
							8	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	115	1	3135	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
*10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	129	1	3273	3	Y	3					3
							3	9									
*11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	85	1	3138	3	Y	-0-					3

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6209	-0-	-361	-0-	205	1	6004	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6376	-0-	-413	-0-	215	1	6161	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6234	-0-	-555	-0-	218	1	6016	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	5378	-0-	-1042	-0-	184	1	5194	3	Y	-0-					-0-
10	6572	X	5929	-0-	-643	-0-	206	1	5723	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5525	-0-	-685	-0-	201	1	5324	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 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
06	2370	N	2358	-0-	-12	-0-	79	1	2279	3	Y	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	86	1	2242	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2304	-0-	-114	-0-	87	1	2217	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	82	1	2169	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	87	1	2203	3	Y	-0-					-0-
*11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	81	1	2085	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 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
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	184	1	5177	2	N	-0-					-0-
07	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	190	1	5485	2	N	-0-					-0-
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	195	1	5562	2	N	-0-					-0-
09	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	198	1	5698	2	N	-0-					-0-
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	139	1	3920	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2381	-0-	-619	-0-	81	1	2300	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3290	-0-	290	290	123	1	3152	3	Y	14					38
							15	9									
07	2494	N	2204	-0-	-290	-0-	84	1	2120	3	Y	-0-					38
08	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	74	1	1859	3	Y	-0-					38
09	2280	X	2194	-0-	-86	-0-	80	1	2114	3	Y	-0-					38
10	2356	X	1693	-0-	-663	-0-	121	1	1572	3	Y	-0-					38
11	2280	X	848	-0-	-1432	-0-	62	1	786	3	Y	-0-					38

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
06	2430	N	1753	-0-	-677	-0-	40	1	1713	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1887	-0-	-500	-0-	42	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	50	1	2179	2	N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	49	1	2137	2	N	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	77	1	2168	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2107	-0-	-53	-0-	72	1	2035	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, L. B. GU WELL #: 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
06	4020	X	3596	-0-	-424	-0-	123	1	3473	3	Y	-0-					9
07	4154	X	3741	-0-	-413	-0-	134	1	3607	3	Y	-0-					9
08	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	137	1	3591	3	Y	-0-					9
09	4020	X	3629	-0-	-391	-0-	129	1	3500	3	Y	-0-					9
10	4154	X	3705	-0-	-449	-0-	138	1	3567	3	Y	-0-					9
11	3630	X	3520	-0-	-110	-0-	131	1	3389	3	Y	-0-					9

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2727	-0-	-303	-0-	61	1	2666	3	Y	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	75	1	3151	3	Y	-0-					-0-
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	77	1	3058	3	Y	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	76	1	3159	3	Y	-0-					-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	126	1	3359	3	Y	-0-					-0-
*11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	119	1	3135	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6745	-0-	-515	-0-	146	1	6599	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	7309	-0-	-193	-0-	167	1	7142	3	Y	-0-					-0-
08	7502	X	7460	-0-	-42	-0-	178	1	7282	3	Y	-0-					-0-
09	7260	X	7160	-0-	-100	-0-	157	1	7003	3	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7203	-0-	-113	-0-	172	1	7031	3	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6831	-0-	-399	-0-	169	1	6662	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3751	-0-	-89	-0-	130	1	3621	3	Y	-0-					6
07	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	134	1	3683	3	Y	-0-					6
08	3844	X	3726	-0-	-118	-0-	137	1	3575	3	Y	13					19
							14	9									
09	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	128	1	3457	3	Y	-0-					19
10	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	138	1	3620	3	Y	-0-					19
11	3750	X	3715	-0-	-35	-0-	139	1	3576	3	Y	-0-					19

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
06	6240	X	5857	-0-	-383	-0-	129	1	5728	3	Y	-0-					5
07	6448	X	5985	-0-	-463	-0-	142	1	5843	3	Y	-0-					5
08	6448	X	5973	-0-	-475	-0-	146	1	5827	3	Y	-0-					5
09	6240	X	5771	-0-	-469	-0-	133	1	5638	3	Y	-0-					5
10	6293	X	5856	-0-	-437	-0-	140	1	5716	3	Y	-0-					5
11	5850	X	5655	-0-	-195	-0-	143	1	5512	3	Y	-0-					5

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
06	6810	X	6336	-0-	-474	-0-	206	1	6130	3	Y	-0-					-0-
07	7037	X	6520	-0-	-517	-0-	216	1	6304	3	Y	-0-					-0-
08	7037	X	6090	-0-	-947	-0-	207	1	5883	3	Y	-0-					-0-
09	6810	X	5965	-0-	-845	-0-	199	1	5766	3	Y	-0-					-0-
10	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	222	1	6325	3	Y	-0-					-0-
*11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	220	1	6112	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	33	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	33	1	1448	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	52	1	1498	2	N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	34	1	1480	2	N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	53	1	1503	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	51	1	1430	2	N	-0-					-0-

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
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	100	1	4504	3	N	-0-					-0-
07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	109	1	4582	3	N	-0-					-0-
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	110	1	4647	3	N	-0-					-0-
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	99	1	4368	3	N	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	119	1	4832	3	N	-0-					-0-
*11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	115	1	4628	3	N	-0-					-0-

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
06	5100	X	1249	-0-	-3851	-0-	37	1	1212	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4607	-0-	-477	-0-	152	1	4455	3	Y	-0-					-0-
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	213	1	6017	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	1617	-0-	-3183	-0-	54	1	1563	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	3573	-0-	-1046	-0-	656	1	2917	3	Y	-0-					-0-
*11	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	1064	1	10167	3	Y	-0-					-0-

STELLA YOUNG 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
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	307	1	8391	3	Y	4					40
							4	9									
07	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	365	1	9622	3	Y	7					47
							8	9									
08	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	362	1	9264	3	Y	2	49	1			-0-
							2	9									
09	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	342	1	9052	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	344	1	8852	3	Y	2					2
							2	9									
11	0	W	7538	-0-	7538	7538	290	1	7245	3	Y	3					5
							3	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	27	1	1158	2	N	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	28	1	1202	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	814	-0-	-426	-0-	18	1	796	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	753	-0-	-447	-0-	17	1	736	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	898	-0-	-342	-0-	31	1	867	2	N	-0-					-0-
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	43	1	1212	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	43	1	1296	3	N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	41	1	1304	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	45	1	1273	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	41	1	1204	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	38	1	1070	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1046	-0-	-244	-0-	37	1	1009	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3650	-0-	-280	-0-	129	1	3515	3	Y	5					17
							6	9									
07	4061	X	3617	-0-	-444	-0-	133	1	3484	3	Y	-0-					17
08	3999	X	3613	-0-	-386	-0-	136	1	3475	3	Y	2					19
							2	9									
09	3840	X	2954	-0-	-886	-0-	108	1	2846	3	Y	-0-					19
10	3875	X	3054	-0-	-821	-0-	115	1	2911	3	Y	25					44
							28	9									
11	3660	X	2849	-0-	-811	-0-	109	1	2737	3	Y	3					47
							3	9									

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
06	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	31	1	1458	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	34	1	1440	3	Y	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	38	1	1539	3	Y	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	35	1	1489	3	Y	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	38	1	1518	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	39	1	1458	3	Y	-0-					-0-

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
06	5130	X	4337	-0-	-793	-0-	146	1	4191	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
08	5301	X	598	-0-	-4703	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	1617	-0-	-2943	-0-	56	1	1561	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	2762	-0-	-1950	-0-	100	1	2662	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	2206	-0-	-2144	-0-	79	1	2127	3	Y	-0-					-0-

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
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	94	1	2596	3	Y	-0-					-0-
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	100	1	2681	3	Y	27					27
							30	9									
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	106	1	2666	3	Y	25					52
							28	9									
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	95	1	2585	3	Y	-0-					52
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	102	1	2663	3	Y	18					70
							20	9									
*11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	101	1	2584	3	Y	4	74	1			-0-
							4	9									

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
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 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
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	3	Y	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	64	1	1836	3	Y	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	64	1	1667	3	Y	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	61	1	1668	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	51	1	1426	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1212	-0-	-438	-0-	44	1	1168	3	Y	-0-					-0-

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
06	4830	X	4622	-0-	-208	-0-	159	1	4463	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	160	1	4607	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4775	-0-	-185	-0-	162	1	4613	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4600	-0-	-200	-0-	155	1	4445	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4761	-0-	-137	-0-	163	1	4598	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4564	-0-	-56	-0-	156	1	4408	2	N	-0-					-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
06	3030	X	2753	-0-	-277	-0-	94	1	2659	3	Y	-0-					41
07	3131	X	2837	-0-	-294	-0-	102	1	2735	3	Y	-0-					41
08	3100	X	2277	-0-	-823	-0-	86	1	2191	3	Y	-0-					41
09	2880	X	2476	-0-	-404	-0-	89	1	2387	3	Y	-0-					41
10	2914	X	2378	-0-	-536	-0-	87	1	2291	3	Y	-0-					41
*11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	117	1	2937	3	Y	-0-					41

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
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	66	1	1906	3	N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	70	1	1915	3	N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	72	1	1856	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	61	1	1686	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	72	1	1829	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	66	1	1680	3	N	-0-					-0-

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
06	2760	X	1880	-0-	-880	-0-	65	1	1815	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2353	-0-	-499	-0-	86	1	2267	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2178	-0-	-674	-0-	79	1	2099	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2124	-0-	-396	-0-	74	1	2050	3	Y	-0-					-0-
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	88	1	2294	3	Y	-0-					-0-
*11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	81	1	2152	3	Y	-0-					-0-

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
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	81	1	2344	3	Y	-0-					45
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	78	1	2098	3	Y	-0-					45
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	79	1	2107	3	Y	-0-					45
*09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	82	1	2227	3	Y	-0-					45
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	88	1	2277	3	Y	-0-					45
*11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	95	1	2456	3	Y	12					57
							13	9									

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
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	139	1	4226	3	N	-0-			-0-
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	144	1	4230	3	N	-0-			-0-
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	147	1	4162	3	N	-0-			-0-
09	3960	X	3769	-0-	-191	-0-	124	1	3645	3	N	-0-			-0-
10	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	141	1	3945	3	N	-0-			-0-
11	3960	X	3951	-0-	-9	-0-	142	1	3809	3	N	-0-			-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	50	1	1410	3	Y	-0-			20
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	55	1	1470	3	Y	-0-			20
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	57	1	1441	3	Y	-0-			20
09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	48	1	1286	3	Y	-0-			20
10	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	51	1	1371	3	Y	-0-			20
11	1380	N	747	-0-	-633	-0-	28	1	719	3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

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

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 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
06	T. A.		106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.		135	-0-	135	241	9	1	126	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		199	-0-	199	440	8	1	191	3	Y	-0-			-0-
09	644	X	204	-0-	-440	-0-	7	1	197	3	Y	-0-			-0-
10	136	X	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	8	1	130	3	Y	-0-			-0-

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
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	3	Y	-0-			-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	22	1	516	3	Y	-0-			-0-
09	750	N	607	-0-	-143	-0-	21	1	586	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	431	-0-	-189	-0-	15	1	416	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	16	1	443	3	Y	-0-			-0-

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
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	22	1	894	3	Y	-0-			-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	33	1	1028	3	Y	-0-			-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	37	1	1031	3	Y	-0-			-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	35	1	1069	3	Y	-0-			-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	38	1	1158	3	Y	-0-			-0-
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	39	1	1155	3	Y	-0-			-0-

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 #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	1					39
							1	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	3	Y	-0-					39
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					39
09	330	N	145	-0-	-185	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					39
10	341	N	21	-0-	-320	-0-	21	3			Y	-0-					39
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					39

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	3	Y	3	34	1			7
							3	9									
07	3100	N	3843	-0-	743	743	140	1	3702	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	2108	N	1365	-0-	-743	-0-	70	1	1295	3	Y	-0-					7
09	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	66	1	1257	3	Y	-0-					7
10	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	63	1	1264	3	Y	-0-					7
11	1440	X	1215	-0-	-225	-0-	63	1	1152	3	Y	-0-					7

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3365	-0-	-445	-0-	110	1	3255	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3593	-0-	-344	-0-	121	1	3472	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	116	1	3213	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	110	1	3154	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3305	-0-	-291	-0-	112	1	3193	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	120	1	3171	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	7436	-0-	4436	15057	242	1	7194	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	7080	-0-	3980	19037	234	1	6846	3	Y	-0-					-0-
08	25832	X	6795	-0-	-19037	-0-	235	1	6560	3	Y	-0-					-0-
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	206	1	5932	3	Y	-0-					-0-
10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	214	1	5961	3	Y	-0-					-0-
*11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	204	1	5544	3	Y	-0-					-0-

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
06	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	299	1	9339	3	N	-0-					-0-
07	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	301	1	9092	3	N	-0-					-0-
08	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	291	1	8691	3	N	-0-					-0-
09	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	258	1	8131	3	N	-0-					-0-
10	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	272	1	8085	3	N	-0-					-0-
*11	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	262	1	7633	3	N	-0-					-0-

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
06	4770	X	1366	-0-	-3404	-0-	43	1	1323	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3480	X	2371	-0-	-1109	-0-	79	1	2292	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	110	1	2992	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	129	1	3387	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2963	-0-	-547	-0-	108	1	2855	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	130	1	3329	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3021	-0-	-369	-0-	117	1	2904	3	Y	-0-					-0-

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
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	160	1	4570	3	N	-0-					40
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	180	1	4842	3	N	-0-					40
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	180	1	4857	3	N	-0-					40
09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	169	1	4695	3	N	-0-					40
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	174	1	4726	3	N	-0-					40
*11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	177	1	4687	3	N	-0-					12

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	83	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	83	1	3627	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	80	1	3482	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	79	1	3438	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	125	1	3525	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3435	-0-	-195	-0-	117	1	3318	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	841	2	N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	28	1	804	2	N	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	22	1	621	2	N	-0-					-0-
09	870	N	534	-0-	-336	-0-	18	1	516	2	N	-0-					-0-
10	837	N	457	-0-	-380	-0-	16	1	441	2	N	-0-					-0-
11	630	N	428	-0-	-202	-0-	15	1	413	2	N	-0-					-0-

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
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	48	1	1335	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	85	-0-	-1589	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	671	-0-	-879	-0-	23	1	648	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	44	1	1274	2	N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	38	1	1076	2	N	-0-					-0-
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	37	1	1047	2	N	-0-					-0-

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
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	54	1	1508	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	52	1	1494	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	57	1	1638	2	N	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	56	1	1604	2	N	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	60	1	1690	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	55	1	1566	2	N	-0-					-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
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	36	1	1045	3	Y	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	41	1	1209	3	Y	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	43	1	1227	3	Y	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	41	1	1121	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	36	1	1018	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	44	1	1151	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	3	N	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	34	1	1427	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	24	1	1026	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1059	-0-	-351	-0-	21	1	1038	3	N	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	41	1	1743	3	N	-0-					-0-
*11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	34	1	1395	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

06	6360	X	6137	-0-	-223	-0-	211	1	5926	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6196	-0-	-314	-0-	208	1	5988	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	211	1	6021	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5979	-0-	-231	-0-	201	1	5778	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6198	-0-	-219	-0-	213	1	5985	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5878	-0-	-272	-0-	201	1	5677	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	480	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	505	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	511	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	500	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	198	1	603	3	Y	-0-					-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	23	1	580	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	77	1	3317	3	Y	-0-					-0-
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	84	1	3381	3	Y	-0-					-0-
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	85	1	3378	3	Y	-0-					-0-
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	77	1	3261	3	Y	-0-					-0-
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	86	1	3363	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3327	-0-	-3	-0-	81	1	3246	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	37	1	1579	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	41	1	1612	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	39	1	1629	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	36	1	1563	3	Y	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	40	1	1606	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	39	1	1518	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

06	600	N	471	-0-	-129	-0-	8	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	485	-0-	-166	-0-	9	1	476	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	492	-0-	-97	-0-	14	1	478	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	8	1	463	3	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	16	1	554	3	Y	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2417	-0-	-133	-0-	81	1	2336	3	N	-0-					2
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	95	1	2679	3	N	-0-					2
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	93	1	2499	3	N	-0-					2
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	89	1	2476	3	N	-0-					2
10	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	95	1	2498	3	N	-0-					2
11	2520	N	2500	-0-	-20	-0-	95	1	2405	3	N	-0-					2

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
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	22 1	1 9	658	3	Y	1	1	1			-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	25	1	715	3	Y	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	29	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	26	1	715	3	Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	731	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	28	1	696	3	Y	-0-					-0-

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
06	8610	X	4286	-0-	-4324	-0-	139	1	4147	3	Y	-0-					-0-
07	8897	X	4080	-0-	-4817	-0-	136	1	3944	3	Y	-0-					-0-
08	8897	X	7470	-0-	-1427	-0-	263	1	7207	3	Y	-0-					-0-
09	8610	X	7292	-0-	-1318	-0-	247	1	7045	3	Y	-0-					-0-
10	7750	X	7427	-0-	-323	-0-	258	1	7169	3	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6878	-0-	-352	-0-	246	1	6632	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	79	1	3666	3	N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	86	1	3729	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	88	1	3725	3	N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	79	1	3655	3	N	-0-					-0-
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	88	1	3734	3	N	-0-					-0-
*11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	91	1	3668	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	24	1	1145	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	26	1	1121	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	30	1	1142	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	22	1	1048	3	N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1220	3	N	-0-					-0-
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	25	1	1125	3	N	-0-					-0-

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
06	5100	X	5000	-0-	-100	-0-	163	1	4837	3	Y	-0-					-0-
07	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	177	1	5094	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5247	-0-	-23	-0-	183	1	5064	3	Y	-0-					-0-
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	171	1	4984	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5019	-0-	-251	-0-	170	1	4849	3	Y	-0-					-0-
*11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	180	1	4966	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	3269	-0-	-4141	-0-	71	1	3198	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	3113	-0-	-4141	-0-	104	1	3009	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	2899	-0-	-4200	-0-	96	1	2803	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	2695	-0-	-575	-0-	90	1	2605	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	97	1	2694	3	N	-0-					-0-
11	3270	X	2786	-0-	-484	-0-	98	1	2688	3	N	-0-					-0-

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
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	77	1	3332	3	N	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	84	1	3391	3	N	-0-					-0-
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	85	1	3377	3	N	-0-					-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	78	1	3308	3	N	-0-					-0-
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	86	1	3405	3	N	-0-					-0-
*11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	88	1	3285	3	N	-0-					-0-

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
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	3	Y	-0-					27
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	32	1	949	3	Y	-0-					27
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	50	1	1260	3	Y	23					50
							25	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	41	1	1132	3	Y	-0-					50
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	36	1	991	3	Y	-0-					50
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	52	1	1393	3	Y	2					52
							2	9									

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
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	215	1	5900	3	Y	-0-					67
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	258	1	6827	3	Y	1					68
							1	9									
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	277	1	7185	3	Y	1					69
							1	9									
09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	249	1	6748	3	Y	-0-	65	1			-0-
*10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	259	1	6843	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	247	1	6412	3	Y	-0-					-0-

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
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	154	1	4604	3	N	-0-					-0-
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	152	1	4395	3	N	-0-					-0-
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	161	1	4573	3	N	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	110	1	3205	3	N	-0-					-0-
10	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	184	1	5126	3	N	-0-					-0-
*11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	128	1	3471	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	1244	-0-	-2446	-0-	43	1	1201	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	756	-0-	-3057	-0-	25	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	1448	-0-	-2365	-0-	51	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2545	-0-	-905	-0-	89	1	2456	3	Y	-0-					-0-
*10	3565	X	2923	-0-	-642	-0-	102	1	2821	3	Y	-0-					-0-
*11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	96	1	2610	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	52	1	2167	3	Y	-0-					2
07	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	57	1	2234	3	Y	-0-					2
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	59	1	2225	3	Y	-0-					2
09	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	49	1	2090	3	Y	-0-					2
10	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	74	1	2047	3	Y	29					31
							32	9									
11	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	81	1	2067	3	Y	-0-					31

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3865	-0-	-335	-0-	124	1	3741	3	N	-0-					-0-
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	184	1	5306	3	N	-0-					-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	167	1	4654	3	N	-0-					-0-
09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	152	1	4366	3	N	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	161	1	4443	3	N	-0-					-0-
*11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	150	1	4106	3	N	-0-					-0-

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
06	2790	X	1102	-0-	-1688	-0-	36	1	1066	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1280	-0-	-859	-0-	46	1	1234	3	Y	-0-					-0-
08	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	57	1	1444	3	Y	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	74	1	2083	3	Y	-0-					-0-
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	88	1	2329	3	Y	-0-					-0-
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	67	1	1780	3	Y	-0-					-0-

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
06	4620	X	4358	-0-	-262	-0-	150	1	4208	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	1264	-0-	-3634	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3891	-0-	-1007	-0-	132	1	3759	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3905	-0-	-835	-0-	131	1	3774	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4161	-0-	-737	-0-	143	1	4018	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4152	-0-	-198	-0-	142	1	4010	2	N	-0-					-0-

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
06	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	23	1	1113	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	26	1	1104	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	24	1	1046	3	N	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	27	1	1114	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	24	1	997	3	N	-0-					-0-
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2040	-0-	-510	-0-	67	1	1973	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2069	-0-	-411	-0-	72	1	1997	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	66	1	1856	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1827	-0-	-213	-0-	62	1	1765	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	67	1	1805	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	61	1	1731	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 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
06	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	101 1	1 9	2824	3	Y	1	1	1			-0-
07	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	110	1	3027	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	114	1	2996	3	Y	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	115	1	3036	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	116	1	3039	3	Y	-0-					-0-
*11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	117	1	2935	3	Y	-0-					-0-

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
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	1415	3	Y	3					11
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	70 8	1 9	1822	3	Y	7					18
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	72	1	1839	3	Y	-0-					18
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	67 7	1 9	1717	3	Y	6					24
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	1747	3	Y	1					25
*11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	65 11	1 9	1664	3	Y	10	35	1			-0-

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
06	4800	X	3865	-0-	-935	-0-	130	1	3735	3	Y	-0-	40	1			-0-
07	4929	X	4065	-0-	-864	-0-	141 1	1 9	3923	3	Y	1	1	1			-0-
08	4650	X	3777	-0-	-873	-0-	137	1	3640	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	141	1	3845	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4212	-0-	-4	-0-	152	1	4060	3	Y	-0-					-0-
*11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	153	1	3894	3	Y	-0-					-0-

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
06	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	125	1	3525	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	2839	-0-	-1129	-0-	95	1	2744	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2530	-0-	-1438	-0-	86	1	2444	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2470	-0-	-1370	-0-	83	1	2387	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2686	-0-	-1282	-0-	92	1	2594	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	2412	-0-	-1248	-0-	82	1	2330	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	154	1	4319	2	N	-0-			-0-
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	151	1	4351	2	N	-0-			-0-
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	153	1	4358	2	N	-0-			-0-
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	144	1	4145	2	N	-0-			-0-
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	148	1	4166	2	N	-0-			-0-
*11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	138	1	3917	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

06	5910	X	5364	-0-	-546	-0-	184	1	5180	2	Y	-0-			-0-
07	6107	X	5416	-0-	-691	-0-	182	1	5234	2	Y	-0-			-0-
08	6107	X	5313	-0-	-794	-0-	180	1	5133	2	Y	-0-			-0-
09	5460	X	5170	-0-	-290	-0-	174	1	4996	2	Y	-0-			-0-
10	5642	X	5229	-0-	-413	-0-	179	1	5050	2	Y	-0-			-0-
11	5370	X	5063	-0-	-307	-0-	173	1	4890	2	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	240	1	6736	2	N	-0-			-0-
07	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	262	1	7566	2	N	-0-			-0-
08	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	256	1	7318	2	N	-0-			-0-
09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	213	1	6123	2	N	-0-			-0-
10	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	259	1	7297	2	N	-0-			-0-
*11	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	241	1	6818	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	148	1	4158	2	N	-0-			-0-
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	151	1	4357	2	N	-0-			-0-
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	150	1	4277	2	N	-0-			-0-
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	143	1	4100	2	N	-0-			-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	149	1	4186	2	N	-0-			-0-
*11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	144	1	4085	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

06	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	97	1	3032	3	N	-0-			-0-
07	3782	X	3148	-0-	-634	-0-	98	1	3050	3	N	-0-			-0-
08	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	112	1	3324	3	N	-0-			-0-
09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	111	1	3351	3	N	-0-			-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	113	1	3293	3	N	-0-			-0-
*11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	116	1	3352	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	36	1	993	3	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	39	1	1008	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	899	-0-	-186	-0-	35	1	864	3	Y	-0-			-0-
09	1020	N	397	-0-	-623	-0-	14	1	383	3	Y	-0-			-0-
10	1054	N	241	-0-	-813	-0-	7	1	234	3	Y	-0-			-0-
11	870	N	476	-0-	-394	-0-	16	1	460	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	N	-0-			46
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	602	3	N	-0-			46
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	657	3	N	-0-			46
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	26	1	704	3	N	-0-			46
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	29	1	791	3	N	-0-			46
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	752	3	N	-0-			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	44	1	1345	3	Y	-0-					30
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	72	1	1954	3	Y	-0-					30
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	66	1	1833	3	Y	-0-					30
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	68	1	1894	3	Y	2					32
							2	9									
10	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	67	1	1890	3	Y	-0-					32
*11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1790	3	Y	-0-					-0-

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
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	48	1	1335	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	50	1	1445	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	49	1	1410	2	N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1360	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	50	1	1397	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	46	1	1314	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3054	-0-	54	54	105	1	2949	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	34	1	991	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	1675	-0-	-867	-0-	57	1	1618	2	N	-0-					-0-
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	127	1	3663	2	N	-0-					-0-
*10	2542	X	1912	-0-	-630	-0-	66	1	1846	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1640	-0-	-820	-0-	56	1	1584	2	N	-0-					-0-

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
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	76	1	3256	2	N	-0-					-0-
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	71	1	3123	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	70	1	3015	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2966	-0-	-244	-0-	66	1	2900	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3141	-0-	-176	-0-	72	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2415	-0-	-795	-0-	55	1	2360	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3837	-0-	837	1066	132	1	3705	2	N	-0-					-0-
07	4699	X	3633	-0-	-1066	-0-	122	1	3511	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	105	1	2995	2	N	-0-					-0-
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	125	1	3585	2	N	-0-					-0-
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	126	1	3560	2	N	-0-					-0-
*11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	121	1	3437	2	N	-0-					-0-

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
06	6000	X	5290	-0-	-710	-0-	164	1	5126	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5508	-0-	-692	-0-	179	1	5329	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5764	-0-	-436	-0-	193	1	5571	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5571	-0-	-429	-0-	180	1	5391	3	N	-0-					-0-
10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	188	1	5474	3	N	-0-					-0-
11	5580	X	5492	-0-	-88	-0-	190	1	5302	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	193	1	8717	3	N	-0-					-0-
07	8835	X	8678	-0-	-157	-0-	202	1	8476	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	7697	-0-	-1138	-0-	185	1	7512	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	6773	-0-	-1777	-0-	149	1	6624	3	N	-0-					-0-
10	8835	X	7260	-0-	-1575	-0-	172	1	7088	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	7854	-0-	-696	-0-	273	1	7581	3	N	-0-					-0-

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
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	52	1	1657	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	41	1	1249	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	893	-0-	-533	-0-	31	1	862	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	644	-0-	-976	-0-	21	1	623	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	527	-0-	-775	-0-	16	1	511	3	N	-0-					-0-
11	870	N	764	-0-	-106	-0-	23	1	741	3	N	-0-					-0-

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
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	51	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	49	1	1401	2	N	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	71	1	2015	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1291	-0-	-209	-0-	43	1	1248	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	47	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1379	-0-	-631	-0-	47	1	1332	2	N	-0-					-0-

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
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	110	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	110	1	3182	2	N	-0-					-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	108	1	3089	2	N	-0-					-0-
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	103	1	2964	2	N	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	110	1	3086	2	N	-0-					-0-
*11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	105	1	2965	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	49	1	1307	3	Y	-0-					17
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	46	1	1231	3	Y	-0-					17
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	66	1	1768	3	Y	62					79
							68	9									
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	60	1	1630	3	Y	-0-					79
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	64	1	1636	3	Y	-0-					79
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	66	1	1657	3	Y	-0-					79

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	171	1	5272	3	N	-0-					-0-
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	179	1	5293	3	N	-0-					-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	178	1	5132	3	N	-0-					-0-
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	165	1	4933	3	N	-0-					-0-
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	165	1	4775	3	N	-0-					-0-
*11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	169	1	4756	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	30	1	923	3	Y	-0-			3
07	1116	N	818	-0-	-298	-0-	31	1	787	3	Y	-0-			3
08	1147	N	838	-0-	-309	-0-	30	1	808	3	Y	-0-			3
09	960	N	819	-0-	-141	-0-	27	1	792	3	Y	-0-			3
10	806	N	761	-0-	-45	-0-	29	1	732	3	Y	-0-			3
11	810	N	672	-0-	-138	-0-	23	1	649	3	Y	-0-			3

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

06	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	46	1	1289	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	43	1	1228	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	43	1	1213	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	37	1	1068	2	N	-0-			-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	2	N	-0-			-0-
*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	60	1	1691	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	46	1	1303	2	N	-0-			-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	51	1	1473	2	N	-0-			-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	51	1	1445	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	45	1	1290	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	40	1	1136	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	601	-0-	-839	-0-	21	1	580	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

06	2520	N	2510	-0-	-10	-0-	86	1	2424	2	N	-0-			-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	84	1	2418	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	84	1	2390	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	2242	-0-	-278	-0-	75	1	2167	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2373	-0-	-138	-0-	81	1	2292	2	N	-0-			-0-
*11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	83	1	2348	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	73	1	3120	2	N	-0-			-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	74	1	3218	2	N	-0-			-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	123	1	3505	2	N	-0-			-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	78	1	3403	2	N	-0-			-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	88	1	3740	2	N	-0-			-0-
*11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	83	1	3553	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	78	1	2195	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	2037	-0-	-257	-0-	68	1	1969	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	77	1	2185	2	N	-0-			-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	76	1	2184	2	N	-0-			-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	82	1	2296	2	N	-0-			-0-
*11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	78	1	2195	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	47	1	2006	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1839	-0-	-424	-0-	41	1	1798	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	43	1	1882	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1770	-0-	-270	-0-	40	1	1730	2	N	-0-			-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	44	1	1891	2	N	-0-			-0-
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	43	1	1824	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	43	1	1217	2	N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	39	1	1121	2	N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	40	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	39	1	1090	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	76	1	2124	2	N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	64	1	1848	2	N	-0-					-0-
08	806	N	17	-0-	-789	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	780	N	329	-0-	-451	-0-	11	1	318	2	N	-0-					-0-
10	806	N	615	-0-	-191	-0-	21	1	594	2	N	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	19	1	526	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	43	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	61	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	73	1	2095	2	N	-0-					-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	73	1	2103	2	N	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	78	1	2190	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1856	-0-	-244	-0-	63	1	1793	2	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	7322	-0-	-358	-0-	236	1	7086	3	Y	-0-					-0-
07	7936	X	7538	-0-	-398	-0-	249	1	7289	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7620	-0-	-316	-0-	264	1	7356	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	7378	-0-	-302	-0-	241	1	7137	3	Y	-0-					-0-
10	7564	X	7129	-0-	-435	-0-	245	1	6884	3	Y	-0-					-0-
11	7380	X	7190	-0-	-190	-0-	249	1	6941	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	132	1	4027	3	N	-0-					-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	129	1	3822	3	N	-0-					-0-
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	126	1	3575	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	2815	-0-	-575	-0-	95	1	2720	3	N	-0-					-0-
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	133	1	3668	3	N	-0-					-0-
*11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	130	1	3620	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	7913	-0-	-697	-0-	257	1	7656	3	Y	-0-					-0-
07	8866	X	8309	-0-	-557	-0-	273	1	8036	3	Y	-0-					-0-
08	8866	X	8336	-0-	-530	-0-	286	1	8050	3	Y	-0-					-0-
09	8520	X	4161	-0-	-4359	-0-	137	1	4024	3	Y	-0-					-0-
10	8804	X	3081	-0-	-5723	-0-	105	1	2976	3	Y	-0-					-0-
11	8070	X	5595	-0-	-2475	-0-	196	1	5399	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	23	1	980	3	N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	26	1	1080	3	N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	30	1	1162	3	N	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	27	1	1155	3	N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	3	N	-0-					-0-
*11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	3	N	-0-					-0-

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	10054	-0-	-1736	-0-	324	1	9730	3	Y	-0-					-0-
07	12183	X	9803	-0-	-2380	-0-	322	1	9481	3	Y	-0-					-0-
08	12183	X	9555	-0-	-2628	-0-	324	1	9231	3	Y	-0-					-0-
09	10650	X	9007	-0-	-1643	-0-	296	1	8711	3	Y	-0-					-0-
10	11005	X	9423	-0-	-1582	-0-	319	1	9104	3	Y	-0-					-0-
11	10050	X	8953	-0-	-1097	-0-	317	1	8636	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	147	1	4529	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	152	1	4467	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4405	-0-	-28	-0-	154	1	4251	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	4154	-0-	-136	-0-	137	1	4017	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	149	1	4081	3	N	-0-					-0-
11	4290	X	4009	-0-	-281	-0-	142	1	3867	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

06	3090	X	2959	-0-	-131	-0-	68	1	2891	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	64	1	2793	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	67	1	2914	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2834	-0-	-256	-0-	64	1	2770	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	70	1	2976	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	65	1	2779	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	87	1	2290	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	6208	-0-	3208	3208	1024	1	5184	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	8086	-0-	4986	8194	1124	1	6962	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	7455	-0-	4455	12649	1079	1	6376	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	16	1	648	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	17	1	657	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	16	1	631	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	15	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	16	1	638	3	Y	-0-					-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	17	1	648	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	24	1	612	3	Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	23	1	633	3	Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	534	-0-	-117	-0-	21	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	502	-0-	-128	-0-	16	1	486	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	3452	-0-	-826	-0-	119	1	3333	3	N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	151	1	4094	3	N	-0-					-0-
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	150	1	4202	3	N	-0-					-0-
10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	153	1	4151	3	N	-0-					-0-
*11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	150	1	4059	3	N	-0-					-0-

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
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	132	1	3701	2	N	-0-					-0-
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	131	1	3769	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	123	1	3512	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	117	1	3379	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3556	-0-	-288	-0-	122	1	3434	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	117	1	3311	2	N	-0-					-0-

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
06	2370	X	1841	-0-	-529	-0-	42	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1674	-0-	-775	-0-	37	1	1637	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1692	-0-	-757	-0-	38	1	1654	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	1499	-0-	-511	-0-	34	1	1465	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1688	-0-	-389	-0-	39	1	1649	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1697	-0-	-133	-0-	39	1	1658	2	N	-0-					-0-

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
*06	8220	X	6417	-0-	-1803	-0-	217	1	6200	3	Y	-0-					32
*07	8494	X	6246	-0-	-2248	-0-	220	1	6026	3	Y	-0-					32
*08	8339	X	5881	-0-	-2458	-0-	210	1	5671	3	Y	-0-					32
*09	7260	X	5358	-0-	-1902	-0-	184	1	5174	3	Y	-0-					32
*10	6789	X	5334	-0-	-1455	-0-	189	1	5145	3	Y	-0-					32
11	6420	X	4631	-0-	-1789	-0-	170	1	4452	3	Y	8					40
							9	9									

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
06	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	239	1	6715	2	N	-0-					-0-
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	177	1	5111	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	750	-0-	-1885	-0-	181	1	569	2	N	-0-					-0-
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	599	1	5497	2	N	-0-					-0-
10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	489	1	6640	2	N	-0-					-0-
*11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	228	1	6453	2	N	-0-					-0-

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
06	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	168	1	4990	3	Y	-0-					-0-
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	183	1	5259	3	Y	-0-					-0-
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	211	1	5785	3	Y	-0-					-0-
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	206	1	5939	3	Y	-0-					-0-
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	176	1	4794	3	Y	-0-					-0-
*11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	156	1	4206	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3000	N	3008	-0-	8	8	102	1	2906	3	Y	-0-					-0-
07	2937	N	2929	-0-	-8	-0-	102	1	2827	3	Y	-0-					-0-
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	108	1	2866	3	Y	-0-					-0-
09	2820	N	2747	-0-	-73	-0-	95	1	2652	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2838	-0-	-76	-0-	102	1	2723	3	Y	12					12
							13	9									
11	2820	N	2733	-0-	-87	-0-	102	1	2631	3	Y	-0-					12

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
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	23	1	983	3	N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	26	1	1029	3	N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	905	-0-	-115	-0-	21	1	884	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	24	1	957	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	24	1	964	3	N	-0-					-0-

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
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	100	1	4444	3	N	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	109	1	4511	3	N	-0-					-0-
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	108	1	4461	3	N	-0-					-0-
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	99	1	4338	3	N	-0-					-0-
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	110	1	4510	3	N	-0-					-0-
*11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	113	1	4336	3	N	-0-					-0-

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
06	4500	X	4171	-0-	-329	-0-	92	1	4079	3	Y	-0-					10
07	4650	X	4174	-0-	-476	-0-	100	1	4074	3	Y	-0-					10
08	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	93	1	3894	3	Y	-0-					10
09	4500	X	4119	-0-	-381	-0-	93	1	4026	3	Y	-0-					10
10	4309	X	4071	-0-	-238	-0-	100	1	3971	3	Y	-0-					10
11	4170	X	3702	-0-	-468	-0-	90	1	3612	3	Y	-0-					10

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	51	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	62	1	1775	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	48	1	1384	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	880	-0-	-620	-0-	30	1	850	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1274	-0-	-555	-0-	44	1	1230	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	45	1	1278	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	199	1	6040	3	Y	-0-					-0-
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	209	1	6076	3	Y	-0-					-0-
08	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	220	1	6235	3	Y	-0-					-0-
09	5700	X	1813	-0-	-3887	-0-	62	1	1751	3	Y	-0-					-0-
10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	260	1	7347	3	Y	-0-					-0-
*11	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	622	1	17033	3	Y	-0-					-0-

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
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	191	1	5656	3	N	-0-					-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	177	1	5156	3	N	-0-					-0-
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	190	1	5259	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	3477	-0-	-2073	-0-	117	1	3360	3	N	-0-					-0-
10	5735	X	4112	-0-	-1623	-0-	141	1	3971	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	4271	-0-	-1279	-0-	150	1	4121	3	N	-0-					-0-

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
06	2220	N	1997	-0-	-223	-0-	61	1	1936	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2099	-0-	-257	-0-	66	1	2033	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	68	1	2013	3	N	-0-					-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	63	1	1980	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	68	1	2013	3	N	-0-					-0-
*11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	69	1	1952	3	N	-0-					-0-

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
06	990	N	687	-0-	-303	-0-	24	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	41	1	1191	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	35	1	995	2	Y	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	42	1	1195	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	38	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	983	2	Y	-0-					-0-

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
06	660	X	287	-0-	-373	-0-	8	1	279	3	Y	-0-					2
07	682	X	345	-0-	-337	-0-	14	1	331	3	Y	-0-					2
08	682	X	422	-0-	-260	-0-	15	1	407	3	Y	-0-					2
09	660	X	556	-0-	-104	-0-	20	1	536	3	Y	-0-					2
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	569	3	Y	-0-					2
11	420	N	209	-0-	-211	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					2

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
06	4380	X	4290	-0-	-90	-0-	150 3	1 9	4137	3	Y	3					21
07	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	157 3	1 9	4309	3	Y	3	24	1			-0-
08	4526	X	4439	-0-	-87	-0-	164 1	1 9	4274	3	Y	1	1	1			-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	156	1	4265	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	158	1	4124	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3916	-0-	-404	-0-	147	1	3769	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1710	-0-	-600	-0-	59	1	1650	3	Y	1					3
							1	9									
07	2387	N	1941	-0-	-446	-0-	70	1	1863	3	Y	7					10
							8	9									
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	79	1	2056	3	Y	-0-					10
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	82	1	2201	3	Y	-0-					10
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	87	1	2278	3	Y	-0-					10
*11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	80	1	1993	3	Y	-0-					10

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
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	4035	-0-	-75	-0-	132	1	3903	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	100	1	4044	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4130	-0-	-86	-0-	100	1	4030	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3998	-0-	-82	-0-	130	1	3868	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	141	1	3995	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	142	1	3855	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	10537	-0-	-2003	-0-	362	1	10175	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	10448	-0-	-1704	-0-	350	1	10098	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	9617	-0-	-2535	-0-	325	1	9292	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	9322	-0-	-2288	-0-	313	1	9009	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	9486	-0-	-1395	-0-	325	1	9161	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	8663	-0-	-1867	-0-	296	1	8367	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	56	1	2388	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2371	-0-	-264	-0-	53	1	2318	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	49	1	2141	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2250	-0-	-180	-0-	50	1	2200	2	Y	-0-					-0-
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	55	1	2329	2	Y	-0-					-0-
*11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	54	1	2303	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	22	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	557	-0-	-249	-0-	23	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	751	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	34	1	869	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	826	3	Y	-0-					-0-
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	825	3	Y	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	245	1	6894	2	Y	-0-					-0-
07	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	246	1	7084	2	Y	-0-					-0-
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	247	1	7057	2	Y	-0-					-0-
09	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	239	1	6889	2	Y	-0-					-0-
10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	251	1	7066	2	Y	-0-					-0-
*11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	234	1	6622	2	Y	-0-					-0-

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
06	13980	X	12755	-0-	-1225	-0-	438	1	12317	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13836	-0-	-548	-0-	464	1	13372	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	13106	-0-	-534	-0-	443	1	12663	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	12825	-0-	-225	-0-	431	1	12394	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	13337	-0-	-489	-0-	457	1	12880	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	11697	-0-	-1683	-0-	399	1	11298	2	N	-0-					-0-

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
06	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	43	1	1188	3	Y	-0-					2
07	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	47	1	1323	3	Y	-0-					2
08	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	50	1	1351	3	Y	-0-					2
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	48	1	1304	3	Y	-0-					2
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	51	1	1297	3	Y	-0-					2
11	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	44	1	1203	3	Y	-0-					2

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
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	137	1	3856	2	N	-0-					-0-
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	140	1	4028	2	N	-0-					-0-
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	140	1	3998	2	N	-0-					-0-
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	133	1	3833	2	N	-0-					-0-
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	141	1	3983	2	N	-0-					-0-
*11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	135	1	3818	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	221	1	6678	3	N	-0-					-0-
07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	224	1	6496	3	N	-0-					-0-
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	234	1	6526	3	N	-0-					-0-
09	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	213	1	6273	3	N	-0-					-0-
10	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	223	1	6347	3	N	-0-					-0-
*11	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	218	1	6019	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					17
							852	3									
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	24	1	290	2	Y	-0-					17
							872	3									
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	23	1	285	2	Y	-0-	10	1			7
							858	3									
09	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	21	1	277	2	Y	1	1	1			7
							833	3	1	9							
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	5					12
							862	3	6	9							
11	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	29	1	252	2	Y	13					25
							757	3	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1740	3	29	9	Y	26	1	1			25
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1821	3	26	9	Y	24					49
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1797	3	25	9	Y	23	65	1			7
09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1751	3	13	9	Y	12	6	1			13
10	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1748	3	48	9	Y	44					57
11	1770	N	1633	-0-	-137	-0-	1633	3			Y	-0-					57

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
06	5310	X	4739	-0-	-571	-0-	163	1	4576	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5123	-0-	-178	-0-	172	1	4951	2	N	-0-					-0-
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	175	1	5005	2	N	-0-					-0-
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	172	1	4951	2	N	-0-					-0-
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	185	1	5205	2	N	-0-					-0-
*11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	174	1	4923	2	N	-0-					-0-

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
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	228	1	6047	3	Y	31					150
							34	9									
07	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	239	1	6170	3	Y	40					190
							44	9									
08	5859	X	5850	-0-	-9	-0-	225	1	5557	3	Y	62					252
							68	9									
09	5670	X	5575	-0-	-95	-0-	213	1	5360	3	Y	2	175	1			79
							2	9									
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	299	1	5561	3	Y	35					114
							39	9									
11	5670	X	5486	-0-	-184	-0-	279	1	5177	3	Y	27					141
							30	9									

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
06	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	321	1	10151	3	N	-0-					-0-
07	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	293	1	8710	3	N	-0-					-0-
08	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	327	1	9456	3	N	-0-					-0-
09	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	272	1	8263	3	N	-0-					-0-
10	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	308	1	9022	3	N	-0-					-0-
*11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	291	1	8303	3	N	-0-					-0-

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
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-					-0-
08	434	N	261	-0-	-173	-0-	9	1	252	2	N	-0-					-0-
09	330	N	90	-0-	-240	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	11	1	298	2	N	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	51	1	1536	3	N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	56	1	1543	3	N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	59	1	1662	3	N	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	54	1	1647	3	N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	59	1	1605	3	N	-0-					-0-
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	60	1	1663	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	87	1	2444	2	N	-0-					-0-
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	92	1	2666	2	N	-0-					-0-
08	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	101	1	2870	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3009	-0-	9	9	101	1	2908	2	N	-0-					-0-
10	2704	N	2695	-0-	-9	-0-	92	1	2603	2	N	-0-					-0-
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	79	1	2228	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	138	1	3975	3	Y	-0-					32
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	157	1	4388	3	Y	-0-					32
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	158	1	4209	3	Y	-0-					32
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	162	1	4475	3	Y	-0-					32
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	160	1	4345	3	Y	-0-					32
*11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	162	1	4250	3	Y	-0-					32

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	223	1	6780	3	N	-0-					-0-
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	210	1	6291	3	N	-0-					-0-
08	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	221	1	6278	3	N	-0-					-0-
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	187	1	5613	3	N	-0-					-0-
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	187	1	5484	3	N	-0-					-0-
*11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	174	1	4870	3	N	-0-					-0-

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
06	6120	X	5850	-0-	-270	-0-	185	1	5665	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5891	-0-	-433	-0-	135	1	5756	3	Y	-0-					-0-
08	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	140	1	5729	3	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5706	-0-	-414	-0-	187	1	5519	3	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	200	1	5658	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5646	-0-	-204	-0-	197	1	5449	3	Y	-0-					-0-

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
06	2820	N	2791	-0-	-29	-0-	89	1	2702	3	N	-0-					-0-
07	3007	N	2861	-0-	-146	-0-	97	1	2764	3	N	-0-					-0-
08	2883	N	2821	-0-	-62	-0-	95	1	2726	3	N	-0-					-0-
09	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	91	1	2655	3	N	-0-					-0-
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	97	1	2770	3	N	-0-					-0-
*11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	98	1	2654	3	N	-0-					-0-

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
06	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	58	1	1684	2	Y	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	56	1	1594	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	50	1	1444	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	53	1	1499	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1458	-0-	-132	-0-	50	1	1408	2	Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	186	1	5221	2	Y	-0-					-0-
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	191	1	5499	2	Y	-0-					-0-
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	192	1	5479	2	Y	-0-					-0-
09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	184	1	5289	2	Y	-0-					-0-
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	196	1	5514	2	Y	-0-					-0-
*11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	187	1	5298	2	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	875	-0-	-445	-0-	28	1	847	3	N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	41	1	1200	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	43	1	1153	3	N	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	41	1	1124	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	37	1	1041	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	534	-0-	-636	-0-	21	1	513	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	74	1	3173	2	N	-0-					-0-
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	86	1	3779	2	N	-0-					-0-
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	86	1	3722	2	N	-0-					-0-
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	77	1	3363	2	N	-0-					-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	82	1	3488	2	N	-0-					-0-
*11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	76	1	3284	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	63	1	2876	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	67	1	2850	3	N	-0-					-0-
08	3038	N	2984	-0-	-54	-0-	70	1	2914	3	N	-0-					-0-
09	2940	N	2807	-0-	-133	-0-	63	1	2744	3	N	-0-					-0-
10	2914	N	2888	-0-	-26	-0-	70	1	2818	3	N	-0-					-0-
11	2880	N	2856	-0-	-24	-0-	72	1	2784	3	N	-0-					-0-

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
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	169	1	4742	2	N	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	160	1	4620	2	N	-0-					-0-
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	171	1	4869	2	N	-0-					-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	141	1	4060	2	N	-0-					-0-
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	142	1	3989	2	N	-0-					-0-
*11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	133	1	3759	2	N	-0-					-0-

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
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	35	1	969	2	N	-0-					-0-
07	992	N	301	-0-	-691	-0-	10	1	291	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	12248	-0-	9148	9148	414	1	11834	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	9727	-0-	6727	15875	327	1	9400	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	8438	-0-	5338	21213	289	1	8149	2	N	-0-					-0-
*11	28399	X	7186	-0-	-21213	-0-	245	1	6941	2	N	-0-					-0-

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
06	9690	X	7191	-0-	-2499	-0-	223	1	6968	3	Y	-0-					-0-
07	10013	X	7039	-0-	-2974	-0-	227	1	6812	3	Y	-0-					-0-
08	9765	X	6636	-0-	-3129	-0-	222	1	6414	3	Y	-0-					-0-
09	9450	X	6417	-0-	-3033	-0-	202	1	6215	3	Y	-0-					-0-
10	7874	X	6419	-0-	-1455	-0-	211	1	6208	3	Y	-0-					-0-
11	7200	X	6017	-0-	-1183	-0-	207	1	5810	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	73	1	2021	3	Y	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	70	1	1864	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1438	-0-	-515	-0-	51	1	1387	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1673	-0-	-337	-0-	54	1	1619	3	Y	-0-					-0-
*10	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	59	1	1688	3	Y	-0-					-0-
*11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	67	1	1744	3	Y	-0-					-0-

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
06	1950	X	393	-0-	-1557	-0-	14	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	2015	X	61	-0-	-1954	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	2015	X	531	-0-	-1484	-0-	22	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	3	Y	-0-					-0-
*10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	103	1	2811	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3093	-0-	93	93	111	1	2982	3	Y	-0-					-0-

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
06	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	152	1	6700	3	Y	-0-					-0-
07	6603	X	6561	-0-	-42	-0-	157	1	6404	3	Y	-0-					-0-
08	6603	X	6422	-0-	-181	-0-	159	1	6263	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	6027	-0-	-363	-0-	140	1	5887	3	Y	-0-					-0-
10	6603	X	6216	-0-	-387	-0-	154	1	6062	3	Y	-0-					-0-
11	6390	X	6058	-0-	-332	-0-	152	1	5906	3	Y	-0-					-0-

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
06	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	414	1	13271	3	N	-0-					-0-
07	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	433	1	13265	3	N	-0-					-0-
08	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	429	1	12788	3	N	-0-					-0-
09	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	385	1	12011	3	N	-0-					-0-
10	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	402	1	11940	3	N	-0-					-0-
*11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	387	1	11149	3	N	-0-					-0-

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
06	10290	X	8733	-0-	-1557	-0-	275	1	8458	3	Y	-0-					-0-
07	10633	X	8860	-0-	-1773	-0-	291	1	8569	3	Y	-0-					-0-
08	10633	X	8659	-0-	-1974	-0-	290	1	8369	3	Y	-0-					-0-
09	10290	X	8124	-0-	-2166	-0-	263	1	7861	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	8255	-0-	-983	-0-	278	1	7977	3	Y	-0-					-0-
11	8730	X	7826	-0-	-904	-0-	268	1	7558	3	Y	-0-					-0-

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
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	141	1	4408	3	N	-0-					-0-
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	146	1	4428	3	N	-0-					-0-
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	149	1	4306	3	N	-0-					-0-
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	137	1	4113	3	N	-0-					-0-
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	143	1	4160	3	N	-0-					-0-
*11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	138	1	3995	3	N	-0-					-0-

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
06	5400	X	5026	-0-	-374	-0-	156	1	4870	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	5515	-0-	-65	-0-	179	1	5336	3	N	-0-					-0-
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	186	1	5382	3	N	-0-					-0-
09	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	173	1	5179	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5484	-0-	-34	-0-	180	1	5304	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	5284	-0-	-116	-0-	182	1	5102	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	85	1	3890	3	N	-0-					-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	92	1	4026	3	N	-0-					-0-
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	97	1	4058	3	N	-0-					-0-
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	86	1	3861	3	N	-0-					-0-
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	93	1	3925	3	N	-0-					-0-
*11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	93	1	3720	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	62	1	2760	3	Y	-0-					-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	67	1	2793	3	Y	-0-					-0-
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	70	1	2771	3	Y	-0-					-0-
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	63	1	2725	3	Y	-0-					-0-
10	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	64	1	2756	3	Y	-0-					-0-
*11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	66	1	2660	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

06	5100	X	4719	-0-	-381	-0-	101	1	4618	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4699	-0-	-602	-0-	109	1	4590	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	4625	-0-	-1203	-0-	109	1	4516	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	4405	-0-	-1235	-0-	99	1	4306	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	4460	-0-	-1368	-0-	103	1	4357	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4216	-0-	-494	-0-	105	1	4111	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

06	5730	X	4835	-0-	-895	-0-	108	1	4727	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	4941	-0-	-701	-0-	110	1	4831	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	4806	-0-	-836	-0-	116	1	4690	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	4717	-0-	-743	-0-	106	1	4611	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	4768	-0-	-409	-0-	116	1	4652	3	N	-0-					-0-
11	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	114	1	4444	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

06	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	31	1	1582	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	35	1	1651	3	N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	39	1	1612	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1431	-0-	-189	-0-	29	1	1402	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	38	1	1508	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1028	-0-	-562	-0-	25	1	1003	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

06	10170	X	9621	-0-	-549	-0-	304	1	9317	3	Y	-0-					-0-
07	10509	X	9545	-0-	-964	-0-	314	1	9231	3	Y	-0-					-0-
08	10509	X	9433	-0-	-1076	-0-	318	1	9115	3	Y	-0-					-0-
09	10170	X	8634	-0-	-1536	-0-	282	1	8352	3	Y	-0-					-0-
10	9951	X	8834	-0-	-1117	-0-	298	1	8536	3	Y	-0-					-0-
11	9630	X	8403	-0-	-1227	-0-	288	1	8115	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

06	870	N	805	-0-	-65	-0-	23	1	782	3	N	-0-					-0-
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	25	1	697	3	N	-0-					-0-
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	31	1	900	3	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	28	1	872	3	N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	3	N	-0-					-0-
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	882	3	N	-0-					-0-

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
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	276	1	8614	3	N	-0-					-0-
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	275	1	8332	3	N	-0-					-0-
08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	290	1	8409	3	N	-0-					-0-
09	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	250	1	7617	3	N	-0-					-0-
10	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	256	1	7559	3	N	-0-					-0-
*11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	252	1	7114	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

06	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	696	1	8980	3	Y	-0-					-0-
07	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	699	1	7988	3	Y	49					49
							54	9									
08	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	705	1	7938	3	Y	65	73	1			41
							72	9									
09	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	673	1	7831	3	Y	10	6	1			45
							11	9									
10	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	472	1	7809	3	Y	1					46
							1	9									
11	6960	X	6823	-0-	-137	-0-	256	1	6538	3	Y	26					72
							29	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	344	1	10843	3	N	-0-					-0-
07	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	335	1	10370	3	N	-0-					-0-
08	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	323	1	9564	3	N	-0-					-0-
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	313	1	9618	3	N	-0-					-0-
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	188	1	5606	3	N	-0-					-0-
*11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	146	1	4188	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	117	1	3288	2	Y	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	117	1	3384	2	Y	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	116	1	3298	2	Y	-0-					-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	109	1	3147	2	Y	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	116	1	3255	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	109	1	3097	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	182	1	5121	2	N	-0-					-0-
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	175	1	5058	2	N	-0-					-0-
08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	173	1	4945	2	N	-0-					-0-
09	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	163	1	4688	2	N	-0-					-0-
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	168	1	4723	2	N	-0-					-0-
*11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	174	1	4937	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	494	1	402	3	Y	-0-					5
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	511	1	370	3	Y	-0-					5
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	524	1	685	3	Y	-0-					5
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	501	1	626	3	Y	-0-					5
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	197	1	551	3	Y	-0-					5
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	3	Y	-0-					5

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
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	3	8	9	Y	7					15
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	793	3	6	9	Y	5					20
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	760	3	14	9	Y	13	33	1			-0-
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	563	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	49	1	1364	2	N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	70	1	2031	2	N	-0-					-0-
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	91	1	2584	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3044	-0-	44	44	102	1	2942	2	N	-0-					-0-
10	2694	N	2650	-0-	-44	-0-	91	1	2559	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	88	1	2492	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

06	5190	X	5035	-0-	-155	-0-	173	1	4862	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	164	1	4714	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4920	-0-	-443	-0-	166	1	4754	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4893	-0-	-237	-0-	164	1	4729	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4703	-0-	-505	-0-	161	1	4542	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4717	-0-	-323	-0-	161	1	4556	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

06	8280	X	8030	-0-	-250	-0-	276	1	7754	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7980	-0-	-80	-0-	267	1	7713	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7925	-0-	-135	-0-	268	1	7657	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7542	-0-	-498	-0-	253	1	7289	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7792	-0-	-516	-0-	267	1	7525	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7441	-0-	-599	-0-	254	1	7187	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

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

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

06	8070	X	7465	-0-	-605	-0-	257	1	7208	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7535	-0-	-804	-0-	253	1	7282	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7261	-0-	-1078	-0-	246	1	7015	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6667	-0-	-1403	-0-	224	1	6443	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7235	-0-	-794	-0-	248	1	6987	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	6834	-0-	-636	-0-	233	1	6601	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 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
06	5670	X	5413	-0-	-257	-0-	116	1	5297	3	N	-0-					-0-
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	135	1	5664	3	N	-0-					-0-
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	133	1	5520	3	N	-0-					-0-
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	122	1	5370	3	N	-0-					-0-
10	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	135	1	5704	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5602	-0-	-8	-0-	139	1	5463	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3692	-0-	-448	-0-	127	1	3565	2	N	-0-					-0-
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	151	1	4364	2	N	-0-					-0-
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	150	1	4294	2	N	-0-					-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	141	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	161	1	4545	2	N	-0-					-0-
*11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	151	1	4260	2	N	-0-					-0-

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
06	4710	X	4530	-0-	-180	-0-	154	1	4376	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	150	1	4355	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	150	1	4241	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4276	-0-	-284	-0-	154	1	4122	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4589	-0-	-92	-0-	158	1	4431	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4303	-0-	-227	-0-	171	1	4132	2	N	-0-					-0-

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
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	23	1	916	3	N	-0-					-0-
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	17	1	859	3	N	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	16	1	756	3	N	-0-					-0-
09	930	N	550	-0-	-380	-0-	15	1	535	3	N	-0-					-0-
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	16	1	781	3	N	-0-					-0-
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	17	1	781	3	N	-0-					-0-

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
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	117	1	5288	3	N	-0-					-0-
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	121	1	5473	3	N	-0-					-0-
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	128	1	5537	3	N	-0-					-0-
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	122	1	5510	3	N	-0-					-0-
10	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	128	1	5441	3	N	-0-					-0-
*11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	132	1	5268	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	2748	-0-	-1242	-0-	94	1	2654	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2900	-0-	-1099	-0-	97	1	2803	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3279	-0-	-627	-0-	111	1	3168	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3024	-0-	-606	-0-	102	1	2922	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3137	-0-	-366	-0-	108	1	3029	2	N	-0-					-0-
*11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	109	1	3086	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2200	-0-	-140	-0-	47	1	2153	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	51	1	2229	3	N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	48	1	2206	3	N	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	45	1	2193	3	N	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	49	1	2254	3	N	-0-					-0-
*11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	51	1	2185	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	123	1	3531	3	Y	-0-					-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	174	1	4785	3	Y	-0-					-0-
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	174	1	4704	3	Y	-0-					-0-
09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	178	1	5002	3	Y	-0-					-0-
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	190	1	5147	3	Y	-0-					-0-
*11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	186	1	4963	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1447	3	12	9	Y	11					22
07	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1471	3	12	9	Y	11					33
08	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1427	3	7	9	Y	6	39	1			-0-
09	1470	N	1236	-0-	-234	-0-	1233	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1488	N	947	-0-	-541	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	792	-0-	-588	-0-	792	3			Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	101	1	2940	2	N	-0-					-0-
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	101	1	3001	2	N	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	109	1	3038	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	108	1	2760	2	N	-0-					-0-
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	113	1	3040	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2395	-0-	-605	-0-	94	1	2301	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

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

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
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	96	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	105	1	3051	2	N	-0-					-0-
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	153	1	4432	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	105	1	2880	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2611	-0-	-551	-0-	90	1	2521	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	2722	-0-	-1028	-0-	107	1	2615	2	N	-0-					-0-

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
06	5700	X	4524	-0-	-1176	-0-	197	1	4327	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5419	-0-	-471	-0-	193	1	5226	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5441	-0-	-294	-0-	196	1	5245	2	Y	-0-					-0-
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	185	1	5003	2	Y	-0-					-0-
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	199	1	5298	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	5277	-0-	-3	-0-	191	1	5086	2	Y	-0-					-0-

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
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	142	1	4104	2	N	-0-					-0-
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	144	1	4100	2	N	-0-					-0-
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	132	1	3800	2	N	-0-					-0-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	140	1	3951	2	N	-0-					-0-
*11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	133	1	3770	2	N	-0-					-0-

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
06	1050	N	861	-0-	-189	-0-	16	1	845	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	900	-0-	-123	-0-	17	1	883	3	N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	24	1	986	3	N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	935	3	N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	24	1	975	3	N	-0-					-0-
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	25	1	994	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

06	4350	X	4270	-0-	-80	-0-	147	1	4123	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	147	1	4241	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4391	-0-	-259	-0-	149	1	4242	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4264	-0-	-236	-0-	143	1	4121	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	150	1	4227	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4160	-0-	-100	-0-	142	1	4018	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

06	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	36	1	1033	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	40	1	1125	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	37	1	1070	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	939	-0-	-141	-0-	34	1	905	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	43	1	1083	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	37	1	917	3	Y	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	27	1	789	2	N	-0-					-0-
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	26	1	739	2	N	-0-					-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	25	1	721	2	N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	29	1	809	2	N	-0-					-0-
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	24	1	676	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	388	1	10907	2	N	-0-					-0-
07	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	364	1	10506	2	N	-0-					-0-
08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	340	1	9701	2	N	-0-					-0-
09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	310	1	8915	2	N	-0-					-0-
10	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	302	1	8498	2	N	-0-					-0-
*11	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	298	1	8429	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

06	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	413	1	11710	3	Y	-0-					-0-
07	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	411	1	11240	3	Y	-0-					-0-
08	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	396	1	10502	3	Y	-0-					-0-
09	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	360	1	9897	3	Y	-0-					-0-
10	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	372	1	9985	3	Y	-0-					-0-
*11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	355	1	9365	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

06	180	N	122	-0-	-58	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-

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 #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	49	1	1378	2	N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	52	1	1492	2	N	-0-					-0-
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	74	1	2125	2	N	-0-					-0-
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	77	1	2227	2	N	-0-					-0-
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	82	1	2312	2	N	-0-					-0-
*11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	74	1	2106	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	308	1	9752	3	N	-0-					-0-
07	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	311	1	9543	3	N	-0-					-0-
08	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	300	1	9009	3	N	-0-					-0-
09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	274	1	8551	3	N	-0-					-0-
10	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	282	1	8473	3	N	-0-					-0-
*11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	272	1	7973	3	N	-0-					-0-

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
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	69	1	2958	2	N	-0-					-0-
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	71	1	3114	2	N	-0-					-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	71	1	3067	2	N	-0-					-0-
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	66	1	2889	2	N	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	72	1	3055	2	N	-0-					-0-
*11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	66	1	2814	2	N	-0-					-0-

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
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	53	1	2385	3	N	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	59	1	2442	3	N	-0-					-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	61	1	2473	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	2346	-0-	-84	-0-	51	1	2295	3	N	-0-					-0-
10	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	56	1	2404	3	N	-0-					-0-
*11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	58	1	2427	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4830	X	3576	-0-	-1254	-0-	77	1	3499	3	N	-0-					-0-
07	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	154	1	4526	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4518	-0-	-39	-0-	149	1	4369	3	N	-0-					-0-
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	139	1	4261	3	N	-0-					-0-
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	157	1	4567	3	N	-0-					-0-
*11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	159	1	4446	3	N	-0-					-0-

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
06	4770	X	4421	-0-	-349	-0-	152	1	4269	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4536	-0-	-331	-0-	152	1	4384	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4561	-0-	-306	-0-	154	1	4407	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4284	-0-	-426	-0-	144	1	4140	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4552	-0-	-222	-0-	156	1	4396	2	N	-0-					-0-
*11	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	336	1	9501	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEIL, LYNNE WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	14	1	608	2	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	2	N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	2	N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	19	1	826	2	N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	845	2	N	-0-					-0-
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	20	1	848	2	N	-0-					-0-

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
06	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	145	1	4079	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4277	-0-	-497	-0-	143	1	4134	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4281	-0-	-307	-0-	145	1	4136	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	4084	-0-	-266	-0-	137	1	3947	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4208	-0-	-287	-0-	144	1	4064	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3997	-0-	-233	-0-	136	1	3861	2	Y	-0-					-0-

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
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	28	1	755	3	N	-0-					18
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	30	1	777	3	N	-0-					18
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	29	1	763	3	N	-0-					18
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	26	1	752	3	Y	-0-	11	1			7
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	29	1	744	3	Y	-0-					7
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	29	1	726	3	Y	-0-					7

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
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	58	1	1548	3	N	-0-					117
07	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	56	1	1498	3	N	-0-					117
08	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	58	1	1507	3	N	-0-					117
*09	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	54	1	1517	3	N	-0-					117
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	59	1	1542	3	N	-0-					117
11	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	52	1	1376	3	N	-0-					117

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
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	63	1	2864	3	N	-0-					-0-
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	68	1	2907	3	N	-0-					-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	77	1	3061	3	N	-0-					-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	64	1	2917	3	N	-0-					-0-
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	71	1	2951	3	N	-0-					-0-
*11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	72	1	2823	3	N	-0-					-0-

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
06	4680	X	3939	-0-	-741	-0-	90	1	3849	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4045	-0-	-698	-0-	90	1	3955	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3941	-0-	-492	-0-	89	1	3852	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	83	1	3616	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	88	1	3763	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3587	-0-	-343	-0-	82	1	3505	2	N	-0-					-0-

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
06	3540	X	2888	-0-	-652	-0-	99	1	2789	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3003	-0-	-655	-0-	101	1	2902	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2873	-0-	-785	-0-	97	1	2776	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	115	1	3308	2	N	-0-					-0-
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	129	1	3638	2	N	-0-					-0-
*11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	152	1	4291	2	N	-0-					-0-

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
06	38879	X	9525	-0-	-29354	-0-	327	1	9198	2	N	-0-					-0-
07	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	302	1	8707	2	N	-0-					-0-
08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	281	1	8015	2	N	-0-					-0-
09	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	257	1	7387	2	N	-0-					-0-
10	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	258	1	7260	2	N	-0-					-0-
*11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	236	1	6671	2	N	-0-					-0-

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
06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	328	1	9543	3	N	-0-					42
07	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	340	1	9508	3	N	-0-					42
08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	333	1	8981	3	N	-0-					42
09	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	307	1	8640	3	N	-0-					42
10	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	343	1	9271	3	N	-0-					42
*11	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	267	1	7101	3	N	6					48
							7	9									

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
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	34	1	1408	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	32	1	1365	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	28	1	1330	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	32	1	1400	3	N	-0-					-0-
*11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	33	1	1326	3	N	-0-					-0-

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
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	228	1	6821	3	Y	-0-					-0-
07	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	239	1	6809	3	Y	-0-					-0-
08	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	248	1	6818	3	Y	-0-					-0-
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	232	1	6702	3	Y	-0-					-0-
10	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	250	1	6925	3	Y	-0-					-0-
*11	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	241	1	6552	3	Y	-0-					-0-

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
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	53	1	1521	2	N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	52	1	1470	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	43	1	1211	2	N	-0-					-0-

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
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	149	1	4692	3	N	-0-					-0-
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	170	1	5037	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	170	1	4883	3	N	-0-					-0-
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	159	1	4699	3	N	-0-					-0-
10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	82	1	2377	3	N	-0-					-0-
*11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	137	1	3866	3	N	-0-					-0-

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
06	3120	X	1740	-0-	-1380	-0-	52	1	1688	3	N	-0-					-0-
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	113	1	3358	3	N	-0-					-0-
08	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	126	1	3607	3	N	-0-					-0-
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	118	1	3531	3	N	-0-					-0-
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	120	1	3515	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	3491	-0-	-109	-0-	122	1	3369	3	N	-0-					-0-

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
06	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	551	1	15720	3	N	-0-					34
07	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	489	1	13447	3	N	-0-					34
08	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	441	1	11848	3	N	-0-					34
09	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	388	1	10975	3	Y	-0-	29	1			5
10	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	387	1	10475	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*11	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	342	1	9123	3	Y	-0-					5

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
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	23	1	1083	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	26	1	1128	3	N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	3	N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	1187	3	N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	31	1	1196	3	N	-0-					-0-
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	31	1	1182	3	N	-0-					-0-

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
06	5910	X	2228	-0-	-3682	-0-	74	1	2154	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	4084	-0-	-2023	-0-	142	1	3942	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	4996	-0-	-1111	-0-	175	1	4821	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5349	-0-	-411	-0-	184	1	5165	3	Y	-0-					-0-
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	197	1	5316	3	Y	-0-					-0-
*11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	194	1	5150	3	Y	-0-					-0-

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
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	153	1	4509	3	Y	-0-					-0-
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	167	1	4778	3	Y	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	174	1	4682	3	Y	-0-					-0-
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	158	1	4446	3	Y	-0-					-0-
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	146	1	3996	3	Y	-0-					-0-
*11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	148	1	3974	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	155	1	4368	2	N	-0-					-0-
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	146	1	4205	2	N	-0-					-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	149	1	4260	2	N	-0-					-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	112	1	3213	2	N	-0-					-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	232	1	3144	2	N	-0-					-0-
*11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	570	1	5950	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 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
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	3	N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	35	1	1626	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	38	1	1506	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	27	1	1123	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1257	-0-	-417	-0-	32	1	1225	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1000	-0-	-500	-0-	25	1	975	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	194	1	5458	2	Y	-0-					-0-
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	190	1	5484	2	Y	-0-					-0-
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	190	1	5433	2	Y	-0-					-0-
09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	181	1	5201	2	Y	-0-					-0-
10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	193	1	5439	2	Y	-0-					-0-
*11	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	186	1	5276	2	Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	5158	-0-	2158	7470	612	1	4546	2	N	-0-					-0-
07	12067	X	4597	-0-	-7470	-0-	604	1	3993	2	N	-0-					-0-
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	555	1	3419	2	N	-0-					-0-
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	414	1	4214	2	N	-0-					-0-
10	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	423	1	6163	2	N	-0-					-0-
*11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	539	1	5066	2	N	-0-					-0-

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
06	1650	N	1540	-0-	-110	-0-	67	1	1473	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	58	1	1560	2	N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	62	1	1651	2	N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	59	1	1602	2	N	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	62	1	1640	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	58	1	1549	2	N	-0-					-0-

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
06	4530	X	3864	-0-	-666	-0-	130	1	3734	3	Y	-0-	1	6			-0-
07	4557	X	3957	-0-	-600	-0-	135	1	3822	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3703	-0-	-668	-0-	131	1	3572	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3487	-0-	-593	-0-	122	1	3365	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3587	-0-	-505	-0-	131	1	3456	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3357	-0-	-513	-0-	126	1	3231	3	Y	-0-					-0-

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
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	17	1	475	2	N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	46	1	1324	2	N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	53	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	51	1	1457	2	N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	55	1	1558	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	48	1	1354	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	85	1	2395	2	N	-0-					-0-
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	83	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	56	1	1607	2	N	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	60	1	1736	2	N	-0-					-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	75	1	2116	2	N	-0-					-0-
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	66	1	1855	2	N	-0-					-0-

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
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	198	1	5572	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5162	-0-	-263	-0-	173	1	4989	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4812	-0-	-613	-0-	163	1	4649	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4443	-0-	-807	-0-	149	1	4294	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4400	-0-	-1025	-0-	151	1	4249	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4683	-0-	-567	-0-	160	1	4523	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	109	1	3227	3	Y	-0-					-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	135	1	3854	3	Y	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	145	1	3847	3	Y	-0-					-0-
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	130	1	3669	3	Y	-0-					-0-
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	133	1	3676	3	Y	-0-					-0-
*11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	127	1	3366	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	65	1	1949	3	Y	3					30
							3	9									
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	317	1	1842	3	Y	17					47
							19	9									
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	150	1	2270	3	Y	8					55
							9	9									
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	179	1	2117	3	Y	-0-					55
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	128	1	2200	3	Y	3					58
							3	9									
11	2100	N	1431	-0-	-669	-0-	57	1	1374	3	Y	-0-					58

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	34	1	957	2	N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	34	1	982	2	N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	2	N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	36	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	37	1	1039	2	N	-0-					-0-
*11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	36	1	1030	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	66	1	1855	2	N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	70	1	2016	2	N	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	73	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	71	1	2028	2	N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	71	1	2011	2	N	-0-					-0-
*11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	70	1	1973	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	108	1	4881	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	5062	-0-	-53	-0-	118	1	4944	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4997	-0-	-118	-0-	116	1	4881	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4874	-0-	-76	-0-	106	1	4768	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	5039	-0-	-76	-0-	118	1	4921	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4871	-0-	-79	-0-	122	1	4749	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4682	-0-	-118	-0-	161	1	4521	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4513	-0-	-447	-0-	151	1	4362	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	148	1	4234	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4208	-0-	-592	-0-	141	1	4067	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4331	-0-	-629	-0-	149	1	4182	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4124	-0-	-556	-0-	141	1	3983	2	Y	-0-					-0-

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
06	3600	X	3148	-0-	-452	-0-	108	1	3040	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2892	-0-	-859	-0-	97	1	2795	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	2800	-0-	-951	-0-	95	1	2705	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2741	-0-	-889	-0-	92	1	2649	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	97	1	2736	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2620	-0-	-530	-0-	89	1	2531	2	N	-0-					-0-

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
06	6360	X	5934	-0-	-426	-0-	126	1	5808	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	6041	-0-	-376	-0-	136	1	5905	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	6140	-0-	-153	-0-	142	1	5998	3	N	-0-					-0-
09	6090	X	5774	-0-	-316	-0-	123	1	5651	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	6099	-0-	-70	-0-	137	1	5962	3	N	-0-					-0-
*11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	142	1	5836	3	N	-0-					-0-

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
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	51	1	1496	3	N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	49	1	1473	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	51	1	1432	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	48	1	1327	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	51	1	1400	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	52	1	1328	3	N	-0-					-0-

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
06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	85	1	2297	3	N	-0-					20
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	109	1	2794	3	N	-0-					20
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	122	1	3143	3	N	-0-					20
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	122	1	3297	3	N	-0-					20
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	131	1	3423	3	N	-0-					20
*11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	131	1	3321	3	N	-0-					20

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
06	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	216	1	6063	2	N	-0-					-0-
07	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	198	1	5696	2	N	-0-					-0-
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	240	1	6848	2	N	-0-					-0-
09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	215	1	6188	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6343	-0-	-105	-0-	218	1	6125	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5587	-0-	-653	-0-	191	1	5396	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6062	-0-	3062	7879	264	1	5798	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5480	-0-	2380	10259	196	1	5284	2	N	-0-					-0-
08	14982	X	4723	-0-	-10259	-0-	170	1	4553	2	N	-0-					-0-
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	159	1	4299	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	152	1	4033	2	N	-0-					-0-
*11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	137	1	3640	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

06	1770	N	1523	-0-	-247	-0-	31	1	1492	3	N	-0-					-0-
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	60	1	2572	3	N	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	53	1	2166	3	N	-0-					-0-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	57	1	2575	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	2408	-0-	-227	-0-	56	1	2352	3	N	-0-					-0-
*11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	64	1	2457	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

06	1260	N	44	-0-	-1216	-0-	42	3	2	9	Y	2	1	1			10
07	1302	N	233	-0-	-1069	-0-	9	1	223	3	Y	1					11
							1	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	Y	-0-					11
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	Y	-0-					11
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	7	1	218	3	Y	-0-					11
11	270	N	120	-0-	-150	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					11

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

06	7950	X	7490	-0-	-460	-0-	249	1	7241	3	Y	-0-					-0-
07	8215	X	7339	-0-	-876	-0-	248	1	7091	3	Y	-0-					-0-
08	8215	X	7207	-0-	-1008	-0-	255	1	6952	3	Y	-0-					-0-
09	7890	X	7135	-0-	-755	-0-	240	1	6895	3	Y	-0-					-0-
10	7750	X	7264	-0-	-486	-0-	250	1	7014	3	Y	-0-					-0-
11	7500	X	6989	-0-	-511	-0-	247	1	6742	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	54	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	39	1	1131	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1332	-0-	-466	-0-	45	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1201	-0-	-359	-0-	40	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	39	1	1108	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	40	1	1124	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	174	1	4876	2	N	-0-					-0-
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	170	1	4909	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	5023	-0-	-30	-0-	170	1	4853	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4772	-0-	-118	-0-	160	1	4612	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4613	-0-	-440	-0-	158	1	4455	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4858	-0-	-32	-0-	166	1	4692	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	59	1	1595	3	Y	-0-					-0-
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	64	1	1786	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	64	1	1635	3	Y	2					2
							2	9									
09	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	60	1	1579	3	Y	-0-					2
10	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	59	1	1506	3	Y	-0-					2
11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	59	1	1544	3	Y	1					3
							1	9									

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
06	4290	X	4067	-0-	-223	-0-	140	1	3927	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	140	1	4043	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4027	-0-	-468	-0-	136	1	3891	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3942	-0-	-408	-0-	132	1	3810	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	147	1	4147	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3864	-0-	-216	-0-	88	1	3776	2	N	-0-					-0-

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
06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	180	1	295	3	Y	-0-					3
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	Y	-0-					3
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					3
09	330	X	306	-0-	-24	-0-	22	1	284	3	Y	-0-					3
10	341	X	258	-0-	-83	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					3
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	16	1	244	3	Y	-0-					3

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
06	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	51	1	1505	3	Y	-0-					13
07	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	34	1	1444	3	Y	-0-					13
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	52	1	1485	3	Y	-0-					13
09	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	48	1	1434	3	Y	7					20
							8	9									
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	53	1	1504	3	Y	-0-					20
11	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	52	1	1423	3	Y	-0-					20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	15	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	16	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	21	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	21	1	500	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	206	1	6181	3	Y	-0-					3
07	6572	X	6517	-0-	-55	-0-	150	1	6367	3	Y	-0-					3
08	6572	X	6480	-0-	-92	-0-	226	1	6254	3	Y	-0-					3
09	6360	X	6285	-0-	-75	-0-	206	1	6079	3	Y	-0-					3
10	6572	X	6485	-0-	-87	-0-	228	1	6255	3	Y	2					5
							2	9									
11	6360	X	6237	-0-	-123	-0-	224	1	6011	3	Y	2					7
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	124	1	5584	3	N	-0-					-0-
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	129	1	5666	3	N	-0-					-0-
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	133	1	5558	3	N	-0-					-0-
09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	122	1	5472	3	N	-0-					-0-
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	135	1	5664	3	N	-0-					-0-
*11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	132	1	5345	3	N	-0-					-0-

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
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	148	1	4145	2	N	-0-					-0-
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	122	1	3508	2	N	-0-					-0-
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	141	1	4032	2	N	-0-					-0-
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	132	1	3807	2	N	-0-					-0-
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	145	1	4092	2	N	-0-					-0-
*11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	138	1	3902	2	N	-0-					-0-

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
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
							667	3									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
							633	3									
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
							548	3									
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	Y	25					25
							774	3	28	9							
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	5					30
							631	3	6	9							

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
06	2520	X	2425	-0-	-95	-0-	83	1	2342	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2105	-0-	-499	-0-	71	1	2034	2	N	-0-					-0-
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	124	1	3542	2	N	-0-					-0-
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	137	1	3950	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	164	1	4610	2	N	-0-					-0-
*11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	148	1	4194	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	4990	-0-	-860	-0-	156	1	4834	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5125	-0-	-703	-0-	169	1	4956	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	5138	-0-	-132	-0-	177	1	4961	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4980	-0-	-120	-0-	161	1	4819	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	4996	-0-	-274	-0-	171	1	4825	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	168	1	4728	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	3	Y	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	34	1	1506	3	Y	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	38	1	1461	3	Y	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	35	1	1464	3	Y	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	38	1	1424	3	Y	-0-					-0-
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	335	1	10495	3	N	-0-					-0-
07	9393	X	7234	-0-	-2159	-0-	234	1	7000	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	6749	-0-	-2644	-0-	223	1	6526	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	4807	-0-	-5093	-0-	153	1	4654	3	N	-0-					-0-
10	10230	X	4094	-0-	-6136	-0-	135	1	3959	3	N	-0-					-0-
11	9900	X	1801	-0-	-8099	-0-	61	1	1740	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	37	1	1188	3	Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	26	1	1219	3	Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	3	Y	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	41	1	1105	3	Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	44	1	1175	3	Y	-0-					-0-
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1164	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	44	1	1390	3	Y	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	48	1	1413	3	Y	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	37	1	1435	3	Y	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	48	1	1367	3	Y	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	52	1	1477	3	Y	3					3
							3	9									
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	52	1	1374	3	Y	2					5
							2	9									

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	37	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	994	-0-	-153	-0-	33	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	44	1	1261	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	34	1	979	2	N	-0-					-0-
10	992	N	881	-0-	-111	-0-	30	1	851	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	884	-0-	-376	-0-	30	1	854	2	N	-0-					-0-

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
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	164	1	4607	2	N	-0-					-0-
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	162	1	4672	2	N	-0-					-0-
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	144	1	4098	2	N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	137	1	3936	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	117	1	3293	2	N	-0-					-0-
*11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	105	1	2961	2	N	-0-					-0-

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
06	2370	N	2359	-0-	-11	-0-	47	1	2312	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	52	1	2389	3	N	-0-					-0-
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	56	1	2343	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	51	1	2273	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	56	1	2368	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2282	-0-	-28	-0-	57	1	2225	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	22	1	889	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	768	-0-	-224	-0-	17	1	751	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	681	-0-	-311	-0-	16	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	457	-0-	-443	-0-	8	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	23	1	852	3	Y	-0-					-0-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	18	1	822	3	Y	-0-					-0-

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
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	37	1	1521	3	Y	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	34	1	1580	3	Y	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	39	1	1562	3	Y	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	36	1	1526	3	Y	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	40	1	1573	3	Y	-0-					-0-
*11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	54	1	1491	3	Y	-0-					-0-

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
06	4650	X	4190	-0-	-460	-0-	144	1	4046	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4225	-0-	-456	-0-	142	1	4083	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4221	-0-	-305	-0-	143	1	4078	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3946	-0-	-434	-0-	133	1	3813	2	N	-0-					-0-
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	158	1	4458	2	N	-0-					-0-
*11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	155	1	4390	2	N	-0-					-0-

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
06	1620	N	1389	-0-	-231	-0-	31	1	1358	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	34	1	1506	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	38	1	1476	3	Y	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	35	1	1491	3	Y	9					9
							10	9									
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	59	1	1598	3	Y	4					13
							4	9									
11	1470	N	1190	-0-	-280	-0-	44	1	1144	3	Y	2					15
							2	9									

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
06	2910	X	2869	-0-	-41	-0-	99	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	91	1	2626	2	N	-0-					-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	110	1	3130	2	N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	108	1	3097	2	N	-0-					-0-
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	128	1	3610	2	N	-0-					-0-
*11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	162	1	4574	2	N	-0-					-0-

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
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	254	1	5498	2	N	-0-					-0-
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	193	1	5557	2	N	-0-					-0-
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
*11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	124	1	3512	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	200	1	5620	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6244	-0-	-173	-0-	209	1	6035	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6052	-0-	-365	-0-	205	1	5847	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5779	-0-	-431	-0-	194	1	5585	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	6102	-0-	-129	-0-	209	1	5893	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5478	-0-	-552	-0-	187	1	5291	2	N	-0-					-0-

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
06	690	N	542	-0-	-148	-0-	21	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	479	-0-	-234	-0-	16	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	539	-0-	-81	-0-	22	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	20	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	87	1	2238	3	Y	-0-					-0-
*11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	101	1	2519	3	Y	-0-					-0-

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
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	896	1	1165	3	N	5					60
							6	9									
07	2294	N	1963	-0-	-331	-0-	412	1	1547	3	N	4					64
							4	9									
08	2480	N	1708	-0-	-772	-0-	84	1	1607	3	N	15					79
							17	9									
09	3000	N	3053	-0-	53	53	152	1	2901	3	N	-0-					79
10	3100	N	3075	-0-	-25	28	153	1	2922	3	N	-0-					79
*11	2921	N	2893	-0-	-28	-0-	146	1	2747	3	N	-0-					79

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
06	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	64	1	1707	3	Y	20					75
							22	9									
07	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	64	1	1761	3	Y	16	56	1			35
							18	9									
08	1891	N	1179	-0-	-712	-0-	43	1	1103	3	Y	30					65
							33	9									
09	1800	N	1032	-0-	-768	-0-	34	1	979	3	Y	17					82
							19	9									
10	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	66	1	1734	3	Y	7					89
							8	9									
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	65	1	1626	3	Y	5					94
							6	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 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
06	4050	X	3911	-0-	-139	-0-	134	1	3777	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4006	-0-	-148	-0-	134	1	3872	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	136	1	3888	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3790	-0-	-110	-0-	127	1	3663	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	126	1	3541	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3287	-0-	-613	-0-	112	1	3175	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 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
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	72	1	2017	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	68	1	1959	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1847	-0-	-323	-0-	63	1	1784	2	N	-0-					-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	74	1	2117	2	N	-0-					-0-
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	84	1	2361	2	N	-0-					-0-
*11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	86	1	2441	2	N	-0-					-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
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	15	1	594	3	N	-0-			-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	3	N	-0-			-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	N	-0-			-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	863	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	873	-0-	-150	-0-	31	1	842	3	N	-0-			-0-
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

06	1380	N	1043	-0-	-337	-0-	23	1	1020	3	Y	-0-			12
07	1426	N	1030	-0-	-396	-0-	26	1	1004	3	Y	-0-			12
08	1271	N	537	-0-	-734	-0-	16	1	521	3	Y	-0-			12
09	1050	N	662	-0-	-388	-0-	15	1	643	3	Y	4			16
							4	9							
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	44	1	1206	3	Y	11			27
							12	9							
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	38	1	1048	3	Y	-0-			27

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

06	10440	X	9835	-0-	-605	-0-	317	1	9518	3	Y	-0-			-0-
07	10788	X	10188	-0-	-600	-0-	337	1	9851	3	Y	-0-			-0-
08	10788	X	9963	-0-	-825	-0-	344	1	9619	3	Y	-0-			-0-
09	10320	X	9720	-0-	-600	-0-	323	1	9397	3	Y	-0-			-0-
10	10447	X	9788	-0-	-659	-0-	334	1	9454	3	Y	-0-			-0-
11	9870	X	9423	-0-	-447	-0-	332	1	9091	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

06	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	39	1	1810	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	1861	-0-	-278	-0-	43	1	1818	3	N	-0-			-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	46	1	1830	3	N	-0-			-0-
09	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	36	1	1699	3	N	-0-			-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	41	1	1848	3	N	-0-			-0-
11	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	42	1	1703	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	36	1	1578	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	36	1	1542	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1415	-0-	-295	-0-	32	1	1383	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	34	1	1448	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	32	1	1363	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	101	1	4530	3	N	-0-			-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	102	1	4360	3	N	-0-			-0-
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	103	1	4426	3	N	-0-			-0-
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	94	1	4214	3	N	-0-			-0-
10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	102	1	4211	3	N	-0-			-0-
*11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	100	1	4052	3	N	-0-			-0-

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
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	30	1	1268	3	N	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	32	1	1308	3	N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	32	1	1316	3	N	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	28	1	1281	3	N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	32	1	1329	3	N	-0-					-0-
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	33	1	1266	3	N	-0-					-0-

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
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	51	1	1494	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	56	1	1511	3	Y	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	58	1	1524	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	54	1	1536	3	Y	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	59	1	1588	3	Y	-0-					-0-
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	59	1	1501	3	Y	-0-					-0-

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
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	752	3	Y	1	1	1			-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	3	Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	681	3	Y	-0-					-0-
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	29	1	749	3	Y	-0-					-0-

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
06	7620	X	6856	-0-	-764	-0-	221	1	6635	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	6976	-0-	-898	-0-	233	1	6743	3	N	-0-					-0-
08	7874	X	6979	-0-	-895	-0-	237	1	6742	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	6758	-0-	-862	-0-	221	1	6537	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	7180	-0-	-229	-0-	245	1	6935	3	N	-0-					-0-
11	6870	X	6867	-0-	-3	-0-	235	1	6632	3	N	-0-					-0-

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
06	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	408	1	12582	3	N	-0-					-0-
07	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	395	1	11680	3	N	-0-					-0-
08	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	369	1	10601	3	N	-0-					-0-
09	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	319	1	9583	3	N	-0-					-0-
10	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	329	1	9452	3	N	-0-					-0-
*11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	313	1	8832	3	N	-0-					-0-

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
06	4440	X	3471	-0-	-969	-0-	111	1	3360	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	3354	-0-	-1110	-0-	113	1	3241	3	N	-0-					-0-
08	4464	X	3313	-0-	-1151	-0-	111	1	3202	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	3616	-0-	-704	-0-	118	1	3498	3	N	-0-					-0-
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	156	1	4471	3	N	-0-					-0-
*11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	130	1	3616	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	39	1	1804	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	43	1	1789	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	40	1	1806	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	42	1	1778	3	N	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	46	1	1846	3	N	-0-					-0-
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	42	1	1800	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	123	1	5450	3	Y	-0-					-0-
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	119	1	5107	3	Y	-0-					-0-
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	132	1	5445	3	Y	-0-					-0-
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	120	1	5216	3	Y	-0-					-0-
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	126	1	5232	3	Y	-0-					-0-
*11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	131	1	5217	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5286	-0-	-714	-0-	170	1	5116	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	5782	-0-	-635	-0-	193	1	5589	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	5729	-0-	-688	-0-	198	1	5531	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	5576	-0-	-634	-0-	185	1	5391	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	5688	-0-	-450	-0-	193	1	5495	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5429	-0-	-181	-0-	189	1	5240	3	N	-0-					-0-

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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1258	3	14	9	Y	13					24
07	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1334	3	12	9	Y	11					35
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1322	3	14	9	Y	13	40	1			8
09	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1158	3	3	9	Y	3	3	1			8
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1242	3	11	9	Y	10					18
11	1290	N	1128	-0-	-162	-0-	1128	3			Y	-0-					18

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	37	1	1116	3	Y	-0-					8
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	33	1	1000	3	Y	-0-					8
08	1023	N	482	-0-	-541	-0-	15	1	467	3	Y	-0-					8
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	35	1	1061	3	Y	-0-					8
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	44	1	1210	3	Y	-0-					8
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	44	1	1098	3	Y	-0-					8

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 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
06	1170	N	909	-0-	-261	-0-	22	1	836	3	Y	46					73
							51	9									
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	25	1	974	3	Y	46					27
							51	9									
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	22	1	816	3	Y	-0-					27
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	20	1	815	3	Y	53					80
							58	9									
10	992	N	919	-0-	-73	-0-	30	1	864	3	Y	23					57
							25	9									
*11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	878	3	Y	5					62
							6	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

06	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	117	1	3297	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3578	-0-	-18	-0-	120	1	3458	2	N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	125	1	3578	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	111	1	3190	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	114	1	3210	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3024	-0-	-456	-0-	103	1	2921	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	57	1	1588	2	N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	58	1	1665	2	N	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	60	1	1702	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	52	1	1483	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1133	-0-	-603	-0-	39	1	1094	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1061	-0-	-649	-0-	36	1	1025	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1801	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	48	1	1869	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	45	1	1867	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	42	1	1806	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	67	1	1837	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	67	1	1732	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

06	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	63	1	2833	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	61	1	2807	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	71	1	2934	3	Y	-0-					-0-
09	2910	N	2867	-0-	-43	-0-	64	1	2803	3	Y	-0-					-0-
10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	71	1	2913	3	Y	-0-					-0-
11	2910	N	2842	-0-	-68	-0-	67	1	2775	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	295	1	8840	3	N	-0-					-0-
07	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	312	1	9007	3	N	-0-					-0-
08	9269	X	9112	-0-	-157	-0-	316	1	8796	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8884	-0-	-86	-0-	296	1	8588	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	9135	-0-	-134	-0-	312	1	8823	3	N	-0-					-0-
11	8970	X	8706	-0-	-264	-0-	308	1	8398	3	N	-0-					-0-

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
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	23	1	979	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	26	1	1085	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	24	1	991	3	N	-0-					-0-
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	21	1	922	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	24	1	977	3	N	-0-					-0-
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	24	1	920	3	N	-0-					-0-

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
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	46	1	2047	3	N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	72	1	2175	3	N	-0-					-0-
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	76	1	2212	3	N	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	70	1	2202	3	N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	76	1	2261	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	76	1	2082	3	N	-0-					-0-

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
06	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	364	1	11308	3	N	-0-					-0-
07	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	364	1	10913	3	N	-0-					-0-
08	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	356	1	10231	3	N	-0-					-0-
09	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	319	1	9580	3	N	-0-					-0-
10	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	330	1	9645	3	N	-0-					-0-
*11	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	320	1	8963	3	N	-0-					-0-

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
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	215	1	6583	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6780	-0-	-226	-0-	218	1	6562	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6659	-0-	-347	-0-	222	1	6437	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	6284	-0-	-496	-0-	201	1	6083	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	6393	-0-	-613	-0-	216	1	6177	3	N	-0-					-0-
11	6780	X	6104	-0-	-676	-0-	213	1	5891	3	N	-0-					-0-

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
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-	29	1			48
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	1	1	1			48
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					48
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					48
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6587	-0-	-253	-0-	140	1	6447	3	Y	-0-			-0-
07	7068	X	6877	-0-	-191	-0-	153	1	6724	3	Y	-0-			-0-
08	7068	X	6819	-0-	-249	-0-	157	1	6662	3	Y	-0-			-0-
09	6690	X	6579	-0-	-111	-0-	143	1	6436	3	Y	-0-			-0-
10	6882	X	6778	-0-	-104	-0-	159	1	6619	3	Y	-0-			-0-
11	6660	X	6536	-0-	-124	-0-	157	1	6379	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	32	1	1630	3	N	-0-			-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	35	1	1695	3	N	-0-			-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	39	1	1650	3	N	-0-			-0-
09	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	36	1	1538	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	32	1	1526	3	N	-0-			-0-
11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	34	1	1502	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

06	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	304	1	9312	3	N	-0-			-0-
07	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	314	1	9302	3	N	-0-			-0-
08	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	302	1	8565	3	N	-0-			-0-
09	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	263	1	7825	3	N	-0-			-0-
10	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	275	1	7790	3	N	-0-			-0-
*11	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	264	1	7258	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

06	3000	N	6669	-0-	3669	17987	213	1	6456	3	N	-0-			-0-
07	24109	X	6122	-0-	-17987	-0-	201	1	5921	3	N	-0-			-0-
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	177	1	5029	3	N	-0-			-0-
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	152	1	4425	3	N	-0-			-0-
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	155	1	4399	3	N	-0-			-0-
*11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	106	1	2975	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

06	3180	X	2704	-0-	-476	-0-	102	1	2602	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2805	-0-	-481	-0-	114	1	2691	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	2700	-0-	-524	-0-	112	1	2588	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2512	-0-	-458	-0-	115	1	2397	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2691	-0-	-130	-0-	122	1	2569	2	N	-0-			-0-
*11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	131	1	2598	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	69	1	1927	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	67	1	1922	2	N	-0-			-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	68	1	1932	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	64	1	1832	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	67	1	1884	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	64	1	1816	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	3	Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	33	1	1441	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1136	3	Y	29	1	1			28
							32	9									
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	34	1	1264	3	Y	-0-					28
10	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	36	1	998	3	Y	-0-					28
11	1050	N	856	-0-	-194	-0-	30	1	825	3	Y	1					29
							1	9									

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
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	186	1	5683	3	N	-0-					-0-
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	203	1	6067	3	N	-0-					-0-
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	202	1	5856	3	N	-0-					-0-
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	174	1	5296	3	N	-0-					-0-
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	188	1	5479	3	N	-0-					-0-
*11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	184	1	5215	3	N	-0-					-0-

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
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	613	1	4088	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	631	1	4077	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	637	1	4057	3	Y	9					9
							10	9									
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	651	1	3810	3	Y	4					13
							4	9									
10	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	295	1	2854	3	Y	2					15
							2	9									
11	3420	X	1190	-0-	-2230	-0-	44	1	1146	3	Y	-0-					15

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
06	1110	N	776	-0-	-334	-0-	16	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	761	-0-	-231	-0-	17	1	744	3	Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	24	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	21	1	972	3	Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	24	1	1081	3	Y	-0-					-0-
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	25	1	989	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	7680	X	7237	-0-	-443	-0-	161	1	7076	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	7308	-0-	-535	-0-	168	1	7140	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	7358	-0-	-268	-0-	172	1	7186	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	7099	-0-	-281	-0-	157	1	6942	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	7389	-0-	-237	-0-	174	1	7215	3	N	-0-					-0-
11	7230	X	7100	-0-	-130	-0-	179	1	6921	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 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
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	63	1	2887	3	N	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	70	1	3105	3	N	-0-					-0-
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	71	1	2990	3	N	-0-					-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	65	1	3048	3	N	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	72	1	2984	3	N	-0-					-0-
*11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	66	1	2651	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 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
06	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	485	1	15253	3	N	-0-					-0-
07	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	488	1	14801	3	N	-0-					-0-
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	255	1	7501	3	N	-0-					-0-
09	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	354	1	10817	3	N	-0-					-0-
10	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	438	1	12842	3	N	-0-					-0-
*11	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	561	1	16007	3	N	-0-					-0-

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
06	6480	X	6239	-0-	-241	-0-	214	1	6025	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6444	-0-	-531	-0-	216	1	6228	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6363	-0-	-612	-0-	215	1	6148	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6423	-0-	-327	-0-	216	1	6207	2	N	-0-					-0-
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	228	1	6424	2	N	-0-					-0-
*11	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	216	1	6115	2	N	-0-					-0-

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
06	1020	N	770	-0-	-250	-0-	16	1	754	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	868	-0-	-124	-0-	17	1	851	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	795	-0-	-135	-0-	22	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	27	1	1086	3	Y	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	38	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	38	1	1054	3	Y	-0-					-0-

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
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	167	1	4679	2	N	-0-					-0-
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	169	1	4863	2	N	-0-					-0-
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	187	1	5332	2	N	-0-					-0-
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	172	1	4944	2	N	-0-					-0-
10	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	183	1	5165	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4656	-0-	-684	-0-	159	1	4497	2	N	-0-					-0-

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
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	63	1	2878	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2914	-0-	-31	-0-	68	1	2846	3	Y	-0-					-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	71	1	2957	3	Y	-0-					-0-
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	65	1	2879	3	Y	-0-					-0-
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	72	1	2983	3	Y	-0-					-0-
*11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	73	1	2888	3	Y	-0-					-0-

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
06	3663	X	3298	-0-	-365	-0-	71	1	3227	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	77	1	3395	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3335	-0-	-44	-0-	78	1	3257	3	Y	-0-					-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	78	1	3389	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	79	1	3276	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	81	1	3189	3	Y	-0-					-0-

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
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	40	1	1692	2	N	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	41	1	1805	2	N	-0-					-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	42	1	1814	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	39	1	1681	2	N	-0-					-0-
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	114	1	2799	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	6348	-0-	3348	3348	496	1	5852	2	N	-0-					-0-

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
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	146	1	3210	3	Y	-0-					-0-
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	122	1	3296	3	Y	-0-					-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	114	1	3050	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2872	-0-	-188	-0-	102	1	2770	3	Y	-0-					-0-
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	131	1	3485	3	Y	-0-					-0-
*11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	119	1	3158	3	Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4755	-0-	-345	-0-	207	1	4548	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4955	-0-	-191	-0-	177	1	4778	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4956	-0-	-97	-0-	178	1	4778	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4766	-0-	-64	-0-	170	1	4596	3	N	-0-					-0-
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	187	1	4973	3	N	-0-					-0-
*11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	179	1	4744	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	64	1	1883	2	N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	77	1	2243	2	N	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	76	1	2182	2	N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	76	1	2076	2	N	-0-					-0-
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	82	1	2288	2	N	-0-					-0-
*11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	88	1	2173	2	N	-0-					-0-

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
06	4380	X	4045	-0-	-335	-0-	134	1	3911	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4254	-0-	-272	-0-	140	1	4114	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4250	-0-	-276	-0-	142	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4234	-0-	-56	-0-	149	1	4085	2	N	-0-					-0-
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	161	1	4498	2	N	-0-					-0-
*11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	170	1	4152	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	28	1	794	3	Y	-0-			-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	3	Y	-0-			-0-
08	868	N	770	-0-	-98	-0-	29	1	741	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	26	1	738	3	Y	-0-			-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	3	Y	-0-			-0-
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	827	3	Y	-0-			-0-

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
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	102	1	2248	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	89	1	2412	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	90	1	2413	2	N	-0-			-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	87	1	2356	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	87	1	2325	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	2229	-0-	-201	-0-	81	1	2148	2	N	-0-			-0-

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
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	139	1	3046	2	N	-0-			-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	118	1	3201	2	N	-0-			-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	123	1	3286	2	N	-0-			-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	114	1	3098	2	N	-0-			-0-
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	122	1	3234	2	N	-0-			-0-
*11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	113	1	2999	2	N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
06	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	30	1	1215	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	32	1	1260	3	N	-0-			-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	28	1	1177	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	32	1	1231	3	N	-0-			-0-
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	3	N	-0-			-0-

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
06	2040	N	2010	-0-	-30	-0-	46	1	1964	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	47	1	2072	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1820	-0-	-319	-0-	41	1	1779	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	43	1	1857	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	48	1	2059	2	N	-0-			-0-
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	46	1	1966	2	N	-0-			-0-

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
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1068	3	N	-0-			-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	33	1	1101	3	N	-0-			-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1490	3	N	-0-			-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	54	1	1586	3	N	-0-			-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	61	1	1791	3	N	-0-			-0-
*11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	68	1	1856	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	123	1	3531	2	N	-0-					-0-
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	129	1	3743	2	N	-0-					-0-
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	128	1	3604	2	N	-0-					-0-
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	130	1	3484	2	N	-0-					-0-
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	134	1	3663	2	N	-0-					-0-
*11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	139	1	3488	2	N	-0-					-0-

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
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	157	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	131	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	130	1	3477	2	N	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	124	1	3372	2	N	-0-					-0-
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	130	1	3459	2	N	-0-					-0-
*11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	121	1	3226	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	53	1	2303	3	Y	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	58	1	2335	3	Y	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	55	1	2284	3	Y	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	50	1	2209	3	Y	-0-					-0-
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	55	1	2295	3	Y	-0-					-0-
*11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	77	1	2186	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	31	1	1413	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	34	1	1455	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	37	1	1436	3	Y	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	34	1	1428	3	Y	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	38	1	1547	3	Y	-0-					-0-
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	52	1	1420	3	Y	-0-					-0-

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
06	1950	N	1748	-0-	-202	-0-	39	1	1709	3	Y	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	50	1	2072	3	Y	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	47	1	2090	3	Y	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	44	1	2031	3	Y	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	49	1	2132	3	Y	-0-					-0-
*11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	49	1	1934	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	95	1	4048	2	N	-0-					-0-
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	94	1	4125	2	N	-0-					-0-
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	96	1	4177	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3679	-0-	-401	-0-	82	1	3597	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	93	1	3992	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3491	-0-	-589	-0-	79	1	3412	2	N	-0-					-0-

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
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	246	1	6922	2	N	-0-					-0-
07	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	232	1	6692	2	N	-0-					-0-
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	232	1	6620	2	N	-0-					-0-
09	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	227	1	6522	2	N	-0-					-0-
10	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	239	1	6737	2	N	-0-					-0-
*11	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	227	1	6420	2	N	-0-					-0-

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
06	3540	X	3073	-0-	-467	-0-	97	1	2976	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	105	1	3106	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	105	1	3113	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	2999	-0-	-241	-0-	97	1	2902	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	2704	-0-	-582	-0-	90	1	2614	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2473	-0-	-647	-0-	84	1	2389	3	N	-0-					-0-

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
06	8190	X	7645	-0-	-545	-0-	263	1	7382	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7882	-0-	-426	-0-	264	1	7618	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7713	-0-	-471	-0-	261	1	7452	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7405	-0-	-515	-0-	249	1	7156	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7605	-0-	-548	-0-	261	1	7344	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7378	-0-	-272	-0-	252	1	7126	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	46	1	2048	3	Y	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	49	1	1911	3	Y	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	45	1	1776	3	Y	-0-					-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	42	1	1726	3	Y	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	46	1	1805	3	Y	-0-					-0-
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	47	1	1731	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	45	1	1889	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	50	1	2099	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	53	1	2075	3	Y	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	49	1	1996	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	53	1	1980	3	Y	17					17
							19	9									
*11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	75	1	2012	3	Y	-0-					17

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	104	1	3153	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2734	-0-	-924	-0-	87	1	2647	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3366	-0-	-292	-0-	109	1	3257	2	N	-0-					-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	127	1	3357	2	N	-0-					-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	126	1	3459	2	N	-0-					-0-
*11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	131	1	3220	2	N	-0-					-0-

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
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	372	1	859	3	Y	1	63	1			13
							1	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	387	1	879	3	Y	3					16
							3	9									
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	376	1	877	3	Y	14					30
							15	9									
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	363	1	848	3	Y	1					31
							1	9									
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	371	1	798	3	Y	1					32
							1	9									
11	870	N	792	-0-	-78	-0-	346	1	427	3	Y	17	49	1			-0-
							19	9									

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
06	3000	X	2677	-0-	-323	-0-	83	1	2594	3	N	-0-					-0-
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	105	1	3183	3	N	-0-					-0-
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	149	1	4312	3	N	-0-					-0-
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	139	1	4275	3	N	-0-					-0-
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	151	1	4483	3	N	-0-					-0-
*11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	169	1	4810	3	N	-0-					-0-

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
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	31	1	1304	3	Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	33	1	1382	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	31	1	1233	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	28	1	1215	3	Y	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	60	1	1737	3	Y	6					6
							7	9									
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	54	1	1497	3	Y	1					7
							1	9									

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
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	54	1	2436	3	Y	1					18
							1	9									
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	59	1	2505	3	Y	-0-					18
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	61	1	2511	3	Y	-0-					18
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	56	1	2422	3	Y	-0-					18
10	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	62	1	2465	3	Y	-0-					18
*11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	63	1	2460	3	Y	-0-					18

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
06	4590	X	4541	-0-	-49	-0-	100	1	4441	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4709	-0-	-34	-0-	109	1	4600	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4730	-0-	-13	-0-	115	1	4615	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4588	-0-	-2	-0-	105	1	4483	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4678	-0-	-65	-0-	116	1	4562	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4552	-0-	-38	-0-	119	1	4433	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	4350	X	3454	-0-	-896	-0-	119	1	3335	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4376	-0-	-119	-0-	147	1	4229	2	N	-0-					-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	151	1	4303	2	N	-0-					-0-
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	142	1	4097	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4348	-0-	-23	-0-	149	1	4199	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	140	1	3960	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 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
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	2	67	1			-0-
							2	9									
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	24	1	628	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	713	N	422	-0-	-291	-0-	15	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	150	-0-	-540	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	228	-0-	-423	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	125	-0-	-295	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	2	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	N	-0-					-0-
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-
09	330	N	38	-0-	-292	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
10	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	119	1	3428	2	N	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	135	1	3863	2	N	-0-					-0-
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	122	1	3517	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	112	1	3143	2	N	-0-					-0-
*11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	111	1	3131	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	39	1	1881	3	N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	43	1	1982	3	N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	47	1	2033	3	N	-0-					-0-
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	44	1	2025	3	N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	48	1	2039	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	49	1	1935	3	N	-0-					-0-

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
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	292	3	7	9	Y	6					13
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					13
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					13
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4	17	1			-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	42					42
							187	3	46	9							
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	34					76
							224	3	37	9							

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-
							977	3									
07	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	25	1	327	2	Y	-0-					-0-
							982	3									
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	22	1	264	2	Y	3					3
							793	3	3	9							
09	1320	N	874	-0-	-446	-0-	15	1	213	2	Y	4					7
							642	3	4	9							
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	1					8
							1053	3	1	9							
*11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	38	1	341	2	Y	10					18
							1025	3	11	9							

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

06	4560	X	4234	-0-	-326	-0-	145	1	4086	3	Y	3					23
							3	9									
07	4712	X	4102	-0-	-610	-0-	148	1	3950	3	Y	4					27
							4	9									
08	4712	X	3776	-0-	-936	-0-	137	1	3637	3	Y	2					29
							2	9									
09	4470	X	4389	-0-	-81	-0-	156	1	4232	3	Y	1					30
							1	9									
10	4495	X	4309	-0-	-186	-0-	159	1	4150	3	Y	-0-					30
11	4230	X	3968	-0-	-262	-0-	147	1	3820	3	Y	1					31
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEIL, LYNNE WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

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
06	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	275	1	11732	2	N	-0-					-0-
07	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	262	1	11443	2	N	-0-					-0-
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	248	1	10750	2	N	-0-					-0-
09	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	227	1	9893	2	N	-0-					-0-
10	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	236	1	10103	2	N	-0-					-0-
*11	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	210	1	9007	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	68	1	2904	2	N	-0-					-0-
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	72	1	3140	2	N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	69	1	2997	2	N	-0-					-0-
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	62	1	2695	2	N	-0-					-0-
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	66	1	2806	2	N	-0-					-0-
*11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	65	1	2771	2	N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	3	Y	-0-	80	1			3
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	54	1	1047	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	42	1	998	3	Y	-0-					-0-
*09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	47	1	967	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	50	1	977	3	Y	5					5
							6	9									
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	49	1	918	3	Y	-0-					5

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	29	1	1152	3	Y	-0-					5
07	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	26	1	1139	3	Y	-0-					5
08	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	30	1	1151	3	Y	-0-					5
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	27	1	1117	3	Y	-0-					5
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1132	3	Y	15					20
							17	9									
11	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	37	1	977	3	Y	1					21
							1	9									

WEIL, LYNNE WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	87	1	3691	2	N	-0-					-0-
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	81	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	67	1	2883	2	N	-0-					-0-
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	74	1	3208	2	N	-0-					-0-
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	125	1	5355	2	N	-0-					-0-
*11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	95	1	4095	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

06	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	31	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1269	-0-	-374	-0-	32	1	1237	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	31	1	1198	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	27	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	44	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	76	1	2085	3	Y	-0-					-0-

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
06	8730	X	8338	-0-	-392	-0-	294	1	8044	3	Y	-0-					-0-
07	9021	X	8626	-0-	-395	-0-	312	1	8314	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8500	-0-	-459	-0-	315	1	8164	3	Y	19					19
							21	9									
09	8550	X	7801	-0-	-749	-0-	283	1	7518	3	Y	-0-					19
10	8835	X	7933	-0-	-902	-0-	294	1	7639	3	Y	-0-					19
11	8340	X	7507	-0-	-833	-0-	284	1	7223	3	Y	-0-					19

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	37	1	1168	3	N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	924	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	5	-0-	-1235	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	37	1	1528	3	Y	-0-					3
07	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	41	1	1589	3	Y	-0-					3
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	45	1	1815	3	Y	1					4
							1	9									
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	42	1	1677	3	Y	1					5
							1	9									
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	46	1	1734	3	Y	1					6
							1	9									
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	60	1	1659	3	Y	1					7
							1	9									

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
06	2640	N	2274	-0-	-366	-0-	53	1	2221	3	Y	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	59	1	2503	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1831	-0-	-587	-0-	45	1	1786	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1916	-0-	-364	-0-	43	1	1873	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2106	-0-	-467	-0-	54	1	2052	3	Y	-0-					-0-
*11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	98	1	2666	3	Y	-0-					-0-

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
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	196	1	5677	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	205	1	5716	3	N	-0-					-0-
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	202	1	5435	3	N	-0-					-0-
09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	191	1	5336	3	N	-0-					-0-
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	219	1	5918	3	N	-0-					-0-
*11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	140	1	3754	3	N	-0-					-0-

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
06	930	N	351	-0-	-579	-0-	13	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	25	1	754	3	Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	29	1	724	3	Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	28	1	843	3	Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	866	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	426	-0-	-294	-0-	16	1	410	3	Y	-0-					-0-

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
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					3
							623	3									
07	868	N	866	-0-	-2	-0-	17	1	211	2	Y	4					7
							634	3	4	9							
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	16	1	201	2	Y	16	23	1			-0-
							606	3	18	9							
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	2	2	1			-0-
							619	3	2	9							
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	22	1	208	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	1					1
							604	3	1	9							

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

06	4260	X	4105	-0-	-155	-0-	92	1	4013	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	100	1	4080	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	100	1	4041	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	93	1	3907	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	102	1	4056	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3875	-0-	-235	-0-	97	1	3778	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

06	2850	N	1884	-0-	-966	-0-	65	1	1819	3	Y	-0-					-0-
07	2883	N	1974	-0-	-909	-0-	70	1	1904	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	87	1	2378	3	Y	12					12
							13	9									
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	74	1	2051	3	Y	-0-					12
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	74	1	2010	3	Y	-0-					12
11	2400	N	2080	-0-	-320	-0-	74	1	1997	3	Y	8					20
							9	9									

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	126	1	1701	2	N	47	188	1			83
							5108	3	52	9							
07	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	137	1	1731	2	N	51					134
							5200	3	56	9							
08	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	140	1	1705	2	N	48					182
							5127	3	53	9							
09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	130	1	1676	2	N	34	176	1			40
							5040	3	37	9							
10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	200	1	1707	2	N	30					70
							5132	3	33	9							
*11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	197	1	1635	2	N	39					109
							4914	3	43	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

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-

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
06	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	150	1	4187	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4399	-0-	-375	-0-	164	1	4235	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	163	1	4172	3	Y	5					5
							6	9									
09	4440	X	4168	-0-	-272	-0-	149	1	4019	3	Y	-0-					5
10	4495	X	3663	-0-	-832	-0-	136	1	3527	3	Y	-0-					5
11	4350	X	3985	-0-	-365	-0-	152	1	3827	3	Y	5					10
							6	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 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
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	82	1	2529	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2480	-0-	-496	-0-	81	1	2399	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2478	-0-	-498	-0-	83	1	2395	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2540	-0-	-340	-0-	77	1	2463	3	N	-0-					-0-
10	2728	X	1930	-0-	-798	-0-	61	1	1869	3	N	-0-					-0-
11	2610	X	1728	-0-	-882	-0-	56	1	1672	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

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

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
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	36	1	1464	3	Y	12	2	1			11
							13	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	56	1	1489	3	Y	7					18
							8	9									
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	37	1	1483	3	Y	7	25	1			-0-
							8	9									
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	53	1	1421	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	57	1	1482	3	Y	6					6
							7	9									
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	52	1	1337	3	Y	2					8
							2	9									

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
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	56	1	1578	2	N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	55	1	1577	2	N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	58	1	1656	2	N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	56	1	1602	2	N	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	63	1	1775	2	N	-0-					-0-
*11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	62	1	1762	2	N	-0-					-0-

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
06	5730	X	5479	-0-	-251	-0-	127	1	5352	3	Y	-0-					-0-
07	5921	X	5527	-0-	-394	-0-	132	1	5392	3	Y	3					3
							3	9									
08	5921	X	5473	-0-	-448	-0-	136	1	5337	3	Y	-0-					3
09	5730	X	5217	-0-	-513	-0-	125	1	5082	3	Y	9					12
							10	9									
10	5673	X	5449	-0-	-224	-0-	197	1	5251	3	Y	1					13
							1	9									
11	5490	X	5251	-0-	-239	-0-	193	1	5054	3	Y	4					17
							4	9									

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
06	4950	X	4655	-0-	-295	-0-	106	1	4549	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4787	-0-	-173	-0-	116	1	4671	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4762	-0-	-198	-0-	115	1	4644	3	Y	3					3
							3	9									
09	4800	X	4582	-0-	-218	-0-	105	1	4469	3	Y	7					10
							8	9									
10	4836	X	4741	-0-	-95	-0-	168	1	4555	3	Y	16					26
							18	9									
11	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	165	1	4376	3	Y	6					32
							7	9									

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
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	16	1	642	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	17	1	662	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	16	1	657	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	15	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	16	1	652	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	23	1	622	3	Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	23	1	1069	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	32	1	1165	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	30	1	1179	3	Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	27	1	1103	3	Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	44	1	1065	3	Y	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	777	-0-	777	3417	18	1	759	3	Y	-0-					-0-
07	0	W	806	-0-	806	4223	18	1	787	3	Y	1					1
							1	9									
08	3100	N	892	-0-	-2208	2015	24	1	811	3	Y	52	53	1			-0-
							57	9									
09	2783	N	768	-0-	-2015	-0-	27	1	735	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	786	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	28	1	738	3	Y	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-			-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-			-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	2	1	83	2	N	-0-			-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	150	1	6405	2	N	-0-			-0-
07	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	139	1	6060	2	N	-0-			-0-
08	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	139	1	6015	2	N	-0-			-0-
09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	457	1	8422	2	N	-0-			-0-
10	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	567	1	9064	2	N	-0-			-0-
*11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	550	1	9429	2	N	-0-			-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	35	1	1002	2	Y	-0-			-0-
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	35	1	992	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	33	1	942	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	34	1	966	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	33	1	941	2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

06	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	72	1	1966	3	Y	-0-			43
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	72	1	1955	3	Y	-0-			43
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	73	1	2002	3	Y	-0-			43
09	2040	N	1943	-0-	-97	-0-	67	1	1876	3	Y	-0-			43
10	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	73	1	1909	3	Y	-0-			43
11	2010	N	1791	-0-	-219	-0-	67	1	1724	3	Y	-0-			43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	120	1	5019	3	Y	-0-			-0-
07	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	106	1	4343	3	Y	-0-			-0-
08	5146	X	4163	-0-	-983	-0-	105	1	4055	3	Y	3			3
							3	9							
09	5130	X	4012	-0-	-1118	-0-	97	1	3902	3	Y	12			15
							13	9							
10	5301	X	3748	-0-	-1553	-0-	138	1	3593	3	Y	15			30
							17	9							
11	5130	X	4267	-0-	-863	-0-	156	1	4105	3	Y	5			35
							6	9							

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
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	3	N	-0-			-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	17	1	760	3	N	-0-			-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	16	1	752	3	N	-0-			-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	15	1	729	3	N	-0-			-0-
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	16	1	742	3	N	-0-			-0-
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	17	1	703	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	16	1	611	3	N	-0-			-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	N	-0-			-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	22	1	821	3	N	-0-			-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	15	1	798	3	N	-0-			-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	17	1	814	3	N	-0-			-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	17	1	782	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1496	-0-	-484	-0-	51	1	1445	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1517	-0-	-374	-0-	51	1	1466	2	N	-0-			-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	59	1	1696	2	N	-0-			-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	62	1	1790	2	N	-0-			-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	62	1	1757	2	N	-0-			-0-
*11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	59	1	1676	2	N	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3872	-0-	-808	-0-	136	1	3736	3	Y	-0-			-0-
07	4774	X	4730	-0-	-44	-0-	173	1	4557	3	Y	-0-			-0-
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	186	1	4732	3	Y	25			25
							28	9							
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	169	1	4609	3	Y	-0-			25
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	181	1	4751	3	Y	-0-			25
11	4800	X	4740	-0-	-60	-0-	181	1	4559	3	Y	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	92	1	4079	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4181	-0-	-35	-0-	93	1	4088	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	101	1	4077	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	4050	-0-	-30	-0-	93	1	3957	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	102	1	4145	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	4020	-0-	-60	-0-	137	1	3883	3	Y	-0-					-0-

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
06	8940	X	8737	-0-	-203	-0-	300	1	8437	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8487	-0-	-751	-0-	284	1	8203	2	N	-0-					-0-
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	372	1	10626	2	N	-0-					-0-
09	20920	X	20920	-0-	-0-	-0-	703	1	20217	2	N	-0-					-0-
10	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	586	1	16514	2	N	-0-					-0-
*11	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	554	1	15695	2	N	-0-					-0-

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
06	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	57	1	2514	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	63	1	2654	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2550	-0-	-302	-0-	61	1	2489	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2513	-0-	-187	-0-	56	1	2457	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2490	-0-	-238	-0-	60	1	2430	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2347	-0-	-113	-0-	59	1	2288	3	Y	-0-					-0-

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
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	53	1	2279	3	Y	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	58	1	2386	3	Y	-0-					-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	55	1	2356	3	Y	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	50	1	2308	3	Y	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	55	1	2276	3	Y	-0-					-0-
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	50	1	2073	3	Y	-0-					-0-

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
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	61	1	2588	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2225	-0-	-503	-0-	50	1	2175	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1946	-0-	-782	-0-	66	1	1880	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	52	1	2248	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	62	1	2663	2	N	-0-					-0-
*11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	73	1	3135	2	N	-0-					-0-

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
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	93	1	3981	2	N	-0-					-0-
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	88	1	3860	2	N	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	90	1	3885	2	N	-0-					-0-
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	82	1	3564	2	N	-0-					-0-
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	88	1	3757	2	N	-0-					-0-
*11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	83	1	3570	2	N	-0-					-0-

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
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	79	1	3574	3	N	-0-					-0-
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	78	1	3481	3	N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	79	1	3435	3	N	-0-					-0-
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	78	1	3498	3	N	-0-					-0-
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	87	1	3628	3	N	-0-					-0-
*11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	90	1	3461	3	N	-0-					-0-

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
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	Y	17					26
							894	3	19	9							
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	15					41
							909	3	17	9							
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	12	48	1			5
							895	3	13	9							
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	21	1	283	2	Y	4	4	1			5
							850	3	4	9							
10	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	22	1	255	2	Y	7					12
							766	3	8	9							
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	30	1	267	2	Y	-0-					12
							804	3									

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
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					15
							228	3									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	7					22
							234	3	8	9							
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	10	17	1			15
							265	3	11	9							
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	2	2	1			15
							251	3	2	9							
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					15
							236	3									
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					15
							257	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6186	-0-	-294	-0-	137	1	6049	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6650	-0-	-46	-0-	152	1	6498	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6559	-0-	-137	-0-	156	1	6403	3	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6337	-0-	-143	-0-	141	1	6196	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6526	-0-	-170	-0-	156	1	6370	3	Y	-0-					-0-
11	6450	X	6325	-0-	-125	-0-	219	1	6106	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	94	1	2667	3	Y	-0-					2
07	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	95	1	2592	3	Y	-0-					2
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	68	1	2685	3	Y	-0-					2
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	63	1	2638	3	Y	4					6
							4	9									
10	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	95	1	2505	3	Y	2					8
							2	9									
11	2640	N	2494	-0-	-146	-0-	90	1	2404	3	Y	-0-					8

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
06	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	52	1	1630	3	Y	-0-					13
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	41	1	1701	3	Y	-0-					13
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	45	1	1707	3	Y	-0-					13
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	54	1	1641	3	Y	-0-					13
10	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	59	1	1666	3	Y	-0-					13
11	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	60	1	1648	3	Y	-0-					13

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
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	39	1	1889	3	Y	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	43	1	1894	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	47	1	1927	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	42	1	1833	3	Y	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	47	1	1899	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1448	-0-	-472	-0-	34	1	1414	3	Y	-0-					-0-

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
06	5010	X	3187	-0-	-1823	-0-	110	1	3077	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	2503	-0-	-2674	-0-	84	1	2419	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	2494	-0-	-2683	-0-	84	1	2410	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	1479	-0-	-2661	-0-	50	1	1429	2	N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	118	1	3324	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3094	-0-	-86	-0-	106	1	2988	2	N	-0-					-0-

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
06	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	45	1	1905	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	43	1	1943	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	47	1	1930	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	43	1	1894	3	N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	48	1	1987	3	N	-0-					-0-
*11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	49	1	1940	3	N	-0-					-0-

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
06	1800	N	1560	-0-	-240	-0-	37	1	1523	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	34	1	1433	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	32	1	1326	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1378	-0-	-182	-0-	28	1	1350	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	32	1	1264	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	32	1	1206	3	N	-0-					-0-

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
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	42	1	1187	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	46	1	1318	2	N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	48	1	1356	2	N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	2	N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	50	1	1398	2	N	-0-					-0-
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	54	1	1530	2	N	-0-					-0-

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
06	2160	N	1861	-0-	-299	-0-	39	1	1822	3	N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	50	1	2073	3	N	-0-					-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	47	1	2101	3	N	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	44	1	1980	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	46	1	1802	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	48	1	1874	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	6720	X	6314	-0-	-406	-0-	139	1	6175	3	N	-0-			-0-
07	6758	X	6381	-0-	-377	-0-	144	1	6237	3	N	-0-			-0-
08	6727	X	6393	-0-	-334	-0-	148	1	6245	3	N	-0-			-0-
09	6450	X	6189	-0-	-261	-0-	135	1	6054	3	N	-0-			-0-
10	6541	X	6333	-0-	-208	-0-	144	1	6189	3	N	-0-			-0-
11	6300	X	6098	-0-	-202	-0-	147	1	5951	3	N	-0-			-0-

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
06	2130	N	1961	-0-	-169	-0-	45	1	1916	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	50	1	2018	3	N	-0-			-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	47	1	2067	3	N	-0-			-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	44	1	2021	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	46	1	1902	3	N	-0-			-0-
*11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	50	1	1998	3	N	-0-			-0-

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
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	32	1	1596	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	35	1	1636	3	N	-0-			-0-
08	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	39	1	1631	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	36	1	1557	3	N	-0-			-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	40	1	1677	3	N	-0-			-0-
11	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	39	1	1500	3	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	3	Y	-0-			2
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	26	1	1080	3	Y	-0-			2
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	16	1	659	3	Y	-0-			2
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	35	1	1415	3	Y	-0-			2
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	59	1	1490	3	Y	-0-			2
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	52	1	1432	3	Y	-0-			2

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	71	1	3185	3	N	-0-			-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	75	1	3230	3	N	-0-			-0-
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	78	1	3225	3	N	-0-			-0-
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	70	1	3145	3	N	-0-			-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	78	1	3262	3	N	-0-			-0-
*11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	81	1	3119	3	N	-0-			-0-

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
06	6600	X	6258	-0-	-342	-0-	132	1	6126	3	N	-0-			-0-
07	6696	X	6268	-0-	-428	-0-	144	1	6124	3	N	-0-			-0-
08	6696	X	6222	-0-	-474	-0-	148	1	6074	3	N	-0-			-0-
09	6480	X	6020	-0-	-460	-0-	129	1	5891	3	N	-0-			-0-
10	6541	X	6191	-0-	-350	-0-	143	1	6048	3	N	-0-			-0-
11	6270	X	5921	-0-	-349	-0-	147	1	5774	3	N	-0-			-0-

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
06	3000	N	18325	-0-	15325	31211	630	1	17695	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	15227	-0-	12127	43338	510	1	14717	2	N	-0-			-0-
08	56455	X	13117	-0-	-43338	-0-	444	1	12673	2	N	-0-			-0-
09	0	W	12303	-0-	12303	12303	413	1	11890	2	N	-0-			-0-
10	0	W	11891	-0-	11891	24194	408	1	11483	2	N	-0-			-0-
*11	34770	X	10576	-0-	-24194	-0-	361	1	10215	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4563	-0-	-657	-0-	157	1	4406	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	155	1	4482	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4446	-0-	-669	-0-	150	1	4296	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	4437	-0-	-153	-0-	149	1	4288	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4634	-0-	-109	-0-	159	1	4475	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4471	-0-	-89	-0-	153	1	4318	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

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

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

06	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	69	1	3130	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	75	1	3165	3	N	-0-			-0-
08	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	77	1	3156	3	N	-0-			-0-
09	3240	X	3136	-0-	-104	-0-	70	1	3066	3	N	-0-			-0-
10	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	78	1	3164	3	N	-0-			-0-
11	3210	X	3158	-0-	-52	-0-	81	1	3077	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	148	1	4166	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4317	-0-	-116	-0-	145	1	4172	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4285	-0-	-148	-0-	145	1	4140	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4055	-0-	-235	-0-	136	1	3919	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4074	-0-	-359	-0-	140	1	3934	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	3836	-0-	-454	-0-	131	1	3705	2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	119	1	3695	3	N	-0-			-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	106	1	3292	3	N	-0-			-0-
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	127	1	3711	3	N	-0-			-0-
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	118	1	3595	3	N	-0-			-0-
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	120	1	3509	3	N	-0-			-0-
*11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	124	1	3565	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

06	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	100	1	4533	3	Y	-0-			-0-
07	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	109	1	4697	3	Y	-0-			-0-
08	4929	X	4874	-0-	-55	-0-	116	1	4758	3	Y	-0-			-0-
09	4770	X	4671	-0-	-99	-0-	106	1	4565	3	Y	-0-			-0-
10	4898	X	4794	-0-	-104	-0-	163	1	4631	3	Y	-0-			-0-
11	4710	X	4615	-0-	-95	-0-	165	1	4450	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

06	2280	N	2028	-0-	-252	-0-	45	1	1983	3	N	-0-			-0-
07	2449	N	2248	-0-	-201	-0-	51	1	2197	3	N	-0-			-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	63	1	2589	3	N	-0-			-0-
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	57	1	2597	3	N	-0-			-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	64	1	2685	3	N	-0-			-0-
*11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	66	1	2640	3	N	-0-			-0-

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
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	50	1	1427	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	56	1	1495	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	58	1	1504	3	N	-0-			-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	54	1	1558	3	N	-0-			-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1611	3	N	-0-			-0-
*11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	59	1	1553	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	74	1	2294	3	Y	-0-			-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	81	1	2373	3	Y	-0-			-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	88	1	2395	3	Y	-0-			-0-
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	83	1	2395	3	Y	-0-			-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	82	1	2365	3	Y	-0-			-0-
*11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	82	1	2172	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2519	-0-	-151	-0-	82	1	2437	3	Y	-0-			-0-
07	2821	N	2502	-0-	-319	-0-	81	1	2421	3	Y	-0-			-0-
08	2728	N	2451	-0-	-277	-0-	81	1	2370	3	Y	-0-			-0-
09	2520	N	2347	-0-	-173	-0-	76	1	2271	3	Y	-0-			-0-
10	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	82	1	2394	3	Y	-0-			-0-
11	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	77	1	2197	3	Y	-0-			-0-

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
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	78	1	3340	2	N	-0-			-0-
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	70	1	3074	2	N	-0-			-0-
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	108	1	3083	2	N	-0-			-0-
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	68	1	2979	2	N	-0-			-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	76	1	3239	2	N	-0-			-0-
*11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	73	1	3145	2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

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

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	52	1	2157	3	Y	-0-			-0-
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	51	1	2154	3	Y	-0-			-0-
08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	60	1	2232	3	Y	-0-			-0-
09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	55	1	2219	3	Y	-0-			-0-
10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	88	1	2381	3	Y	-0-			-0-
*11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	82	1	2166	3	Y	-0-			-0-

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
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	65	1	2771	2	N	-0-			-0-
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	68	1	2971	2	N	-0-			-0-
08	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	69	1	2990	2	N	-0-			-0-
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	63	1	2763	2	N	-0-			-0-
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	68	1	2898	2	N	-0-			-0-
*11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	63	1	2695	2	N	-0-			-0-

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 #: 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
06	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	494	1	6988	2	Y	-0-					-0-
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	495	1	6750	2	Y	-0-					-0-
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	480	1	6037	2	Y	-0-					-0-
09	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	469	1	6070	2	Y	-0-					-0-
10	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	487	1	6235	2	Y	-0-					-0-
*11	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	465	1	5787	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	93	1	3966	2	Y	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	87	1	3796	2	Y	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	96	1	4149	2	Y	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	87	1	3800	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	86	1	3665	2	Y	-0-					-0-
*11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	79	1	3395	2	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

06	7650	X	6781	-0-	-869	-0-	152	1	6629	3	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7132	-0-	-835	-0-	240	1	6892	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7034	-0-	-933	-0-	243	1	6791	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	6765	-0-	-945	-0-	227	1	6538	3	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6826	-0-	-893	-0-	237	1	6589	3	Y	-0-					-0-
11	6900	X	6511	-0-	-389	-0-	232	1	6279	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

06	3840	X	3655	-0-	-185	-0-	84	1	3571	3	Y	-0-					2
07	3968	X	3610	-0-	-358	-0-	84	1	3526	3	Y	-0-					2
08	3968	X	3689	-0-	-279	-0-	92	1	3597	3	Y	-0-					2
09	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	78	1	3342	3	Y	-0-					2
10	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	86	1	3543	3	Y	-0-					2
11	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	128	1	3392	3	Y	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	272	1	7653	2	N	-0-					-0-
07	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	256	1	7391	2	N	-0-					-0-
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	250	1	7136	2	N	-0-					-0-
09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	229	1	6595	2	N	-0-					-0-
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	233	1	6566	2	N	-0-					-0-
*11	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	218	1	6176	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	3	Y	-0-					3
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	644	3	Y	-0-					3
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	16	1	645	3	Y	-0-					3
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	15	1	602	3	Y	2					5
							2	9									
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	22	1	793	3	Y	13					18
							14	9									
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	3	Y	-0-					18

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 #: 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
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	15	1	555	3	Y	2					5
							2	9									
07	651	N	394	-0-	-257	-0-	9	1	385	3	Y	-0-					5
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	22	1	779	3	Y	-0-					5
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	21	1	966	3	Y	2					7
							2	9									
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	845	3	Y	10					17
							11	9									
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	786	3	Y	-0-					17

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
07	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

06	7502	X	3542	-0-	-3960	-0-	440	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2523	-0-	-298	-0-	206	1	2317	2	N	-0-					-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	433	1	2526	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2695	-0-	-35	-0-	203	1	2492	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	1932	-0-	-889	-0-	66	1	1866	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2295	-0-	-435	-0-	91	1	2204	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

06	4470	X	4054	-0-	-416	-0-	86	1	3968	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	93	1	4060	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4092	-0-	-279	-0-	96	1	3996	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	4033	-0-	-167	-0-	87	1	3946	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	4207	-0-	-40	-0-	97	1	4110	3	N	-0-					-0-
*11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	99	1	3974	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

06	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	47	1	2081	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	51	1	2139	3	N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	48	1	2130	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	2087	-0-	-43	-0-	44	1	2043	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	49	1	2116	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	50	1	2012	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4470	X	4062	-0-	-408	-0-	86	1	3976	3	N	-0-			-0-
07	4619	X	4145	-0-	-474	-0-	93	1	4052	3	N	-0-			-0-
08	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	101	1	4152	3	N	-0-			-0-
09	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	87	1	4005	3	N	-0-			-0-
10	4340	X	4286	-0-	-54	-0-	97	1	4189	3	N	-0-			-0-
*11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	100	1	4018	3	N	-0-			-0-

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
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	47	1	2272	3	N	-0-			-0-
07	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	51	1	2263	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	54	1	2217	3	N	-0-			-0-
09	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	50	1	2211	3	N	-0-			-0-
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	56	1	2303	3	N	-0-			-0-
*11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	57	1	2161	3	N	-0-			-0-

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
06	4860	X	4631	-0-	-229	-0-	100	1	4531	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	104	1	4686	3	N	-0-			-0-
08	5084	X	4813	-0-	-271	-0-	111	1	4702	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	4496	-0-	-424	-0-	95	1	4401	3	N	-0-			-0-
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	112	1	4719	3	N	-0-			-0-
11	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	108	1	4407	3	N	-0-			-0-

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
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	32	1	1592	3	N	-0-			-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	35	1	1633	3	N	-0-			-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	39	1	1608	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	36	1	1564	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	40	1	1632	3	N	-0-			-0-
*11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	41	1	1568	3	N	-0-			-0-

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
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	87	1	4127	3	N	-0-			-0-
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	94	1	4178	3	N	-0-			-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	96	1	4149	3	N	-0-			-0-
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	87	1	4047	3	N	-0-			-0-
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	97	1	4250	3	N	-0-			-0-
*11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	100	1	4053	3	N	-0-			-0-

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
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	79	1	3736	3	N	-0-			-0-
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	86	1	3835	3	N	-0-			-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	88	1	3804	3	N	-0-			-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	79	1	3699	3	N	-0-			-0-
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	89	1	3940	3	N	-0-			-0-
*11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	91	1	3701	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5407	-0-	-263	-0-	116	1	5291	3	N	-0-			-0-
07	5704	X	5539	-0-	-165	-0-	128	1	5411	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	5425	-0-	-279	-0-	131	1	5294	3	N	-0-			-0-
09	5400	X	5374	-0-	-26	-0-	121	1	5253	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	5483	-0-	-97	-0-	133	1	5350	3	N	-0-			-0-
11	5400	X	5278	-0-	-122	-0-	131	1	5147	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4987	-0-	-353	-0-	108	1	4879	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	5083	-0-	-435	-0-	118	1	4965	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	117	1	4928	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	4848	-0-	-282	-0-	106	1	4742	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4987	-0-	-221	-0-	118	1	4869	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4805	-0-	-175	-0-	122	1	4683	3	N	-0-					-0-

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
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	22	1	910	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	846	-0-	-177	-0-	17	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	789	-0-	-203	-0-	16	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	766	-0-	-164	-0-	15	1	751	3	Y	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	921	3	Y	-0-					-0-
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	24	1	898	3	Y	-0-					-0-

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
06	5100	X	5066	-0-	-34	-0-	114	1	4952	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5161	-0-	-109	-0-	118	1	5043	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5125	-0-	-145	-0-	124	1	5001	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4921	-0-	-179	-0-	112	1	4809	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5128	-0-	-111	-0-	125	1	5003	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4945	-0-	-125	-0-	122	1	4823	3	Y	-0-					-0-

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
06	5550	X	5443	-0-	-107	-0-	122	1	5321	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5479	-0-	-411	-0-	133	1	5346	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5440	-0-	-450	-0-	130	1	5310	3	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5207	-0-	-493	-0-	120	1	5087	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5439	-0-	-172	-0-	191	1	5248	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5238	-0-	-192	-0-	187	1	5051	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	123	1	5491	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5799	-0-	-153	-0-	135	1	5664	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5818	-0-	-134	-0-	139	1	5679	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5629	-0-	-131	-0-	127	1	5502	3	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5783	-0-	-107	-0-	141	1	5642	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	5575	-0-	-65	-0-	197	1	5378	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6242	-0-	-358	-0-	137	1	6105	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6372	-0-	-448	-0-	150	1	6222	3	Y	-0-					-0-
08	6727	X	6412	-0-	-315	-0-	155	1	6257	3	Y	-0-					-0-
09	6510	X	6187	-0-	-323	-0-	141	1	6046	3	Y	-0-					-0-
10	6603	X	6430	-0-	-173	-0-	156	1	6274	3	Y	-0-					-0-
11	6240	X	6174	-0-	-66	-0-	218	1	5956	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	93	1	4239	3	Y	-0-					-0-
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	101	1	4277	3	Y	-0-					-0-
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	101	1	4272	3	Y	-0-					-0-
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	93	1	4152	3	Y	-0-					-0-
10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	102	1	4301	3	Y	-0-					-0-
*11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	105	1	4097	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	6240	X	5989	-0-	-251	-0-	131	1	5858	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	143	1	5987	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6111	-0-	-213	-0-	147	1	5964	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5925	-0-	-195	-0-	134	1	5791	3	N	-0-					-0-
10	6231	X	6075	-0-	-156	-0-	142	1	5933	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	5863	-0-	-137	-0-	146	1	5717	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 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
06	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	127	1	5282	3	Y	3					8
							3	9									
07	5456	X	5237	-0-	-219	-0-	131	1	5100	3	Y	5					13
							6	9									
08	5580	X	5476	-0-	-104	-0-	136	1	5332	3	Y	7					20
							8	9									
09	5400	X	5273	-0-	-127	-0-	125	1	5117	3	Y	28					48
							31	9									
10	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	188	1	4949	3	Y	22					70
							24	9									
11	5400	X	4843	-0-	-557	-0-	182	1	4651	3	Y	9					79
							10	9									

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
06	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	45	1	1961	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	50	1	2066	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	53	1	2008	3	Y	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	49	1	1979	3	Y	3					3
							3	9									
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	54	1	2101	3	Y	9					12
							10	9									
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	75	1	1937	3	Y	-0-					12

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
06	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	485	1	13632	2	N	-0-					-0-
07	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	449	1	12945	2	N	-0-					-0-
08	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	428	1	12229	2	N	-0-					-0-
09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	374	1	10751	2	N	-0-					-0-
10	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	395	1	11121	2	N	-0-					-0-
*11	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	359	1	10163	2	N	-0-					-0-

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
06	6750	X	6205	-0-	-545	-0-	213	1	5992	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6506	-0-	-97	-0-	218	1	6288	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6433	-0-	-263	-0-	218	1	6215	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6140	-0-	-340	-0-	206	1	5934	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6264	-0-	-432	-0-	215	1	6049	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5814	-0-	-486	-0-	198	1	5616	2	N	-0-					-0-

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
06	2340	N	2155	-0-	-185	-0-	46	1	2109	3	Y	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	58	1	2306	3	Y	-0-					-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	55	1	2353	3	Y	-0-					-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	49	1	2134	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	55	1	2263	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	83	1	2189	3	Y	-0-					-0-

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
06	2760	X	2682	-0-	-78	-0-	93	1	2536	3	Y	48					100
							53	9									
07	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	94	1	2518	3	Y	54	98	1			56
							59	9									
08	2821	X	2568	-0-	-253	-0-	93	1	2447	3	Y	25					81
							28	9									
09	2700	X	2407	-0-	-293	-0-	88	1	2295	3	Y	22					103
							24	9									
10	2790	X	1416	-0-	-1374	-0-	51	1	1347	3	Y	16	85	1			34
							18	9									
11	2490	N	556	-0-	-1934	-0-	21	1	535	3	Y	-0-					34

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
06	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	273	1	7667	2	N	-0-					-0-
07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	258	1	7446	2	N	-0-					-0-
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	232	1	6624	2	N	-0-					-0-
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	229	1	6575	2	N	-0-					-0-
10	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	230	1	6472	2	N	-0-					-0-
*11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	208	1	5886	2	N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	94	1	2664	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	2821	N	2818	-0-	-3	-0-	102	1	2716	3	Y	-0-					2
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	106	1	2744	3	Y	-0-					2
09	2730	N	2724	-0-	-6	-0-	95	1	2628	3	Y	1					3
							1	9									
10	2821	N	2732	-0-	-89	-0-	101	1	2612	3	Y	17					20
							19	9									
11	2730	N	2686	-0-	-44	-0-	101	1	2582	3	Y	3	23	1			-0-
							3	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	45	1	2003	3	Y	-0-					-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	49	1	2041	3	Y	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	53	1	2003	3	Y	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	43	1	1939	3	Y	-0-					-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	48	1	1983	3	Y	-0-					-0-
*11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	48	1	1849	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	4407	-0-	-93	-0-	151	1	4256	2	N	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	160	1	4620	2	N	-0-					-0-
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	165	1	4713	2	N	-0-					-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	159	1	4564	2	N	-0-					-0-
10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	160	1	4507	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4447	-0-	-53	-0-	152	1	4295	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	898	-0-	-2	-0-	22	1	876	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	24	1	885	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	24	1	894	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	20	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	24	1	868	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	869	-0-	-31	-0-	23	1	846	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3601	-0-	-59	-0-	78	1	3523	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	85	1	3594	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3675	-0-	-107	-0-	86	1	3589	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3555	-0-	-45	-0-	78	1	3477	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3678	-0-	-42	-0-	86	1	3592	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3568	-0-	-32	-0-	89	1	3479	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	77	1	3328	3	N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	75	1	3184	3	N	-0-					-0-
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	77	1	3041	3	N	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	78	1	3361	3	N	-0-					-0-
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	87	1	3656	3	N	-0-					-0-
*11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	89	1	3424	3	N	-0-					-0-

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
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	194	1	5446	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5686	-0-	-49	-0-	191	1	5495	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	194	1	5528	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5396	-0-	-154	-0-	181	1	5215	2	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5549	-0-	-186	-0-	190	1	5359	2	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5256	-0-	-294	-0-	179	1	5077	2	Y	-0-					-0-

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
06	5490	X	1	-0-	-5489	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	2122	-0-	-3551	-0-	311	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	829	-0-	-4844	-0-	374	1	455	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
*10	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	537	1	1857	2	N	-0-					-0-
*11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	809	1	3627	2	N	-0-					-0-

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
06	2670	N	2433	-0-	-237	-0-	53	1	2380	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2674	-0-	-85	-0-	88	1	2586	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	89	1	2499	3	Y	-0-					-0-
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	83	1	2444	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	90	1	2558	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	83	1	2325	3	Y	-0-					-0-

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
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	47	1	2303	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	51	1	2346	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	56	1	2325	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	51	1	2254	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	56	1	2295	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2306	-0-	-4	-0-	58	1	2248	3	N	-0-					-0-

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
06	4380	X	4327	-0-	-53	-0-	99	1	4228	2	N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	102	1	4473	2	N	-0-					-0-
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	106	1	4573	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4320	-0-	-60	-0-	97	1	4223	2	N	-0-					-0-
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	104	1	4454	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4287	-0-	-93	-0-	98	1	4189	2	N	-0-					-0-

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
06	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	241	1	7168	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5330	-0-	-498	-0-	182	1	5148	3	N	-0-					-0-
08	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	350	1	9706	3	N	-0-					-0-
09	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	382	1	11013	3	N	-0-					-0-
10	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	419	1	11597	3	N	-0-					-0-
*11	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	381	1	10313	3	N	-0-					-0-

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
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	100	1	4340	3	N	-0-					-0-
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	108	1	4458	3	N	-0-					-0-
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	108	1	4338	3	N	-0-					-0-
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	97	1	4096	3	N	-0-					-0-
10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	110	1	4557	3	N	-0-					-0-
*11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	119	1	4522	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 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
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

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1394	3	19	9	Y	17	2	1			43
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1504	3	14	9	Y	13					56
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1462	3	11	9	Y	10	33	1			33
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1418	3	6	9	Y	5	3	1			35
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1532	3	35	9	Y	32					67
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					67

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	123	1	3489	3	Y	2					54
							2	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	134	1	3691	3	Y	37					91
							41	9									
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	145	1	3846	3	Y	64	53	1			102
							70	9									
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	135	1	3686	3	Y	44	89	1			57
							48	9									
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	146	1	3796	3	Y	42					99
							46	9									
*11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	132	1	3475	3	Y	59	66	1			92
							65	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

06	840	N	822	-0-	-18	-0-	28	1	793	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	31	1	803	3	Y	-0-					2
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	30	1	821	3	Y	3					5
							3	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	798	3	Y	-0-					5
10	837	N	689	-0-	-148	-0-	22	1	667	3	Y	-0-					5
11	840	N	768	-0-	-72	-0-	29	1	739	3	Y	-0-					5

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	44	1	955	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	36	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	36	1	977	2	Y	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	37	1	1000	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	36	1	954	2	Y	-0-					-0-
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	987	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	783	-0-	-333	-0-	28	1	755	2	Y	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	2	Y	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	2	Y	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	41	1	1085	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	37	1	985	2	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 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
06	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	89	1	1959	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	74	1	1993	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	73	1	1952	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	74	1	1996	2	Y	-0-					-0-
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	82	1	2183	2	Y	-0-					-0-
*11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	74	1	1965	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 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
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	49	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	45	1	1302	2	N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	64	1	1810	2	N	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	67	1	1782	2	N	-0-					-0-
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	73	1	2042	2	N	-0-					-0-
*11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	91	1	2199	2	N	-0-					-0-

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
06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	237	1	6906	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7928	-0-	-101	-0-	262	1	7666	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7430	-0-	-599	-0-	249	1	7181	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7077	-0-	-693	-0-	249	1	6828	2	N	-0-					-0-
10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	277	1	7760	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7086	-0-	-594	-0-	278	1	6808	2	N	-0-					-0-

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
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	184	1	5057	2	N	-0-					-0-
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	179	1	5109	2	N	-0-					-0-
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	167	1	4950	2	N	-0-					-0-
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	190	1	4968	2	N	-0-					-0-
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	177	1	4954	2	N	-0-					-0-
*11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	174	1	4172	2	N	-0-					-0-

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
06	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	110	1	3196	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	111	1	3296	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	110	1	3172	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3247	-0-	-53	-0-	116	1	3131	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	115	1	3196	2	N	-0-					-0-
*11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	136	1	3359	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	111	1	3373	3	N	-0-					-0-
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	84	1	3495	3	N	-0-					-0-
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	85	1	3487	3	N	-0-					-0-
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	111	1	3355	3	N	-0-					-0-
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	120	1	3428	3	N	-0-					-0-
*11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	121	1	3323	3	N	-0-					-0-

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
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	Y	8					13
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	3	11	9	Y	10					23
08	961	N	860	-0-	-101	-0-	847	3	13	9	Y	12	35	1			-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	3			Y	-0-					-0-

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
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1361	3	15	9	Y	14					30
07	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1433	3	11	9	Y	10					40
08	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1400	3	8	9	Y	7	45	1			2
09	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1337	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1471	3	20	9	Y	18					20
*11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					20

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4484	-0-	-316	-0-	154	1	4330	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	158	1	4552	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4039	-0-	-921	-0-	137	1	3902	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4505	-0-	-295	-0-	151	1	4354	2	N	-0-					-0-
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	175	1	4928	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4505	-0-	-55	-0-	154	1	4351	2	N	-0-					-0-

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 #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3433	-0-	-17	-0-	118	1	3315	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3470	-0-	-157	-0-	116	1	3354	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	118	1	3374	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3368	-0-	-202	-0-	113	1	3255	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	119	1	3351	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3312	-0-	-108	-0-	113	1	3199	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	209	1	5924	3	Y	-0-	44	1			-0-
07	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	229	1	6336	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	258	1	6859	3	Y	2					2
							2	9									
09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	236	1	6464	3	Y	-0-					2
10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	245	1	6488	3	Y	-0-					2
*11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	235	1	6129	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									

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
06	2580	N	1026	-0-	-1554	-0-	23	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	26	1	1165	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	637	-0-	-417	-0-	23	1	614	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	653	-0-	-367	-0-	21	1	632	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	909	-0-	-269	-0-	31	1	878	3	N	-0-					-0-
11	630	N	483	-0-	-147	-0-	16	1	467	3	N	-0-					-0-

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
06	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	92	1	2585	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	94	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2718	-0-	-320	-0-	92	1	2626	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2551	-0-	-389	-0-	86	1	2465	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	90	1	2521	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	87	1	2450	2	N	-0-					-0-

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
06	4920	X	4570	-0-	-350	-0-	157	1	4413	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4691	-0-	-393	-0-	157	1	4534	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4690	-0-	-363	-0-	159	1	4531	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4445	-0-	-445	-0-	149	1	4296	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	158	1	4453	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4180	-0-	-380	-0-	143	1	4037	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	45	1	1880	3	Y	-0-					8
07	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	49	1	1929	3	Y	-0-					8
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	47	1	1932	3	Y	-0-					8
09	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	42	1	1822	3	Y	-0-					8
10	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	46	1	1806	3	Y	14					22
							15	9									
11	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	67	1	1758	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1092	-0-	-708	-0-	23	1	1069	3	Y	-0-			-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	49	1	1973	3	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1334	-0-	-495	-0-	32	1	1302	3	Y	-0-			-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	42	1	1654	3	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	40	1	1697	3	Y	-0-			-0-
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	40	1	1549	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	63	1	2803	3	N	-0-			-0-
07	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	60	1	2753	3	N	-0-			-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	72	1	3142	3	N	-0-			-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	65	1	3060	3	N	-0-			-0-
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	73	1	3203	3	N	-0-			-0-
11	3060	X	3040	-0-	-20	-0-	75	1	2965	3	N	-0-			-0-

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
06	9630	X	7828	-0-	-1802	-0-	269	1	7559	2	N	-0-			-0-
07	9951	X	7423	-0-	-2528	-0-	249	1	7174	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	8666	-0-	-1099	-0-	293	1	8373	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	7606	-0-	-1844	-0-	256	1	7350	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	7902	-0-	-933	-0-	271	1	7631	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	7725	-0-	-675	-0-	264	1	7461	2	N	-0-			-0-

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
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	38	1	1636	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	41	1	1673	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	39	1	1660	3	N	-0-			-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	36	1	1653	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	40	1	1639	3	N	-0-			-0-
*11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	41	1	1636	3	N	-0-			-0-

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
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	51	1	1418	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	45	1	1309	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	6501	-0-	3401	3401	220	1	6281	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	18201	-0-	15201	18602	611	1	17590	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	14286	-0-	11186	29788	490	1	13796	2	N	-0-			-0-
*11	41866	X	12078	-0-	-29788	-0-	412	1	11666	2	N	-0-			-0-

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
06	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	61	1	2542	3	Y	-0-			-0-
07	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	60	1	2605	3	Y	-0-			-0-
08	2728	N	2644	-0-	-84	-0-	62	1	2582	3	Y	-0-			-0-
09	2610	N	2565	-0-	-45	-0-	56	1	2509	3	Y	-0-			-0-
10	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	63	1	2541	3	Y	-0-			-0-
11	2550	N	2260	-0-	-290	-0-	83	1	2177	3	Y	-0-			-0-

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
06	4530	X	4384	-0-	-146	-0-	140	1	4244	3	N	-0-			-0-
07	4681	X	4490	-0-	-191	-0-	145	1	4345	3	N	-0-			-0-
08	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	154	1	4412	3	N	-0-			-0-
09	4470	X	4237	-0-	-233	-0-	137	1	4100	3	N	-0-			-0-
10	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	149	1	4195	3	N	-0-			-0-
*11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	159	1	4398	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	24	1	1138	3	Y	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	26	1	1153	3	Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	3	Y	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	27	1	1084	3	Y	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	3	Y	-0-					-0-
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	25	1	1089	3	Y	-0-					-0-

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
06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	169	1	7205	2	N	-0-					-0-
07	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	195	1	8541	2	N	-0-					-0-
08	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	202	1	8742	2	N	-0-					-0-
09	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	184	1	8048	2	N	-0-					-0-
10	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	286	1	8049	2	N	-0-					-0-
*11	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	258	1	7292	2	N	-0-					-0-

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
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	45	1	2010	3	Y	10	19	1			1
							11	9									
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	49	1	2014	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	53	1	2000	3	Y	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	43	1	1936	3	Y	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	47	1	1967	3	Y	-0-					-0-
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	48	1	1843	3	Y	-0-					-0-

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
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	79	1	2123	3	Y	5					47
							6	9									
07	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	78	1	2155	3	Y	2					49
							2	9									
08	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	79	1	2120	3	Y	-0-					49
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	81	1	2107	3	Y	9					58
							10	9									
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	86	1	2150	3	Y	2					60
							2	9									
11	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	80	1	2016	3	Y	3					63
							3	9									

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
06	3000	N	12534	-0-	9534	18610	431	1	12103	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	10691	-0-	7591	26201	358	1	10333	2	N	-0-					-0-
08	35993	X	9792	-0-	-26201	-0-	331	1	9461	2	N	-0-					-0-
09	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	292	1	8411	2	N	-0-					-0-
10	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	282	1	7952	2	N	-0-					-0-
*11	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	256	1	7237	2	N	-0-					-0-

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
06	4470	X	3834	-0-	-636	-0-	132	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4182	-0-	-437	-0-	140	1	4042	2	N	-0-					-0-
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	158	1	4509	2	N	-0-					-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	153	1	4387	2	N	-0-					-0-
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	163	1	4578	2	N	-0-					-0-
*11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	154	1	4373	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4230	X	2659	-0-	-1571	-0-	91	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	2386	-0-	-1985	-0-	80	1	2306	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	2090	-0-	-2095	-0-	71	1	2019	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2241	-0-	-1449	-0-	75	1	2166	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2767	-0-	-643	-0-	95	1	2672	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2005	-0-	-665	-0-	68	1	1937	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

06	5820	X	5336	-0-	-484	-0-	122	1	5214	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5376	-0-	-948	-0-	120	1	5256	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5262	-0-	-1062	-0-	119	1	5143	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5019	-0-	-1101	-0-	112	1	4907	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4854	-0-	-881	-0-	111	1	4743	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5041	-0-	-299	-0-	115	1	4926	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

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

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

06	4230	X	4084	-0-	-146	-0-	140	1	3944	2	N	-0-					-0-
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	150	1	4331	2	N	-0-					-0-
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	149	1	4244	2	N	-0-					-0-
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	141	1	4044	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4191	-0-	-304	-0-	144	1	4047	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4106	-0-	-244	-0-	140	1	3966	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

06	3420	X	3275	-0-	-145	-0-	113	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	112	1	3231	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2908	-0-	-750	-0-	221	1	2687	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	2537	-0-	-1003	-0-	190	1	2347	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2068	-0-	-1590	-0-	71	1	1997	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2171	-0-	-1099	-0-	74	1	2097	2	N	-0-					-0-

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
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	436	3	Y	-0-					20
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	9	1	461	3	Y	-0-					20
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	8	1	374	3	Y	1	6	1			15
							1	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	7	1	426	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8	1	431	3	Y	-0-					15
11	360	N	142	-0-	-218	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	94	1	4279	3	N	-0-					-0-
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	102	1	4336	3	N	-0-					-0-
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	102	1	4341	3	N	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	94	1	4222	3	N	-0-					-0-
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	103	1	4325	3	N	-0-					-0-
*11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	105	1	4186	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	45	1	1972	3	Y	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	43	1	1904	3	Y	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	37	1	1419	3	Y	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	35	1	1427	3	Y	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	32	1	1402	3	Y	1					1
							1	9									
*11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	49	1	1987	3	Y	1					2
							1	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

06	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	69	1	3011	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	75	1	2956	3	Y	-0-					-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	98	1	3942	3	Y	-0-					-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	78	1	3314	3	Y	-0-					-0-
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	78	1	3204	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2917	-0-	-233	-0-	105	1	2812	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	53	1	2218	3	Y	-0-					-0-
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	58	1	2412	3	Y	-0-					-0-
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	61	1	2417	3	Y	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	49	1	2123	3	Y	-0-					-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	62	1	2379	3	Y	3					3
							3	9									
*11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	56	1	2148	3	Y	9					12
							10	9									

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
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	145	1	6239	3	Y	-0-					-0-
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	142	1	5825	3	Y	-0-					-0-
08	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	161	1	6513	3	Y	-0-					-0-
09	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	141	1	6221	3	Y	-0-					-0-
10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	156	1	6340	3	Y	-0-					-0-
*11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	218	1	6050	3	Y	-0-					-0-

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
06	4650	X	4600	-0-	-50	-0-	100	1	4500	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4331	-0-	-443	-0-	101	1	4230	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	115	1	4650	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4332	-0-	-258	-0-	99	1	4233	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4459	-0-	-284	-0-	109	1	4350	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	4268	-0-	-352	-0-	151	1	4117	3	N	-0-					-0-

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
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	240	1	7578	3	N	-0-					-0-
07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	229	1	6976	3	N	-0-					-0-
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	232	1	6797	3	N	-0-					-0-
09	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	209	1	6438	3	N	-0-					-0-
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	219	1	6442	3	N	-0-					-0-
*11	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	217	1	6352	3	N	-0-					-0-

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
06	9750	X	8025	-0-	-1725	-0-	276	1	7730	3	Y	17					95
							19	9									
07	10075	X	8678	-0-	-1397	-0-	306	1	8359	3	Y	12					107
							13	9									
08	9734	X	8855	-0-	-879	-0-	323	1	8493	3	Y	35					142
							39	9									
09	8880	X	8504	-0-	-376	-0-	299	1	8197	3	Y	7					149
							8	9									
10	8928	X	8671	-0-	-257	-0-	323	1	8328	3	Y	18					167
							20	9									
11	8580	X	7887	-0-	-693	-0-	305	1	7559	3	Y	21					188
							23	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	18273	-0-	15273	24648	628	1	17645	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	15182	-0-	12082	36730	509	1	14673	2	N	-0-					-0-
08	50050	X	13320	-0-	-36730	-0-	451	1	12869	2	N	-0-					-0-
09	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	426	1	12249	2	N	-0-					-0-
10	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	405	1	11392	2	N	-0-					-0-
*11	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	343	1	9719	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	46	1	2124	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	51	1	2181	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	53	1	2162	3	Y	-0-					-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	49	1	2142	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	54	1	2163	3	Y	-0-					-0-
*11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	76	1	2092	3	Y	-0-					-0-

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
06	5400	X	4703	-0-	-697	-0-	106	1	4597	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	109	1	4629	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4705	-0-	-875	-0-	115	1	4590	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4658	-0-	-232	-0-	106	1	4552	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4839	-0-	-28	-0-	117	1	4722	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4708	-0-	-2	-0-	119	1	4589	3	Y	-0-					-0-

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
06	3210	X	3146	-0-	-64	-0-	69	1	3077	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	75	1	3137	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	78	1	3145	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	3156	-0-	-24	-0-	70	1	3086	3	N	-0-					-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	79	1	3230	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	75	1	3051	3	N	-0-					-0-

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
06	4920	X	4846	-0-	-74	-0-	167	1	4679	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4775	-0-	-464	-0-	160	1	4615	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4313	-0-	-926	-0-	146	1	4167	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4297	-0-	-773	-0-	144	1	4153	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4781	-0-	-396	-0-	164	1	4617	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4581	-0-	-279	-0-	156	1	4425	2	N	-0-					-0-

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
06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	913	1	2055	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3362	-0-	262	262	955	1	2407	3	Y	-0-					-0-
08	1805	N	1543	-0-	-262	-0-	351	1	1192	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	1050	X	630	-0-	-420	-0-	23	1	607	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 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
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	70	1	3124	3	N	-0-					-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	70	1	3182	3	N	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	78	1	3179	3	N	-0-					-0-
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	70	1	3092	3	N	-0-					-0-
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	72	1	3174	3	N	-0-					-0-
*11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	75	1	3043	3	N	-0-					-0-

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
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	24	1	1153	3	N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1137	3	N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	25	1	1109	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	22	1	1077	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	24	1	1126	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	25	1	1077	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	69	1	2976	3	N	-0-					-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	75	1	3243	3	N	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	77	1	3070	3	N	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	70	1	3185	3	N	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	80	1	3377	3	N	-0-					-0-
*11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	81	1	3091	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

06	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	77	1	3466	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3606	-0-	-300	-0-	84	1	3522	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3680	-0-	-226	-0-	86	1	3594	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	79	1	3541	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	94	1	3719	3	Y	-0-					-0-
*11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	89	1	3527	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

06	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	85	1	3779	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	93	1	4029	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4121	-0-	-126	-0-	100	1	4021	3	Y	-0-					-0-
09	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	92	1	3878	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4105	-0-	-18	-0-	100	1	4005	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3950	-0-	-40	-0-	98	1	3852	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

06	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	77	1	3262	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	76	1	3378	3	Y	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	85	1	3423	3	Y	-0-					-0-
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	78	1	3321	3	Y	-0-					-0-
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	86	1	3495	3	Y	-0-					-0-
*11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	88	1	3344	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	943	3	N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	26	1	1040	3	N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	25	1	1066	3	N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	21	1	1028	3	N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	24	1	1053	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	25	1	1010	3	N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	22	1	813	3	Y	4					26
							4	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	25	1	994	3	Y	12					38
							13	9									
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	16	1	610	3	Y	-0-					38
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	20	1	785	3	Y	-0-	27	1			6
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	36	1	944	3	Y	6					12
							7	9									
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	749	3	Y	6					18
							7	9									

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

06	4620	X	3831	-0-	-789	-0-	268	1	3563	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3531	-0-	-1212	-0-	271	1	3260	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3801	-0-	-105	-0-	293	1	3508	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3240	-0-	-600	-0-	268	1	2972	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2849	-0-	-1119	-0-	261	1	2588	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2665	-0-	-1175	-0-	310	1	2355	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	24	1	1141	3	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	30	1	1130	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	21	1	1064	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	24	1	1091	3	N	-0-					-0-
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	38	1	1099	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	46	1	2110	3	Y	-0-					-0-
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	50	1	2122	3	Y	-0-					-0-
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	53	1	2144	3	Y	-0-					-0-
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	49	1	2100	3	Y	-0-					-0-
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	54	1	2135	3	Y	-0-					-0-
*11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	76	1	2030	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

06	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	39	1	1781	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	42	1	1754	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	46	1	1848	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	42	1	1763	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	40	1	1617	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	41	1	1585	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	45	1	1882	3	Y	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	42	1	1780	3	Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	45	1	1736	3	Y	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	36	1	1661	3	Y	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	46	1	1790	3	Y	-0-					-0-
*11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	48	1	1865	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	51	1	2037	3	Y	-0-					-0-
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	57	1	2156	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	53	1	2081	3	Y	60	6	1			54
							66	9									
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	49	1	2022	3	Y	1					55
							1	9									
10	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	80	1	2133	3	Y	-0-					55
*11	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	80	1	1970	3	Y	62	105	1			12
							68	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	81	1	3437	2	N	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	80	1	3483	2	N	-0-					-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	82	1	3546	2	N	-0-					-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	78	1	3389	2	N	-0-					-0-
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	67	1	2855	2	N	-0-					-0-
*11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	100	1	4273	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

06	5700	X	5522	-0-	-178	-0-	123	1	5399	3	Y	-0-					8
07	5890	X	5742	-0-	-148	-0-	134	1	5608	3	Y	-0-					8
08	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	138	1	5526	3	Y	-0-					8
09	5700	X	5520	-0-	-180	-0-	127	1	5393	3	Y	-0-					8
10	5828	X	5628	-0-	-200	-0-	134	1	5494	3	Y	-0-					8
11	5550	X	5437	-0-	-113	-0-	137	1	5300	3	Y	-0-					8

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	98	1	4185	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	101	1	4242	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4334	-0-	-37	-0-	107	1	4227	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	4226	-0-	-4	-0-	97	1	4129	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	108	1	4250	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	4206	-0-	-24	-0-	105	1	4101	3	Y	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					18
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					18
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					18
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					18
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					18
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	870	-0-	-150	-0-	16	1	854	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	674	-0-	-349	-0-	17	1	657	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	872	-0-	-151	-0-	24	1	848	3	N	-0-					-0-
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	15	1	751	3	N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	24	1	882	3	N	-0-					-0-
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	18	1	804	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	300	1	8824	3	Y	-0-					-0-
07	10819	X	7753	-0-	-3066	-0-	262	1	7491	3	Y	-0-					-0-
08	10819	X	8039	-0-	-2780	-0-	283	1	7756	3	Y	-0-					-0-
09	10470	X	7086	-0-	-3384	-0-	239	1	6847	3	Y	-0-					-0-
10	10075	X	7042	-0-	-3033	-0-	248	1	6794	3	Y	-0-					-0-
11	9120	X	6589	-0-	-2531	-0-	239	1	6350	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	13687	-0-	10687	27563	470	1	13217	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	12161	-0-	9061	36624	408	1	11753	2	N	-0-					-0-
08	48041	X	11417	-0-	-36624	-0-	386	1	11031	2	N	-0-					-0-
09	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	354	1	10175	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	355	1	9999	2	N	-0-					-0-
*11	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	323	1	9141	2	N	-0-					-0-

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
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	39	1	1088	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	35	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	939	-0-	-270	-0-	32	1	907	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	989	-0-	-151	-0-	33	1	956	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	35	1	997	2	N	-0-					-0-
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	34	1	967	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	7969	-0-	4969	12541	274	1	7695	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6721	-0-	3621	16162	225	1	6496	2	N	-0-					-0-
08	22026	X	5864	-0-	-16162	-0-	198	1	5666	2	N	-0-					-0-
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	176	1	5075	2	N	-0-					-0-
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	173	1	4874	2	N	-0-					-0-
*11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	154	1	4356	2	N	-0-					-0-

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
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	114	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	112	1	3217	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	109	1	3119	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3094	-0-	-236	-0-	104	1	2990	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	110	1	3096	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	1617	-0-	-1713	-0-	55	1	1562	2	N	-0-					-0-

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
06	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	637	1	7793	2	N	-0-					-0-
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	576	1	6237	2	N	-0-					-0-
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	549	1	5276	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4081	-0-	-509	-0-	160	1	3921	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4168	-0-	-575	-0-	143	1	4025	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3848	-0-	-742	-0-	131	1	3717	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5705	-0-	-25	-0-	123	1	5582	3	Y	-0-					-0-
07	5921	X	5840	-0-	-81	-0-	135	1	5705	3	Y	-0-					-0-
08	5921	X	5791	-0-	-130	-0-	139	1	5652	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5602	-0-	-128	-0-	127	1	5475	3	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5805	-0-	-85	-0-	140	1	5665	3	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5586	-0-	-114	-0-	138	1	5448	3	Y	-0-					-0-

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
06	3360	X	2956	-0-	-404	-0-	93	1	2863	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2842	-0-	-599	-0-	92	1	2750	2	N	-0-					-0-
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	149	1	4382	2	N	-0-					-0-
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	124	1	3643	2	N	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	128	1	3624	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3347	-0-	-13	-0-	126	1	3221	2	N	-0-					-0-

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
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	7	1	196	2	N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	6	1	175	2	N	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
06	4200	X	4189	-0-	-11	-0-	144	1	4045	2	N	-0-					-0-
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	159	1	4594	2	N	-0-					-0-
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	158	1	4515	2	N	-0-					-0-
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	149	1	4275	2	N	-0-					-0-
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	154	1	4348	2	N	-0-					-0-
*11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	149	1	4205	2	N	-0-					-0-

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
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	23	1	1059	3	Y	-0-					10
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	32	1	1177	3	Y	1					11
							1	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	30	1	1062	3	Y	6	17	1			-0-
							7	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	27	1	1072	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	44	1	1078	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	851	-0-	-199	-0-	30	1	821	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	50	1	1463	3	Y	-0-					43
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	56	1	1500	3	Y	-0-					43
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	64	1	1628	3	Y	-0-					43
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	53	1	1434	3	Y	1					44
							1	9									
10	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	51	1	1409	3	Y	-0-					44
11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	52	1	1366	3	Y	-0-					44

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		132	-0-	132	132	7	1	125	3	Y	-0-					10
07	284	X	152	-0-	-132	-0-	9	1	123	3	Y	18					28
							20	9									
08	170	X	170	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	18	46	1			-0-
							20	9									
09	120	X	56	-0-	-64	-0-	44	3	12	9	Y	11	4	1			7
10	155	X	141	-0-	-14	-0-	7	1	131	3	Y	3					10
							3	9									
11	150	X	146	-0-	-4	-0-	8	1	121	3	Y	15					25
							17	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	3	N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	9	1	331	3	N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	8	1	320	3	N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	7	1	304	3	N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	8	1	325	3	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	8	1	317	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 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
06	6900	X	6793	-0-	-107	-0-	152	1	6641	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	6985	-0-	-145	-0-	166	1	6819	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6785	-0-	-345	-0-	167	1	6618	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6706	-0-	-194	-0-	154	1	6552	3	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6870	-0-	-198	-0-	169	1	6701	3	Y	-0-					-0-
11	6780	X	6626	-0-	-154	-0-	168	1	6458	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6019	-0-	-611	-0-	193	1	5826	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	6291	-0-	-374	-0-	209	1	6082	3	N	-0-					-0-
08	6665	X	6123	-0-	-542	-0-	207	1	5916	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	4571	-0-	-1879	-0-	152	1	4419	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	6057	-0-	-484	-0-	212	1	5845	3	N	-0-					-0-
11	6090	X	5804	-0-	-286	-0-	208	1	5596	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

06	3300	X	2307	-0-	-993	-0-	79	1	2228	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2481	-0-	-929	-0-	83	1	2398	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2436	-0-	-509	-0-	82	1	2354	2	Y	-0-					-0-
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	82	1	2359	2	Y	-0-					-0-
10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	87	1	2442	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2298	-0-	-102	-0-	78	1	2220	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	101	1	2813	3	Y	2					22
							2	9									
07	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	109	1	2904	3	Y	1					23
							1	9									
08	3100	X	2879	-0-	-221	-0-	106	1	2771	3	Y	2					25
							2	9									
09	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	101	1	2709	3	Y	2					27
							2	9									
10	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	108	1	2718	3	Y	1					28
							1	9									
11	2910	X	2696	-0-	-214	-0-	101	1	2591	3	Y	4					32
							4	9									

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

06	63553	X	13587	-0-	-49966	-0-	467	1	13120	2	N	-0-					-0-
07	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	439	1	12672	2	N	-0-					-0-
08	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	436	1	12461	2	N	-0-					-0-
09	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	393	1	11310	2	N	-0-					-0-
10	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	393	1	11069	2	N	-0-					-0-
*11	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	359	1	10149	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

06	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	453	1	14020	3	N	-0-					-0-
07	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	411	1	12229	3	N	-0-					-0-
08	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	384	1	10963	3	N	-0-					-0-
09	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	319	1	9632	3	N	-0-					-0-
10	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	329	1	9587	3	N	-0-					-0-
*11	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	313	1	8853	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2573	-0-	-127	-0-	87	1	2486	3	N	-0-					-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	94	1	2569	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3716	-0-	616	616	131	1	3562	3	N	21					21
							23	9									
09	3000	N	2907	-0-	-93	523	108	1	2799	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	3100	N	2868	-0-	-232	291	108	1	2759	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	3072	X	2781	-0-	-291	-0-	102	1	2679	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	77	1	2168	2	N	-0-					-0-
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	85	1	2441	2	N	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	88	1	2509	2	N	-0-					-0-
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	86	1	2468	2	N	-0-					-0-
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	87	1	2461	2	N	-0-					-0-
*11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	84	1	2368	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

06	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	50	1	1454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	62	1	1646	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	58	1	1582	3	Y	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	60	1	1637	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	59	1	1595	3	Y	-0-					-0-
*11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	59	1	1604	3	Y	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	61	1	2610	2	N	-0-					-0-
07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	47	1	2048	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	48	1	2091	2	N	-0-					-0-
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	50	1	2201	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3143	-0-	43	43	72	1	3071	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3121	-0-	121	164	71	1	3050	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

06	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	92	1	2576	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2502	-0-	-443	-0-	84	1	2418	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2444	-0-	-532	-0-	83	1	2361	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2117	-0-	-553	-0-	71	1	2046	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2149	-0-	-362	-0-	74	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	71	1	2013	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

06	5010	X	4916	-0-	-94	-0-	114	1	4802	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4987	-0-	-190	-0-	117	1	4870	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4953	-0-	-224	-0-	122	1	4831	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4834	-0-	-176	-0-	112	1	4700	3	Y	20					20
							22	9									
10	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	123	1	4847	3	Y	8					20
							9	9									
11	4920	X	4281	-0-	-639	-0-	156	1	4125	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

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

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

06	3000	N	13763	-0-	10763	10763	306	1	13457	3	Y	-0-					-0-
07	22820	X	12057	-0-	-10763	-0-	284	1	11773	3	Y	-0-					-0-
08	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	262	1	10560	3	Y	-0-					-0-
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	219	1	9487	3	Y	-0-					-0-
10	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	326	1	9162	3	Y	-0-					-0-
*11	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	302	1	8275	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	225	1	6332	2	N	-0-					-0-
07	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	221	1	6372	2	N	-0-					-0-
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	209	1	5968	2	N	-0-					-0-
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	202	1	5815	2	N	-0-					-0-
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	208	1	5844	2	N	-0-					-0-
*11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	195	1	5530	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

06	5490	X	5113	-0-	-377	-0-	176	1	4937	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4640	-0-	-847	-0-	156	1	4484	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5207	-0-	-280	-0-	176	1	5031	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4908	-0-	-402	-0-	165	1	4743	2	N	-0-					-0-
*10	5332	X	4965	-0-	-367	-0-	170	1	4795	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4699	-0-	-401	-0-	160	1	4539	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	45	1	1271	2	N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	45	1	1304	2	N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	46	1	1303	2	N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	45	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	48	1	1355	2	N	-0-					-0-
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	3	2	9	Y	2					25
07	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			Y	-0-					25
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1159	3	15	9	Y	14	19	1			20
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	3	2	9	Y	2	2	1			20
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					20
11	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	3			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1375	3	30	9	Y	27	2	1			71
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1444	3	25	9	Y	23					94
08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1427	3	20	9	Y	18	65	1			47
09	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1389	3	11	9	Y	10	6	1			51
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					10
11	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	1328	3			Y	-0-					10

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	948	-0-	-102	-0-	936	3	12	9	Y	11	1	1			10
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	Y	6					16
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	923	3	19	9	Y	17	33	1			-0-
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	945	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 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
06	5340	X	5210	-0-	-130	-0-	115	1	5095	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5315	-0-	-203	-0-	125	1	5190	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5319	-0-	-199	-0-	130	1	5189	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	5118	-0-	-192	-0-	120	1	4998	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5285	-0-	-109	-0-	126	1	5159	3	Y	-0-					-0-
11	5220	X	5011	-0-	-209	-0-	128	1	4883	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 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
06	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	70	1	1543	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	62	1	1664	2	Y	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	75	1	2010	2	Y	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	81	1	2185	2	Y	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	64	1	1712	2	Y	-0-					-0-
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	69	1	1827	2	Y	-0-					-0-

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
06	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	103	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	117	1	3416	2	N	-0-					-0-
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	107	1	3080	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	103	1	2815	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2602	-0-	-932	-0-	88	1	2514	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2758	-0-	-662	-0-	107	1	2651	2	N	-0-					-0-

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
06	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	39	1	1828	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	43	1	1872	3	Y	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	47	1	1997	3	Y	-0-					-0-
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	43	1	1918	3	Y	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	47	1	1994	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	49	1	1910	3	Y	-0-					-0-

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
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	39	1	1768	3	N	-0-					5
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	43	1	1840	3	N	-0-					5
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	46	1	1861	3	N	-0-					5
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	42	1	1786	3	N	-0-					5
10	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	46	1	1778	3	N	-0-					5
11	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	42	1	1751	3	N	-0-					5

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
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

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	45	1	2004	3	N	-0-					3
07	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	49	1	1968	3	N	-0-					3
08	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	47	1	1965	3	N	-0-					3
09	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	43	1	1924	3	N	-0-					3
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	74	1	1976	3	N	-0-					3
*11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	3	N	-0-					3

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

06	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	37	1	1544	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	34	1	1539	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	39	1	1550	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	35	1	1504	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	38	1	1447	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	53	1	1472	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

06	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	47	1	2161	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	50	1	2119	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	55	1	2260	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	49	1	2152	3	N	-0-					-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	54	1	2234	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	56	1	2153	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

06	5550	X	778	-0-	-4772	-0-	27	1	751	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	1007	-0-	-4728	-0-	34	1	973	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	980	-0-	-4755	-0-	33	1	947	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	289	-0-	-4661	-0-	10	1	279	2	N	-0-					-0-
10	992	X	228	-0-	-764	-0-	8	1	220	2	N	-0-					-0-
*11	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	59	1	1671	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	159	1	4467	2	N	-0-					-0-
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	187	1	5382	2	N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	197	1	5637	2	N	-0-					-0-
09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	187	1	5386	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	201	1	5658	2	N	-0-					-0-
*11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	206	1	5843	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

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

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

06	2820	X	2452	-0-	-368	-0-	56	1	2396	2	N	-0-			-0-
07	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	384	1	16807	2	N	-0-			-0-
08	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	517	1	22421	2	N	-0-			-0-
09	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	403	1	17595	2	N	-0-			-0-
10	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	389	1	16625	2	N	-0-			-0-
*11	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	349	1	14991	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

06	3180	X	2200	-0-	-980	-0-	73	1	2127	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2187	-0-	-944	-0-	72	1	2115	2	N	-0-			-0-
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	92	1	2696	2	N	-0-			-0-
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	93	1	2571	2	N	-0-			-0-
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	99	1	2659	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	91	1	2124	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

06	3990	X	2089	-0-	-1901	-0-	94	1	1995	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	120	1	2783	2	N	-0-			-0-
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	131	1	3061	2	N	-0-			-0-
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	141	1	3041	2	N	-0-			-0-
*10	2914	X	874	-0-	-2040	-0-	34	1	840	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2063	-0-	-1027	-0-	104	1	1959	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

06	4980	X	4820	-0-	-160	-0-	159	1	4661	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4596	-0-	-550	-0-	152	1	4444	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4747	-0-	-399	-0-	158	1	4589	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4524	-0-	-456	-0-	159	1	4365	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4458	-0-	-688	-0-	153	1	4305	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4133	-0-	-697	-0-	162	1	3971	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

06	1260	N	846	-0-	-414	-0-	28	1	818	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	601	-0-	-1786	-0-	20	1	581	2	N	-0-			-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	90	1	2611	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	4205	-0-	1205	1205	147	1	4058	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4458	-0-	1358	2563	154	1	4304	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	4225	-0-	1225	3788	166	1	4059	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

06	3450	X	2853	-0-	-597	-0-	94	1	2759	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	1799	-0-	-1766	-0-	59	1	1740	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	1776	-0-	-1789	-0-	60	1	1716	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	2589	-0-	-651	-0-	91	1	2498	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	97	1	2714	2	N	-0-			-0-
*11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	112	1	2741	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	51	1	2037	3	Y	11	2	1			22
							12	9									
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	56	1	2037	3	Y	11					33
							12	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	44	1	1587	3	Y	7					40
							8	9									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	34	1	1405	3	Y	7					47
							8	9									
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	72	1	1872	3	Y	11					58
							12	9									
*11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	73	1	1924	3	Y	12					70
							13	9									

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
*12	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	52	1	1478	2	N	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	52	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	2	N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	54	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	68	1	1734	2	N	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	61	1	1765	2	N	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	60	1	1697	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	62	1	1730	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	63	1	1684	2	N	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	64	1	1758	2	N	-0-					-0-
*11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	70	1	1691	2	N	-0-					-0-

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
06	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	304	1	9419	3	N	-0-					-0-
07	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	290	1	8539	3	N	-0-					-0-
08	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	333	1	9558	3	N	-0-					-0-
09	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	283	1	8534	3	N	-0-					-0-
10	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	291	1	8395	3	N	-0-					-0-
*11	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	281	1	7854	3	N	-0-					-0-

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
06	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	281	1	8471	3	N	-0-					-0-
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	288	1	8311	3	N	-0-					-0-
08	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	273	1	7687	3	N	-0-					-0-
09	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	240	1	6956	3	N	-0-					-0-
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	251	1	7018	3	N	-0-					-0-
*11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	242	1	6664	3	N	-0-					-0-

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
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	100	1	4453	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	2629	-0-	-1990	-0-	60	1	2569	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4184	-0-	-435	-0-	100	1	4084	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4113	-0-	-357	-0-	93	1	4020	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4395	-0-	-224	-0-	153	1	4242	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4135	-0-	-335	-0-	143	1	3992	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	1556	-0-	-574	-0-	37	1	1519	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	11735	-0-	8635	8635	275	1	11460	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	14114	-0-	11014	19649	345	1	13769	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	10966	-0-	7966	27615	253	1	10713	3	Y	-0-					-0-
10	37445	X	9830	-0-	-27615	-0-	333	1	9497	3	Y	-0-					-0-
*11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	286	1	7921	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	39	1	1734	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	41	1	1670	3	Y	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	39	1	1674	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	36	1	1587	3	Y	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1667	3	Y	-0-					-0-
*11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	60	1	1612	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	131	1	5797	3	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5417	-0-	-659	-0-	126	1	5291	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5681	-0-	-364	-0-	138	1	5543	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5444	-0-	-496	-0-	127	1	5317	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5626	-0-	-512	-0-	192	1	5434	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5405	-0-	-535	-0-	189	1	5216	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

06	3000	N	3903	-0-	903	1805	125	1	3778	2	N	-0-					-0-
07	4665	X	2860	-0-	-1805	-0-	92	1	2768	2	N	-0-					-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	127	1	3792	2	N	-0-					-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	127	1	3717	2	N	-0-					-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	120	1	3450	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	101	1	2467	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

06	6480	X	6358	-0-	-122	-0-	150	1	6208	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6662	-0-	-34	-0-	164	1	6495	3	Y	3					3
							3	9									
08	6696	X	6583	-0-	-113	-0-	166	1	6413	3	Y	4					7
							4	9									
09	6480	X	6171	-0-	-309	-0-	146	1	6005	3	Y	18					25
							20	9									
10	6696	X	5923	-0-	-773	-0-	211	1	5701	3	Y	10					35
							11	9									
11	6450	X	5780	-0-	-670	-0-	214	1	5562	3	Y	4					39
							4	9									

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
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	45	1	1788	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	48	1	1865	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	45	1	1836	3	Y	-0-					-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	42	1	1819	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	66	1	1837	3	Y	15					15
							17	9									
*11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	67	1	1785	3	Y	-0-					15

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
06	3000	N	6303	-0-	3303	5318	873	1	5430	3	N	-0-					7
07	3100	N	5442	-0-	2342	7660	879	1	4552	3	N	10					17
							11	9									
08	12972	X	5312	-0-	-7660	-0-	884	1	4411	3	N	15					32
							17	9									
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	839	1	3998	3	Y	4	34	1			2
							4	9									
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	721	1	3245	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	852	1	4229	3	Y	-0-					2

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
06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	802	1	5653	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	847	1	5880	2	N	-0-					-0-
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	830	1	5764	2	N	-0-					-0-
09	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	809	1	5653	2	N	-0-					-0-
10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	850	1	5835	2	N	-0-					-0-
*11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	736	1	5266	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 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
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	116	1	3341	3	Y	4					42
							4	9									
07	3534	X	3380	-0-	-154	-0-	119	1	3258	3	Y	3					45
							3	9									
08	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	122	1	3284	3	Y	3					48
							3	9									
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	134	1	3619	3	Y	5					53
							6	9									
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	173	1	4538	3	Y	3					56
							3	9									
*11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	139	1	3590	3	Y	2					58
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	Y	3					12
							3	9									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	3	Y	6					18
							7	9									
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	64	1	1658	3	Y	-0-					18
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	60	1	1609	3	Y	-0-					18
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	59	1	1618	3	Y	3					21
							3	9									
*11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	58	1	1527	3	Y	8	29	1			-0-
							9	9									

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	58	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	58	1	1667	2	Y	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	57	1	1631	2	Y	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	56	1	1619	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	54	1	1520	2	Y	-0-					-0-
*11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	54	1	1533	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	28	1	844	3	N	-0-					-0-
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	25	1	801	3	N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	3	N	-0-					-0-
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	28	1	829	3	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	832	3	N	-0-					-0-
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	23	1	748	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	884	1	1839	2	N	-0-					-0-
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	1318	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	1700	1	2508	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2261	-0-	-1219	-0-	876	1	1385	2	N	-0-					-0-
*10	3627	X	2023	-0-	-1604	-0-	879	1	1144	2	N	-0-					-0-
*11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1338	1	3806	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	570	2	N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	2	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	N	-0-					-0-
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	20	1	511	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

06	3000	N	9403	-0-	6403	25755	323	1	9080	2	Y	-0-					-0-
07	34397	X	8642	-0-	-25755	-0-	290	1	8352	2	Y	-0-					-0-
08	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	267	1	7633	2	Y	-0-					-0-
09	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	237	1	6807	2	Y	-0-					-0-
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	234	1	6575	2	Y	-0-					-0-
*11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	212	1	5992	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	653	-0-	-187	-0-	652	3	1	9	Y	1	1	1			7
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	3	3	9	Y	3					10
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	3	6	9	Y	5	13	1			2
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	3	1	9	Y	1	1	1			2
10	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	3			Y	-0-					2
11	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	3			Y	-0-					2

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

06	1260	N	725	-0-	-535	-0-	23	1	702	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	40	1	1125	3	N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	37	1	1099	3	N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	28	1	927	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	410	-0-	-768	-0-	15	1	395	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	331	-0-	-779	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	43	1	1309	3	N	1					31
							1	9									
07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	47	1	1314	3	N	-0-					31
08	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	50	1	1287	3	N	-0-					31
09	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	48	1	1286	3	Y	-0-	29	1			2
10	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	44	1	1196	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	44	1	1056	3	Y	-0-					2

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	137	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	194	1	5585	2	N	-0-					-0-
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	189	1	5392	2	N	-0-					-0-
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	178	1	5112	2	N	-0-					-0-
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	185	1	5196	2	N	-0-					-0-
*11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	174	1	4925	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	165	1	4637	2	N	-0-					-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	169	1	4865	2	N	-0-					-0-
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	168	1	4793	2	N	-0-					-0-
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	169	1	4874	2	N	-0-					-0-
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	179	1	5030	2	N	-0-					-0-
*11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	169	1	4776	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

06	3000	N	3565	-0-	565	712	123	1	3442	2	N	-0-					-0-
07	4412	X	3700	-0-	-712	-0-	124	1	3576	2	N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	136	1	3877	2	N	-0-					-0-
09	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	141	1	4058	2	N	-0-					-0-
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	146	1	4107	2	N	-0-					-0-
*11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	138	1	3903	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

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

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

06	330	N	309	-0-	-21	-0-	8	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	9	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	8	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	7	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	7	1	289	3	Y	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

06	2280	N	2233	-0-	-47	-0-	79	1	2153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	86	1	2249	3	Y	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	87	1	2183	3	Y	-0-					-0-
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	82	1	2182	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	87	1	2228	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	81	1	2087	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	31	1	1418	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	34	1	1473	3	N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	38	1	1483	3	N	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	35	1	1433	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	32	1	1458	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	33	1	1372	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	71	1	3236	3	Y	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	76	1	3256	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	71	1	3050	3	Y	-0-					-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	70	1	3169	3	Y	-0-					-0-
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	79	1	3235	3	Y	-0-					-0-
*11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	81	1	3153	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

06	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	39	1	1784	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	42	1	1766	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	46	1	1823	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	36	1	1735	3	Y	8					8
							9	9									
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	41	1	1783	3	Y	-0-					8
11	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	42	1	1713	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	17	1	668	3	Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	16	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	16	1	649	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	17	1	616	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

06	540	N	486	-0-	-54	-0-	8	1	478	3	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	9	1	469	3	N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	8	1	455	3	N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	8	1	469	3	N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	473	3	N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	9	1	428	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

06	20580	X	12203	-0-	-8377	-0-	264	1	11939	3	Y	-0-					-0-
07	21266	X	11686	-0-	-9580	-0-	264	1	11422	3	Y	-0-					-0-
08	21266	X	10766	-0-	-10500	-0-	250	1	10516	3	Y	-0-					-0-
09	14070	X	10085	-0-	-3985	-0-	221	1	9864	3	Y	-0-					-0-
10	13547	X	9795	-0-	-3752	-0-	223	1	9572	3	Y	-0-					-0-
11	12210	X	9259	-0-	-2951	-0-	224	1	9035	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	242	1	6797	2	N	-0-					-0-
07	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	239	1	6890	2	N	-0-					-0-
08	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	253	1	7236	2	N	-0-					-0-
09	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	254	1	7311	2	N	-0-					-0-
10	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	259	1	7296	2	N	-0-					-0-
*11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	240	1	6805	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

06	3360	X	1535	-0-	-1825	-0-	37	1	1498	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	1725	-0-	-1747	-0-	41	1	1684	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	1824	-0-	-1648	-0-	45	1	1779	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1951	-0-	-569	-0-	43	1	1908	3	Y	-0-					-0-
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	89	1	2456	3	Y	-0-					-0-
*11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	104	1	2679	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

06	6720	X	6274	-0-	-446	-0-	133	1	6141	3	Y	-0-					-0-
07	6758	X	6365	-0-	-393	-0-	145	1	6220	3	Y	-0-					-0-
08	6758	X	6407	-0-	-351	-0-	150	1	6257	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	6207	-0-	-93	-0-	135	1	6072	3	Y	-0-					-0-
10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	152	1	6373	3	Y	-0-					-0-
11	6270	X	6261	-0-	-9	-0-	150	1	6111	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	1124	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	12452	-0-	9352	9352	421	1	12031	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	21429	-0-	18429	27781	720	1	20709	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	17976	-0-	14876	42657	616	1	17360	2	N	-0-					-0-
*11	57481	X	14824	-0-	-42657	-0-	506	1	14318	2	N	-0-					-0-

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
06	2910	X	2546	-0-	-364	-0-	93	1	2444	3	Y	8	75	1			25
							9	9									
07	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	93	1	2408	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
08	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	113	1	2842	3	Y	-0-					25
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	147	1	2902	3	Y	1					26
							1	9									
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	3	Y	7					33
							8	9									
*11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	146	1	2773	3	Y	6					39
							7	9									

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

06	6360	X	6040	-0-	-320	-0-	208	1	5832	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6414	-0-	-34	-0-	215	1	6199	2	N	-0-					-0-
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	221	1	6307	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5967	-0-	-273	-0-	200	1	5767	2	N	-0-					-0-
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	221	1	6216	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	6134	-0-	-196	-0-	209	1	5925	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

06	5820	X	5274	-0-	-546	-0-	121	1	5153	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5479	-0-	-504	-0-	122	1	5357	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5498	-0-	-392	-0-	124	1	5374	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5088	-0-	-402	-0-	114	1	4974	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5304	-0-	-183	-0-	121	1	5183	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4965	-0-	-345	-0-	113	1	4852	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

06	6630	X	6432	-0-	-198	-0-	201	1	6231	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6440	-0-	-380	-0-	210	1	6230	3	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6453	-0-	-398	-0-	215	1	6238	3	Y	-0-					-0-
09	6630	X	6402	-0-	-228	-0-	207	1	6195	3	Y	-0-					-0-
10	6851	X	6291	-0-	-560	-0-	209	1	6082	3	Y	-0-					-0-
11	6420	X	6134	-0-	-286	-0-	212	1	5922	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

06	5490	X	4755	-0-	-735	-0-	109	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5071	-0-	-602	-0-	113	1	4958	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5371	-0-	-302	-0-	121	1	5250	2	N	-0-					-0-
09	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	116	1	5069	2	N	-0-					-0-
10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	135	1	5753	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	5152	-0-	-38	-0-	117	1	5035	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

06	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	362	1	11016	3	N	-0-					-0-
07	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	492	1	14538	3	N	-0-					-0-
08	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	458	1	13042	3	N	-0-					-0-
09	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	407	1	12073	3	N	-0-					-0-
10	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	403	1	11472	3	N	-0-					-0-
*11	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	410	1	11417	3	N	-0-					-0-

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
06	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	37	1	1555	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	41	1	1550	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	831	-0-	-812	-0-	22	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	42	1	1517	3	Y	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	59	1	1569	3	Y	-0-					-0-
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	58	1	1489	3	Y	11					11
							12	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	9	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	7	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	36	1	1451	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	33	1	1376	3	Y	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	45	1	1577	3	Y	-0-					-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	36	1	1515	3	Y	5					5
							6	9									
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	58	1	1504	3	Y	28					33
							31	9									
*11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	57	1	1453	3	Y	10					43
							11	9									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					2
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					2
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					2
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	45	1	1892	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	49	1	1922	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	53	1	1927	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	49	1	1867	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	73	1	1893	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	67	1	1809	3	Y	-0-					-0-

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 #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	72	1	2011	3	Y	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	78	1	2108	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	78	1	1986	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	74	1	1953	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	72	1	1908	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	73	1	1887	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	733	1	1317	3	Y	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	760	1	1342	3	Y	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	763	1	1247	3	Y	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	731	1	1142	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	289	1	957	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	869	-0-	-361	-0-	30	1	838	3	Y	1					1
							1	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	115	1	3093	3	Y	1					28
							1	9									
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	125	1	3249	3	Y	-0-					28
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	127	1	3222	3	Y	2					30
							2	9									
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	115	1	3073	3	Y	3					33
							3	9									
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	122	1	3074	3	Y	2					35
							2	9									
*11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	117	1	2982	3	Y	5					40
							6	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	223	1	6795	3	N	-0-					-0-
07	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	226	1	6697	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	6105	-0-	-95	-0-	208	1	5897	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5764	-0-	-236	-0-	187	1	5577	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5771	-0-	-429	-0-	194	1	5577	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	5521	-0-	-479	-0-	190	1	5331	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	47	1	2241	3	N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	51	1	2273	3	N	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	55	1	2328	3	N	-0-					-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	50	1	2239	3	N	-0-					-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	54	1	2155	3	N	-0-					-0-
*11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	48	1	1818	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

06	2580	N	1598	-0-	-982	-0-	51	1	1547	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	1726	-0-	-940	-0-	63	1	1663	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	58	1	1481	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	54	1	1449	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	81	1	2182	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3051	-0-	51	51	111	1	2940	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
06	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	108	1	4751	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5028	-0-	-149	-0-	118	1	4910	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	5013	-0-	-164	-0-	116	1	4897	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4917	-0-	-93	-0-	107	1	4810	3	Y	-0-					-0-
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	171	1	4923	3	Y	-0-					-0-
*11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	168	1	4732	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	87	1	2433	3	Y	-0-					7
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	94	1	2552	3	Y	-0-					7
08	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	85	1	2139	3	Y	-0-					7
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	89	1	2375	3	Y	-0-					7
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	94	1	2413	3	Y	-0-					7
*11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	88	1	2314	3	Y	-0-					7

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	134	1	3757	2	Y	-0-					-0-
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	147	1	4227	2	Y	-0-					-0-
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	161	1	4603	2	Y	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	101	1	2910	2	Y	-0-					-0-
10	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	401	1	11304	2	Y	-0-					-0-
*11	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	313	1	8848	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

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-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	100	1	2729	3	Y	39	41	1			13
							43	9									
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	100	1	2609	3	Y	28	1	1			40
							31	9									
08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	114	1	2899	3	Y	31					71
							34	9									
09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	101	1	2720	3	Y	63					134
							69	9									
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	100	1	2509	3	Y	54					188
							59	9									
*11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	101	1	2487	3	Y	12	174	1			26
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	35	1	957	3	Y	6	34	1			-0-
							7	9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	39	1	985	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	36	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	959	-0-	-31	-0-	34	1	925	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	985	-0-	-38	-0-	36	1	949	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	925	-0-	-65	-0-	36	1	889	3	Y	-0-					-0-

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
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	50	1	1353	3	Y	33	70	1			-0-
							36	9									
07	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	46	1	1310	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	49	1	1205	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	766	-0-	-674	-0-	26	1	731	3	Y	8					8
							9	9									
10	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	51	1	1311	3	Y	-0-					8
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	44	1	1160	3	Y	2					8
							2	9									

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1912	-0-	-218	-0-	31	1	470	2	Y	-0-					3
							1411	3									
07	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	34	1	503	2	Y	30	33	1			-0-
							1511	3	33	9							
08	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	38	1	502	2	Y	2	2	1			-0-
							1509	3	2	9							
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	35	1	484	2	Y	-0-					-0-
							1454	3									
10	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	38	1	483	2	Y	-0-					-0-
							1451	3									
11	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	52	1	461	2	Y	-0-					-0-
							1385	3									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					34
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	N	-0-					34
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					34
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	2	36	1			-0-
							2	9									
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1628	-0-	-382	-0-	58	1	1570	3	Y	-0-					7
07	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	70	1	1809	3	Y	2					9
							2	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	79	1	2041	3	Y	2					11
							2	9									
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	3	Y	1					12
							1	9									
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	79	1	2037	3	Y	-0-					12
*11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	74	1	1980	3	Y	-0-					12

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 #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	45	1	1440	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	49	1	1485	3	N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	52	1	1557	3	N	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	49	1	1460	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	52	1	1416	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	53	1	1446	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	53	1	2337	3	Y	-0-					-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	58	1	2365	3	Y	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	61	1	2368	3	Y	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	56	1	2346	3	Y	-0-					-0-
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	62	1	2411	3	Y	-0-					-0-
*11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	58	1	2353	3	Y	-0-					-0-

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
06	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	52	1	1667	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	57	1	1698	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	59	1	1685	3	Y	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	56	1	1696	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	53	1	1536	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1240	-0-	-440	-0-	39	1	1201	3	Y	-0-					-0-

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
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	39	1	1683	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	42	1	1756	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	45	1	1753	3	Y	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	42	1	1686	3	Y	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	46	1	1762	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	47	1	1682	3	Y	-0-					-0-

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
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	122	1	3573	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	627	X	-0-	-0-	-627	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 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
06	3000	N	4834	-0-	1834	1834	1593	1	3241	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3258	-0-	158	1992	1182	1	2076	2	N	-0-					-0-
08	2689	N	697	-0-	-1992	-0-	697	1			N	-0-					-0-
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	1066	1	1966	2	N	-0-					-0-
*10	2263	X	314	-0-	-1949	-0-	314	1			N	-0-					-0-
11	2190	X	419	-0-	-1771	-0-	419	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	63	1	1836	2	N	-0-			-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	75	1	2196	2	N	-0-			-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	86	1	2480	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	65	1	1781	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	644	-0-	-1619	-0-	22	1	622	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	1482	-0-	-1008	-0-	58	1	1424	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

06	4560	X	1551	-0-	-3009	-0-	55	1	1496	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	1715	-0-	-2966	-0-	63	1	1652	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	1959	-0-	-2350	-0-	64	1	1895	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	1636	-0-	-2324	-0-	62	1	1574	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	1564	-0-	-1040	-0-	59	1	1505	2	N	-0-			-0-
11	1890	X	758	-0-	-1132	-0-	25	1	733	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	75	1	2349	2	N	-0-			-0-
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	88	1	2512	2	N	-0-			-0-
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	93	1	2504	2	N	-0-			-0-
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	93	1	2634	2	N	-0-			-0-
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	96	1	2705	2	N	-0-			-0-
11	2520	X	2467	-0-	-53	-0-	93	1	2374	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

06	6090	X	5381	-0-	-709	-0-	179	1	5202	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5406	-0-	-887	-0-	183	1	5223	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5503	-0-	-387	-0-	185	1	5318	2	N	-0-			-0-
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	200	1	5429	2	N	-0-			-0-
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	196	1	5565	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	4848	-0-	-522	-0-	191	1	4657	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

06	3750	X	2932	-0-	-818	-0-	99	1	2833	2	N	-0-			-0-
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	137	1	3822	2	N	-0-			-0-
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	142	1	4127	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3441	-0-	-39	-0-	117	1	3324	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3366	-0-	-602	-0-	122	1	3244	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3402	-0-	-618	-0-	137	1	3265	2	N	-0-			-0-

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
06	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	350	1	7687	2	N	-0-					-0-
07	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	293	1	7907	2	N	-0-					-0-
08	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	291	1	7787	2	N	-0-					-0-
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	276	1	7475	2	N	-0-					-0-
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	285	1	7594	2	N	-0-					-0-
*11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	271	1	7206	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3795	-0-	795	961	126	1	3669	2	N	-0-					-0-
07	5810	X	4849	-0-	-961	-0-	161	1	4688	2	N	-0-					-0-
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	204	1	5936	2	N	-0-					-0-
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	170	1	4685	2	N	-0-					-0-
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	114	1	3224	2	N	-0-					-0-
*11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	114	1	2788	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	1543	1	1583	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	1010	-0-	-354	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
09	321	X	321	-0-	-0-	-0-	282	1	39	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	96	1	2822	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3350	-0-	250	250	112	1	3238	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3957	-0-	857	1107	131	1	3826	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3371	-0-	371	1478	123	1	3248	2	N	-0-					-0-
10	4771	X	3293	-0-	-1478	-0-	113	1	3180	2	N	-0-					-0-
*11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	124	1	3062	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	132	1	3819	2	N	-0-					-0-
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	154	1	4578	2	N	-0-					-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	189	1	5518	2	N	-0-					-0-
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	157	1	4475	2	N	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	156	1	4459	2	N	-0-					-0-
*11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	205	1	5021	2	N	-0-					-0-

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
06	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	63	1	2928	3	Y	-0-					-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	77	1	3448	3	Y	-0-					-0-
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	93	1	3816	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2771	-0-	-499	-0-	63	1	2708	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2905	-0-	-629	-0-	70	1	2835	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2728	-0-	-752	-0-	66	1	2662	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	50	1	1342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	55	1	1406	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	51	1	1389	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	48	1	1310	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	51	1	1327	3	Y	-0-					-0-
*11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	57	1	1438	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	41	1	1703	3	Y	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	39	1	1700	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	36	1	1608	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	40	1	1659	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	40	1	1543	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	677	3	Y	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	28	1	697	3	Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	23	1	615	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2252	-0-	-28	-0-	53	1	2199	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	51	1	2244	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	53	1	2227	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2234	-0-	-16	-0-	50	1	2184	3	Y	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	54	1	2255	3	Y	-0-					-0-
*11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	83	1	2218	3	Y	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2300	-0-	-400	-0-	53	1	2247	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	58	1	2325	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	61	1	2520	3	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2510	-0-	-40	-0-	56	1	2454	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2474	-0-	-37	-0-	62	1	2412	3	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2468	-0-	-22	-0-	90	1	2378	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	31	1	1436	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	26	1	1304	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	32	1	1375	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	29	1	1385	3	N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	32	1	1406	3	N	-0-					-0-
*11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	34	1	1403	3	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	12243	-0-	9243	30087	258	1	11985	3	Y	-0-					-0-
07	40884	X	10797	-0-	-30087	-0-	240	1	10557	3	Y	-0-					-0-
08	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	222	1	9456	3	Y	-0-					-0-
09	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	187	1	8516	3	Y	-0-					-0-
10	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	199	1	8414	3	Y	-0-					-0-
*11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	190	1	7614	3	Y	-0-					-0-

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
06	540	N	299	-0-	-241	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					3
07	620	N	351	-0-	-269	-0-	9	1	342	3	Y	-0-					3
08	558	N	479	-0-	-79	-0-	14	1	465	3	Y	-0-					3
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	13	1	451	3	Y	2					5
							2	9									
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	22	1	620	3	Y	14					19
							15	9									
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	592	3	Y	1					20
							1	9									

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
06	2400	N	2078	-0-	-322	-0-	72	1	2006	3	Y	-0-					8
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	94	1	2461	3	Y	-0-					8
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	91	1	2319	3	Y	8					16
							9	9									
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	3	Y	1					17
							1	9									
10	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	87	1	2240	3	Y	-0-					17
11	2340	N	2293	-0-	-47	-0-	88	1	2202	3	Y	3					20
							3	9									

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
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	257	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	273	1	1963	2	N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	268	1	1911	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2105	-0-	-145	-0-	272	1	1833	2	N	-0-					-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	277	1	2065	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1766	-0-	-334	-0-	228	1	1538	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-

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
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	37	1	1653	3	Y	-0-					2
07	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	34	1	1477	3	Y	-0-					2
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	39	1	1689	3	Y	-0-					2
09	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	35	1	1429	3	Y	-0-					2
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	66	1	1805	3	Y	-0-					2
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	59	1	1559	3	Y	-0-					2

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
06	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	39	1	1926	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	44	1	2026	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	47	1	1926	3	N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	44	1	1954	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	48	1	1935	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	43	1	1855	3	N	-0-					-0-

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
06	5880	X	5564	-0-	-316	-0-	123	1	5441	3	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5672	-0-	-404	-0-	133	1	5539	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5623	-0-	-453	-0-	138	1	5485	3	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5429	-0-	-271	-0-	180	1	5249	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	191	1	5342	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	188	1	5115	3	Y	-0-					-0-

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
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	45	1	1946	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	43	1	1850	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1759	-0-	-225	-0-	45	1	1714	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	42	1	1765	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	48	1	1967	3	Y	-0-					-0-
*11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	48	1	1884	3	Y	-0-					-0-

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
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	9	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	3	Y	-0-					-0-
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	-0-					-0-

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
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	14	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	16	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	16	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	15	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	16	1	522	3	Y	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	23	1	966	3	Y	-0-			-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	26	1	989	3	Y	-0-			-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	24	1	948	3	Y	-0-			-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	3	Y	-0-			-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	24	1	964	3	Y	-0-			-0-
*11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	898	3	Y	-0-			-0-

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
06	5340	X	5080	-0-	-260	-0-	114	1	4966	3	Y	-0-			-0-
07	5518	X	5327	-0-	-191	-0-	126	1	5201	3	Y	-0-			-0-
08	5518	X	5089	-0-	-429	-0-	123	1	4966	3	Y	-0-			-0-
09	5310	X	5139	-0-	-171	-0-	114	1	5025	3	Y	-0-			-0-
10	5394	X	5329	-0-	-65	-0-	126	1	5203	3	Y	-0-			-0-
11	5160	X	5157	-0-	-3	-0-	130	1	5027	3	Y	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 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
06	7110	X	6698	-0-	-412	-0-	230	1	6468	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6728	-0-	-619	-0-	226	1	6502	2	N	-0-			-0-
08	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	381	1	10897	2	N	-0-			-0-
09	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	725	1	20869	2	N	-0-			-0-
10	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	625	1	17611	2	N	-0-			-0-
*11	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	541	1	15329	2	N	-0-			-0-

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
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	3	Y	-0-			-0-
07	1364	N	705	-0-	-659	-0-	25	1	680	3	Y	-0-			-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	36	1	1006	3	Y	-0-			-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	3	Y	-0-			-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	36	1	973	3	Y	-0-			-0-
*11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	44	1	1145	3	Y	-0-			-0-

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
06	4740	X	4400	-0-	-340	-0-	151	1	4249	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4345	-0-	-274	-0-	146	1	4199	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	2065	-0-	-2554	-0-	70	1	1995	2	N	-0-			-0-
09	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	451	1	12969	2	N	-0-			-0-
10	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	430	1	12100	2	N	-0-			-0-
*11	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	352	1	9965	2	N	-0-			-0-

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
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	49	1	1385	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	46	1	1334	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	521	-0-	-936	-0-	18	1	503	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	9589	-0-	6589	6589	322	1	9267	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	14218	-0-	11118	17707	488	1	13730	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	12081	-0-	9081	26788	412	1	11669	2	N	-0-			-0-

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
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	23	1	646	2	N	-0-					-0-
07	775	N	655	-0-	-120	-0-	22	1	633	2	N	-0-					-0-
08	744	N	286	-0-	-458	-0-	10	1	276	2	N	-0-					-0-
09	660	N	68	-0-	-592	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
10	651	N	485	-0-	-166	-0-	17	1	468	2	N	-0-					-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

06	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	31	1	1373	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	34	1	1394	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	32	1	1356	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	28	1	1329	3	Y	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	32	1	1408	3	Y	-0-					-0-
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	33	1	1371	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

06	840	N	760	-0-	-80	-0-	16	1	738	3	Y	5					9
							6	9									
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	17	1	750	3	Y	9					18
							10	9									
08	837	N	740	-0-	-97	-0-	22	1	710	3	Y	7	25	1			-0-
							8	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	20	1	732	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	16	1	688	3	Y	19					19
							21	9									
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	29	1	738	3	Y	4					23
							4	9									

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
06	1620	N	1361	-0-	-259	-0-	49	1	1312	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	46	1	1225	3	Y	3					3
							3	9									
08	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	43	1	1105	3	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
09	1350	N	876	-0-	-474	-0-	34	1	840	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	43	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	52	1	1422	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	122	1	3442	3	Y	-0-					-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	125	1	3381	3	Y	-0-					-0-
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	135	1	3443	3	Y	-0-					-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	127	1	3428	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	136	1	3491	3	Y	-0-					-0-
*11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	145	1	3650	3	Y	6					6
							7	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

06	3000	N	2744	-0-	-256	500	94	1	2650	3	Y	-0-					-0-
07	3266	X	2766	-0-	-500	-0-	95	1	2671	3	Y	-0-					-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	93	1	2502	3	Y	-0-					-0-
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	89	1	2433	3	Y	-0-					-0-
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	95	1	2566	3	Y	-0-					-0-
*11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	95	1	2448	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

06	7800	X	6853	-0-	-947	-0-	237	1	6511	3	Y	95	182	1			79
							105	9									
07	8060	X	6639	-0-	-1421	-0-	241	1	6341	3	Y	52					131
							57	9									
08	7843	X	6200	-0-	-1643	-0-	227	1	5889	3	Y	76					207
							84	9									
09	7590	X	5677	-0-	-1913	-0-	207	1	5403	3	Y	61	174	1			94
							67	9									
10	7440	X	2781	-0-	-4659	-0-	107	1	2641	3	Y	30					124
							33	9									
11	6840	X	2108	-0-	-4732	-0-	80	1	2015	3	Y	12	102	1			34
							13	9									

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
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	45	1	1915	3	Y	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	43	1	1911	3	Y	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	53	1	2106	3	Y	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	49	1	1996	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	48	1	2029	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	48	1	1890	3	Y	-0-					-0-

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
06	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	46	1	1294	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	957	-0-	-500	-0-	32	1	925	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	341	-0-	-961	-0-	12	1	329	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1084	-0-	-266	-0-	36	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	961	N	701	-0-	-260	-0-	24	1	677	2	N	-0-					-0-
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	32	1	911	2	N	-0-					-0-

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
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	30	1	1172	3	Y	-0-					2
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	33	1	1354	3	Y	-0-					2
08	1240	N	812	-0-	-428	-0-	22	1	790	3	Y	-0-					2
09	1200	N	77	-0-	-1123	-0-	77	3			Y	-0-					2
10	1240	N	150	-0-	-1090	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					2
11	780	N	625	-0-	-155	-0-	17	1	608	3	Y	-0-					2

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	46	1	2103	3	Y	-0-					13
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	50	1	2111	3	Y	-0-					13
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	53	1	2080	3	Y	-0-					13
09	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	49	1	1989	3	Y	-0-					13
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	74	1	2106	3	Y	-0-					13
11	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	68	1	1905	3	Y	-0-					13

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	28	1	731	3	Y	-0-					17
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	781	3	Y	1					18
							1	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	35	1	817	3	Y	-0-					18
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	727	3	Y	-0-					18
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	29	1	735	3	Y	6					24
							7	9									
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	28	1	716	3	Y	10					34
							11	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	100	1	4274	3	N	-0-					-0-
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	102	1	4368	3	N	-0-					-0-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	108	1	4396	3	N	-0-					-0-
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	99	1	4273	3	N	-0-					-0-
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	108	1	4334	3	N	-0-					-0-
*11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	105	1	4038	3	N	-0-					-0-

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
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	3	Y	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	41	1	1541	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	30	1	1154	3	Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	34	1	1336	3	Y	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	57	1	1383	3	Y	-0-					-0-
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	57	1	1401	3	Y	2					2
							2	9									

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
06	2400	X	2092	-0-	-308	-0-	72	1	2008	3	Y	11					53
							12	9									
07	2294	X	2249	-0-	-45	-0-	78	1	2151	3	Y	18					71
							20	9									
08	2294	X	2271	-0-	-23	-0-	86	1	2164	3	Y	19					90
							21	9									
09	2220	X	2196	-0-	-24	-0-	80	1	2096	3	Y	18					108
							20	9									
10	2294	X	2252	-0-	-42	-0-	85	1	2146	3	Y	19					127
							21	9									
*11	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	86	1	2125	3	Y	22	127	1			22
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1940	-0-	-310	-0-	71	1	1863	3	Y	5	119	1			25
							6	9									
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	94	1	2431	3	Y	10					35
							11	9									
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	91	1	2269	3	Y	13					48
							14	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	87	1	2207	3	Y	30					78
							33	9									
10	2542	N	1082	-0-	-1460	-0-	42	1	1015	3	Y	23	63	1			38
							25	9									
11	2310	N	1162	-0-	-1148	-0-	43	1	1108	3	Y	10	10	1			38
							11	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	36	1	1014	3	Y	13					86
							14	9									
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	39	1	1026	3	Y	1	68	1			19
							1	9									
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	35	1	925	3	Y	7	4	1			22
							8	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	40	1	982	3	Y	7					29
							8	9									
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	36	1	988	3	Y	6					35
							7	9									
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	814	3	Y	3					38
							3	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 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
06	1410	N	716	-0-	-694	-0-	23	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	637	-0-	-882	-0-	24	1	613	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	512	-0-	-914	-0-	21	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	395	-0-	-325	-0-	14	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	406	-0-	-245	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	400	-0-	-110	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 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
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	955	3	Y	-0-					81
07	992	N	858	-0-	-134	-0-	38	1	818	3	Y	2					83
							2	9									
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	995	3	Y	55	115	1			23
							61	9									
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	41	1	987	3	Y	-0-					23
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	43	1	1025	3	Y	10					33
							11	9									
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	37	1	982	3	Y	18					51
							20	9									

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
06	10680	X	9044	-0-	-1636	-0-	311	1	8733	2	Y	-0-					-0-
07	11036	X	9036	-0-	-2000	-0-	303	1	8733	2	Y	-0-					-0-
08	10633	X	8600	-0-	-2033	-0-	291	1	8309	2	Y	-0-					-0-
09	10050	X	7904	-0-	-2146	-0-	265	1	7639	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	8156	-0-	-1578	-0-	280	1	7876	2	Y	-0-					-0-
11	9030	X	7820	-0-	-1210	-0-	267	1	7553	2	Y	-0-					-0-

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
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	72	1	2018	3	Y	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	78	1	2130	3	Y	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	79	1	2081	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	74	1	1975	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	74	1	1986	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	74	1	1969	3	Y	-0-					-0-

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
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	34	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	919	-0-	-104	-0-	31	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	38	1	1089	2	N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	43	1	1236	2	N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	34	1	960	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	875	-0-	-205	-0-	30	1	845	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	36	1	1050	3	Y	-0-					51
07	992	N	653	-0-	-339	-0-	24	1	629	3	Y	-0-					51
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	3	Y	-0-					51
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	48	1	1354	3	Y	-0-	50	1			1
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	51	1	1385	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	52	1	1287	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	6878	-0-	-1312	-0-	236	1	6642	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	6634	-0-	-1829	-0-	222	1	6412	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	5497	-0-	-2904	-0-	186	1	5311	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	5299	-0-	-2351	-0-	178	1	5121	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	5336	-0-	-2135	-0-	183	1	5153	2	N	-0-					-0-
*11	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	334	1	9461	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5942	-0-	-418	-0-	202 1	1 9	5739	3	Y	1	1	1			-0-
07	6572	X	6195	-0-	-377	-0-	220	1	5975	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6258	-0-	-190	-0-	230	1	6028	3	Y	-0-					-0-
09	6240	X	6161	-0-	-79	-0-	217	1	5944	3	Y	-0-					-0-
10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	238	1	6258	3	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5827	-0-	-233	-0-	220	1	5607	3	Y	-0-					-0-

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
06	14250	X	13339	-0-	-911	-0-	458	1	12881	2	N	-0-			-0-
07	14322	X	13609	-0-	-713	-0-	456	1	13153	2	N	-0-			-0-
08	14322	X	13564	-0-	-758	-0-	459	1	13105	2	N	-0-			-0-
09	13860	X	13044	-0-	-816	-0-	438	1	12606	2	N	-0-			-0-
10	14043	X	13442	-0-	-601	-0-	461	1	12981	2	N	-0-			-0-
11	13350	X	12805	-0-	-545	-0-	437	1	12368	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

06	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	31	1	1459	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	34	1	1495	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	38	1	1502	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	35	1	1447	3	N	-0-			-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	38	1	1508	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	39	1	1453	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

06	2970	X	2355	-0-	-615	-0-	53	1	2302	3	Y	-0-			-0-
07	2852	X	2191	-0-	-661	-0-	51	1	2140	3	Y	-0-			-0-
08	2852	X	2093	-0-	-759	-0-	53	1	2040	3	Y	-0-			-0-
09	2760	X	2070	-0-	-690	-0-	49	1	2021	3	Y	-0-			-0-
10	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	67	1	1805	3	Y	-0-			-0-
11	2040	N	1738	-0-	-302	-0-	60	1	1678	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	31	1	1436	3	Y	-0-			-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	34	1	1496	3	Y	-0-			-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	37	1	1432	3	Y	-0-			-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	28	1	1367	3	Y	-0-			-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	52	1	1456	3	Y	-0-			-0-
*11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	52	1	1380	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	64	1	1741	3	Y	-0-			-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	70	1	1899	3	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	65	1	1727	3	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	61	1	1711	3	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	66	1	1737	3	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	65	1	1644	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	3	Y	-0-			-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	9	1	490	3	Y	-0-			-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	8	1	439	3	Y	-0-			-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	7	1	441	3	Y	-0-			-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	8	1	445	3	Y	-0-			-0-
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	435	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	24	1	1114	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	26	1	1166	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	30	1	1153	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	22	1	1113	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	24	1	1116	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	25	1	1073	3	N	-0-			-0-

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 #: 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
06	870	N	687	-0-	-183	-0-	24	1	663	2	Y	-0-			-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	Y	-0-			-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	24	1	685	2	Y	-0-			-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	Y	-0-			-0-
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	27	1	752	2	Y	-0-			-0-
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	760	2	Y	-0-			-0-

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
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	8	1	440	3	Y	-0-			-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	9	1	519	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	344	-0-	-183	-0-	8	1	336	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	7	1	301	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	15	1	337	3	Y	-0-			-0-
11	330	N	42	-0-	-288	-0-	42	3			Y	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 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
06	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	49	1	1377	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	43	1	1250	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	9508	-0-	6408	6408	214	1	9294	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	14852	-0-	11852	18260	499	1	14353	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	12464	-0-	9364	27624	427	1	12037	2	N	-0-			-0-
*11	38363	X	10739	-0-	-27624	-0-	366	1	10373	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 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
06	7710	X	7477	-0-	-233	-0-	169	1	7308	3	Y	-0-			-0-
07	7936	X	7630	-0-	-306	-0-	177	1	7453	3	Y	-0-			-0-
08	7936	X	7654	-0-	-282	-0-	185	1	7469	3	Y	-0-			-0-
09	7530	X	7255	-0-	-275	-0-	163	1	7092	3	Y	-0-			-0-
10	7750	X	7358	-0-	-392	-0-	173	1	7185	3	Y	-0-			-0-
11	7470	X	6968	-0-	-502	-0-	243	1	6725	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	23	1	1131	3	Y	-0-			-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	26	1	1156	3	Y	-0-			-0-
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	30	1	1147	3	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	27	1	1110	3	Y	-0-			-0-
10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	24	1	1082	3	Y	-0-			-0-
11	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	24	1	979	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	157	1	4417	2	N	-0-			-0-
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	144	1	4161	2	N	-0-			-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	142	1	4069	2	N	-0-			-0-
09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	165	1	4739	2	N	-0-			-0-
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	167	1	4707	2	N	-0-			-0-
*11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	157	1	4458	2	N	-0-			-0-

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 #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	36	1	1064	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	813	-0-	-365	-0-	31	1	782	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	715	-0-	-525	-0-	23	1	692	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	692	-0-	-418	-0-	21	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	29	1	712	3	Y	-0-					-0-
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	23	1	695	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 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
06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	35	1	941	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	990	-0-	-33	-0-	32	1	958	3	N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	36	1	962	3	N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	34	1	958	3	N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	36	1	993	3	N	-0-					-0-
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	37	1	938	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 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
06	4890	X	4606	-0-	-284	-0-	153	1	4453	3	Y	-0-					5
07	5053	X	4760	-0-	-293	-0-	166	1	4594	3	Y	-0-					5
08	5053	X	4580	-0-	-473	-0-	159	1	4421	3	Y	-0-					5
09	4890	X	4485	-0-	-405	-0-	156	1	4329	3	Y	-0-					5
10	4774	X	4264	-0-	-510	-0-	153	1	4111	3	Y	-0-					5
11	4620	X	4332	-0-	-288	-0-	156	1	4176	3	Y	-0-					-0-

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
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	50	1	1391	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	34	1	1452	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	32	1	1305	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	48	1	1378	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	51	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	52	1	1398	3	Y	-0-					-0-

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
06	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	299	1	8399	2	N	-0-					-0-
07	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	277	1	7976	2	N	-0-					-0-
08	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	183	1	7943	2	N	-0-					-0-
09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	252	1	7255	2	N	-0-					-0-
10	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	265	1	7474	2	N	-0-					-0-
*11	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	347	1	9815	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

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

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
06	1620	N	1431	-0-	-189	-0-	49	1	1382	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	51	1	1472	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5649	-0-	2549	2549	127	1	5522	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5770	-0-	2770	5319	194	1	5576	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5154	-0-	2054	7373	177	1	4977	2	N	-0-					-0-
*11	11742	X	4369	-0-	-7373	-0-	149	1	4220	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

06	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	47	1	2148	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	51	1	2194	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	48	1	2173	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	44	1	2117	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	49	1	2136	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	51	1	2079	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	192	1	5217	3	Y	9	71	1			-0-
							10	9									
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	194	1	5089	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	192	1	4998	3	Y	35					40
							39	9									
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	175	1	4602	3	Y	3					43
							3	9									
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	158	1	4149	3	Y	10					53
							11	9									
*11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	160	1	4068	3	Y	16					69
							18	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	85	1	3855	3	Y	-0-					-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	93	1	4015	3	Y	-0-					-0-
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	100	1	4056	3	Y	-0-					-0-
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	93	1	3940	3	Y	-0-					-0-
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	102	1	4076	3	Y	-0-					-0-
*11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	98	1	3901	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	1178	-0-	-3412	-0-	43	1	1135	3	Y	-0-					27
07	4743	X	1312	-0-	-3431	-0-	46	1	1265	3	Y	1					28
							1	9									
08	3410	X	2115	-0-	-1295	-0-	78	1	2029	3	Y	7					35
							8	9									
09	2010	X	1229	-0-	-781	-0-	46	1	1176	3	Y	6					41
							7	9									
10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	100	1	2512	3	Y	17					58
							19	9									
*11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	116	1	2862	3	Y	27					85
							30	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	415	3	N	-0-					2
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	9	1	420	3	N	-0-					2
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	8	1	454	3	N	-0-					2
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	7	1	444	3	N	-0-					2
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	8	1	402	3	N	-0-					2
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	8	1	339	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	323	1	9068	2	N	-0-					-0-
07	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	310	1	8941	2	N	-0-					-0-
08	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	292	1	8338	2	N	-0-					-0-
09	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	270	1	7777	2	N	-0-					-0-
10	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	269	1	7560	2	N	-0-					-0-
*11	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	267	1	7549	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

06	3840	X	3550	-0-	-290	-0-	122	1	3428	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3647	-0-	-321	-0-	122	1	3525	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3503	-0-	-434	-0-	119	1	3384	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3308	-0-	-502	-0-	111	1	3197	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	115	1	3226	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3479	-0-	-61	-0-	119	1	3360	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

06	7560	X	5752	-0-	-1808	-0-	198	1	5554	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	5177	-0-	-2232	-0-	174	1	5003	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5520	-0-	-711	-0-	187	1	5333	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	4873	-0-	-1157	-0-	164	1	4709	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	4563	-0-	-1389	-0-	156	1	4407	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	4685	-0-	-1075	-0-	160	1	4525	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	Y	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	Y	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	2	Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	-0-					-0-
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	45	1	1914	2	N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	47	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	47	1	2023	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	65	1	1878	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	45	1	1920	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	64	1	1798	2	N	-0-					-0-

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
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	87	1	2348	3	Y	38					70
							42	9									
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	93	1	2350	3	Y	42					112
							46	9									
08	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	87	1	2257	3	Y	41	83	1			70
							45	9									
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	88	1	2315	3	Y	50	63	1			57
							55	9									
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	87	1	2289	3	Y	42					99
							46	9									
*11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	87	1	2125	3	Y	23	95	1			27
							25	9									

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
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	62	1	2751	3	N	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	67	1	2824	3	N	-0-					-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	70	1	2810	3	N	-0-					-0-
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	63	1	2734	3	N	-0-					-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	70	1	2808	3	N	-0-					-0-
11	2760	N	2647	-0-	-113	-0-	91	1	2556	3	N	-0-					-0-

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
06	45205	X	12527	-0-	-32678	-0-	430	1	12097	2	Y	-0-					-0-
07	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	394	1	11367	2	Y	-0-					-0-
08	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	359	1	10258	2	Y	-0-					-0-
09	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	322	1	9258	2	Y	-0-					-0-
10	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	326	1	9179	2	Y	-0-					-0-
*11	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	302	1	8543	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	37	1	1140	3	Y	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	41	1	1218	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	663	-0-	-577	-0-	23	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6404	-0-	3404	3404	225	1	6179	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	7506	-0-	4406	7810	269	1	7237	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	6399	-0-	3399	11209	236	1	6163	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	23	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	25	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	28	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	259	-0-	-461	-0-	7	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	464	-0-	-280	-0-	15	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	558	-0-	-132	-0-	21	1	537	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	101	-0-	-229	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-

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
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	21	1	590	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	23	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	22	1	574	3	Y	-0-					-0-
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	Y	-0-					-0-

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
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	102	1	2887	3	Y	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	103	1	2931	3	Y	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	108	1	2951	3	Y	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	3	Y	-0-					-0-
10	2976	N	2796	-0-	-180	-0-	102	1	2694	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3001	-0-	1	1	111	1	2890	3	Y	-0-					-0-

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
06	2130	N	1536	-0-	-594	-0-	51	1	1485	3	N	-0-					77
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	88	1	2502	3	N	-0-					77
08	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	72	1	1839	3	N	-0-					77
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	89	1	2551	3	Y	-0-	74	1			3
10	2604	N	2418	-0-	-186	-0-	88	1	2328	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	82	1	2216	3	Y	-0-					3

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
06	9600	X	7499	-0-	-2101	-0-	163	1	7336	3	Y	-0-					3
07	9920	X	6357	-0-	-3563	-0-	144	1	6213	3	Y	-0-					3
08	9517	X	6690	-0-	-2827	-0-	161	1	6529	3	Y	-0-					3
09	9210	X	6029	-0-	-3181	-0-	134	1	5895	3	Y	-0-					3
10	8215	X	5772	-0-	-2443	-0-	141	1	5631	3	Y	-0-					3
11	7500	X	5823	-0-	-1677	-0-	205	1	5618	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	14	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	15	1	556	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	14	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	7	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	30	1	819	3	Y	10					10
							11	9									
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	29	1	782	3	Y	5					15
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5100	X	4647	-0-	-453	-0-	100	1	4547	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	3666	-0-	-1511	-0-	85	1	3581	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	5008	-0-	-169	-0-	116	1	4892	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4783	-0-	-227	-0-	106	1	4677	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4967	-0-	-148	-0-	118	1	4849	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4835	-0-	-25	-0-	167	1	4668	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	159	1	6831	3	Y	1					1
							1	9									
07	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	176	1	7265	3	Y	-0-					1
08	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	199	1	7931	3	Y	2					3
							2	9									
09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	162	1	6825	3	Y	-0-					3
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	170	1	6829	3	Y	-0-					3
*11	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	263	1	7146	3	Y	-0-					3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6491	-0-	-289	-0-	140	1	6351	3	Y	-0-					10
07	6789	X	6494	-0-	-295	-0-	145	1	6349	3	Y	-0-					10
08	6789	X	6454	-0-	-335	-0-	155	1	6299	3	Y	-0-					10
09	6570	X	6228	-0-	-342	-0-	135	1	6093	3	Y	-0-					10
10	6696	X	6390	-0-	-306	-0-	150	1	6240	3	Y	-0-					10
11	6480	X	6125	-0-	-355	-0-	208	1	5917	3	Y	-0-					10

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2688	-0-	-402	-0-	94	1	2559	3	Y	32					76
							35	9									
07	3193	X	2684	-0-	-509	-0-	94	1	2566	3	Y	22					98
							24	9									
08	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	93	1	2432	3	Y	15					113
							17	9									
09	2730	X	1918	-0-	-812	-0-	67	1	1821	3	Y	27					140
							30	9									
10	2790	X	2158	-0-	-632	-0-	79	1	2078	3	Y	1	85	1			56
							1	9									
11	2700	X	2328	-0-	-372	-0-	88	1	2227	3	Y	12					68
							13	9									

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
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	18	1	762	2	N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	19	1	811	2	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	17	1	740	2	N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	2	N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	2	N	-0-					-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	15	1	654	2	N	-0-					-0-

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
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	39	1	1787	3	Y	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	43	1	1832	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	45	1	1815	3	Y	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	62	1	1811	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	59	1	1701	3	Y	-0-					-0-
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	60	1	1681	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	59	1	1595	3	Y	9					89
							10	9									
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	62	1	1652	3	Y	23					112
							25	9									
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	64	1	1633	3	Y	7	102	1			17
							8	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	60	1	1525	3	Y	-0-					17
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	64	1	1606	3	Y	6					23
							7	9									
*11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	58	1	1534	3	Y	12					35
							13	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	103	1	3115	3	Y	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	75	1	3279	3	Y	-0-					-0-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	85	1	3284	3	Y	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	110	1	3127	3	Y	-0-					-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	118	1	3276	3	Y	-0-					-0-
*11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	119	1	3116	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	229	1	6263	3	N	43	155	1			77
							47	9									
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	248	1	6462	3	N	55					132
							61	9									
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	255	1	6446	3	N	20	85	1			67
							22	9									
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	235	1	6114	3	N	72					139
							79	9									
10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	236	1	5982	3	N	39	80	1			98
							43	9									
*11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	237	1	5863	3	N	46	74	1			70
							51	9									

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
06	4470	X	4062	-0-	-408	-0-	143	1	3919	3	Y	-0-	89	1			8
07	4433	X	4151	-0-	-282	-0-	149	1	3980	3	Y	20					28
							22	9									
08	4371	X	4119	-0-	-252	-0-	155	1	3934	3	Y	27					55
							30	9									
09	4200	X	3892	-0-	-308	-0-	141	1	3743	3	Y	7					62
							8	9									
10	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	144	1	3750	3	Y	16					78
							18	9									
11	4050	X	3678	-0-	-372	-0-	137	1	3522	3	Y	17	75	1			20
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	222	1	6033	3	N	5	109	1			13
							6	9									
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	233	1	6133	3	N	31					44
							34	9									
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	248	1	6399	3	N	38					82
							42	9									
09	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	227	1	5929	3	N	22					104
							24	9									
10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	222	1	5723	3	N	19	107	1			16
							21	9									
*11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	215	1	5312	3	N	34					50
							37	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

06	3000	N	2766	-0-	-234	862	94	1	2671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3921	X	3059	-0-	-862	-0-	110	1	2949	3	Y	-0-					-0-
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	107	1	2778	3	Y	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	129	1	3506	3	Y	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	131	1	3500	3	Y	-0-					-0-
*11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	109	1	2757	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	397	1	4832	3	Y	17	60	1			-0-
							19	9									
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	493	1	4878	3	Y	8	2	1			6
							9	9									
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	445	1	5265	3	Y	2					8
							2	9									
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	421	1	4779	3	Y	5					13
							6	9									
10	5363	X	4851	-0-	-512	-0-	268	1	4574	3	Y	8					21
							9	9									
11	5190	X	4503	-0-	-687	-0-	179	1	4323	3	Y	1					22
							1	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	51	1	1536	3	Y	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	56	1	1560	3	Y	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	58	1	1530	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	48	1	1334	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	51	1	1390	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	52	1	1354	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	3	N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	27	1	1338	3	N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	32	1	1337	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	29	1	1307	3	N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	32	1	1368	3	N	-0-					-0-
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	33	1	1306	3	N	-0-					-0-

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
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	488	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	510	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	511	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	493	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	190	1	324	3	Y	-0-					-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					-0-

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
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	71	1	1221	3	Y	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	82	1	1320	3	Y	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	91	1	1327	3	Y	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	89	1	1247	3	Y	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	45	1	1122	3	Y	3					3
							3	9									

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
06	21390	X	19637	-0-	-1753	-0-	622	1	19015	3	N	-0-					-0-
07	22103	X	18563	-0-	-3540	-0-	606	1	17957	3	N	-0-					-0-
08	20925	X	18326	-0-	-2599	-0-	621	1	17705	3	N	-0-					-0-
09	20190	X	17606	-0-	-2584	-0-	573	1	17033	3	N	-0-					-0-
10	20305	X	17943	-0-	-2362	-0-	604	1	17339	3	N	-0-					-0-
11	19650	X	17063	-0-	-2587	-0-	591	1	16472	3	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

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

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 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
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	72	1	2000	3	N	-0-					77
07	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	72	1	2023	3	N	-0-					77
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	101	1	2619	3	N	-0-					77
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	89	1	2471	3	Y	-0-	16	1			61
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	95	1	2535	3	Y	-0-					61
*11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	95	1	2413	3	Y	-0-					61

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
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	43	1	1197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	46	1	1260	3	Y	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	3	Y	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1	1191	3	Y	5					5
							6	9									
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	50	1	1212	3	Y	3					8
							3	9									
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	3	Y	8	16	1			-0-
							9	9									

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
06	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	36	1	1020	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	40	1	1070	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	37	1	1076	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	180	-0-	-870	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	305	-0-	-811	-0-	8	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	508	-0-	-572	-0-	16	1	492	3	Y	-0-					-0-

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
06	4260	X	3794	-0-	-466	-0-	130	1	3664	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	138	1	3992	2	N	-0-					-0-
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	141	1	4028	2	N	-0-					-0-
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	133	1	3838	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	139	1	3922	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3555	-0-	-465	-0-	121	1	3434	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32537	X	9861	-0-	-22676	-0-	339	1	9522	2	Y	-0-					-0-
07	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	291	1	8397	2	Y	-0-					-0-
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	268	1	7667	2	Y	-0-					-0-
09	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	235	1	6774	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	250	1	7035	2	Y	-0-					-0-
*11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	222	1	6289	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	212	1	5964	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5579	-0-	-218	-0-	187	1	5392	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5596	-0-	-201	-0-	189	1	5407	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5318	-0-	-292	-0-	179	1	5139	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5560	-0-	-237	-0-	191	1	5369	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5187	-0-	-423	-0-	177	1	5010	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

06	5790	X	5404	-0-	-386	-0-	186	1	5218	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5739	-0-	-244	-0-	192	1	5547	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5871	-0-	-112	-0-	199	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	195	1	5622	2	N	-0-					-0-
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	207	1	5831	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5568	-0-	-102	-0-	190	1	5378	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

06	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

06	450	N	155	-0-	-295	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	88	1	2535	2	N	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	80	1	2284	2	N	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	75	1	2170	2	N	-0-					-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	80	1	2248	2	N	-0-					-0-
*11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	78	1	2210	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

06	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	327	1	9188	2	N	-0-					-0-
07	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	313	1	9029	2	N	-0-					-0-
08	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	301	1	8586	2	N	-0-					-0-
09	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	275	1	7918	2	N	-0-					-0-
10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	279	1	7856	2	N	-0-					-0-
*11	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	262	1	7421	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

06	5100	X	5002	-0-	-98	-0-	163	1	4839	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5107	-0-	-163	-0-	176	1	4931	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	5025	-0-	-183	-0-	175	1	4850	3	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4889	-0-	-151	-0-	164	1	4725	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	170	1	4810	3	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4801	-0-	-209	-0-	171	1	4630	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4740	X	4733	-0-	-7	-0-	101	1	4632	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4680	-0-	-125	-0-	104	1	4576	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4714	-0-	-122	-0-	109	1	4605	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4568	-0-	-172	-0-	99	1	4469	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	111	1	4645	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4466	-0-	-274	-0-	153	1	4313	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

06	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	123	1	3598	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3838	-0-	-347	-0-	127	1	3711	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	129	1	3729	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3579	-0-	-471	-0-	126	1	3453	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	127	1	3575	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	129	1	3156	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

06	7230	X	6688	-0-	-542	-0-	222	1	6466	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6892	-0-	-610	-0-	228	1	6664	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6932	-0-	-570	-0-	232	1	6700	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6431	-0-	-829	-0-	226	1	6205	2	N	-0-					-0-
10	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	240	1	6746	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5880	-0-	-840	-0-	231	1	5649	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	648	2	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	2	N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	727	2	N	-0-					-0-
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	27	1	670	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

06	480	N	56	-0-	-424	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	195	1	779	2	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	20	1	582	2	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	2	N	-0-					-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	74	1	2089	2	N	-0-					-0-
*11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	101	1	2465	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

06	3000	N	4809	-0-	1809	1809	163	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4991	-0-	1891	3700	166	1	4825	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4738	-0-	1638	5338	160	1	4578	2	N	-0-					-0-
09	9942	X	4604	-0-	-5338	-0-	165	1	4439	2	N	-0-					-0-
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	152	1	4175	2	N	-0-					-0-
*11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	155	1	3658	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	2	N	-0-			-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	2	N	-0-			-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	45	1	1284	2	N	-0-			-0-
09	2010	X	1295	-0-	-715	-0-	46	1	1249	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	294	-0-	-1101	-0-	10	1	284	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	79	-0-	-1211	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

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

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	45	1	1381	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	5723	-0-	2623	2623	190	1	5533	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	6741	-0-	3641	6264	226	1	6515	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	6119	-0-	3119	9383	212	1	5907	2	N	-0-			-0-
10	15353	X	5970	-0-	-9383	-0-	206	1	5764	2	N	-0-			-0-
*11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	205	1	4996	2	N	-0-			-0-

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
06	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	697	1	20296	2	N	-0-			-0-
07	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	536	1	15739	2	N	-0-			-0-
08	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	452	1	13128	2	N	-0-			-0-
09	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	409	1	11162	2	N	-0-			-0-
10	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	379	1	10719	2	N	-0-			-0-
*11	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	408	1	9991	2	N	-0-			-0-

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
06	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	497	1	14503	2	N	-0-			-0-
07	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	461	1	13548	2	N	-0-			-0-
08	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	397	1	11417	2	N	-0-			-0-
09	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	511	1	14046	2	N	-0-			-0-
10	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	496	1	13956	2	N	-0-			-0-
*11	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	474	1	11622	2	N	-0-			-0-

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
06	5820	X	5258	-0-	-562	-0-	174	1	5084	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	3841	-0-	-2018	-0-	126	1	3715	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	4554	-0-	-1181	-0-	152	1	4402	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5412	-0-	-138	-0-	190	1	5222	2	N	-0-			-0-
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	194	1	5389	2	N	-0-			-0-
*11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	206	1	5054	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	55	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	41	1	1114	2	Y	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	53	1	1415	2	Y	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	51	1	1379	2	Y	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	53	1	1400	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	48	1	1282	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	60	1	1853	2	N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	64	1	1980	2	N	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	67	1	2116	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	64	1	1717	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	59	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	67	1	1728	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

06	510	N	449	-0-	-61	-0-	8	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	15	1	500	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	16	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	13	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

06	4830	X	196	-0-	-4634	-0-	6	1	190	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	726	-0-	-4265	-0-	25	1	701	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4	-0-	-4925	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	152	-0-	-3748	-0-	4	1	148	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1144	-0-	-995	-0-	36	1	1108	2	N	-0-					-0-
11	690	X	434	-0-	-256	-0-	14	1	420	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2716	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	83	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2258	-0-	-322	-0-	76	1	2182	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2287	-0-	-379	-0-	78	1	2209	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2293	-0-	-287	-0-	78	1	2215	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

06	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	67	1	1950	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	72	1	2053	3	Y	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	74	1	2115	3	Y	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	68	1	1971	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	74	1	2031	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1746	-0-	-384	-0-	60	1	1686	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	8	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	7	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	3					3
							3	9									

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

06	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	43	1	1214	3	Y	-0-					2
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	47	1	1250	3	Y	-0-					2
08	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	43	1	1225	3	Y	-0-					2
09	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	41	1	1189	3	Y	-0-					2
10	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	44	1	1191	3	Y	-0-					2
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	45	1	1222	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

06	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	66	1	1888	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	64	1	1835	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1556	-0-	-397	-0-	58	1	1498	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1527	-0-	-423	-0-	54	1	1473	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	59	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	52	1	1474	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

06	4560	X	4367	-0-	-193	-0-	94	1	4273	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4145	-0-	-288	-0-	93	1	4052	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	3775	-0-	-906	-0-	88	1	3687	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	3722	-0-	-808	-0-	79	1	3643	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	3821	-0-	-860	-0-	89	1	3732	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	3563	-0-	-817	-0-	84	1	3479	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3324	-0-	-636	-0-	115	1	3201	3	Y	7	117	1			15
							8	9									
07	3968	X	3439	-0-	-529	-0-	125	1	3303	3	Y	10					25
							11	9									
08	3658	X	2203	-0-	-1455	-0-	85	1	2112	3	Y	5					30
							6	9									
09	3390	X	1254	-0-	-2136	-0-	47	1	1207	3	Y	-0-					30
10	3503	X	2694	-0-	-809	-0-	100	1	2590	3	Y	4					34
							4	9									
11	3330	X	2321	-0-	-1009	-0-	88	1	2220	3	Y	12					46
							13	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	72	1	1900	3	Y	28	50	1			-0-
							31	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	55	1	1532	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	57	1	1445	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	48	1	1315	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	57	1	1430	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	52	1	1311	3	Y	-0-					-0-

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
06	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	456	1	12802	2	N	-0-					-0-
07	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	436	1	12571	2	N	-0-					-0-
08	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	412	1	11760	2	N	-0-					-0-
09	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	373	1	10737	2	N	-0-					-0-
10	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	377	1	10624	2	N	-0-					-0-
*11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	342	1	9684	2	N	-0-					-0-

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
06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	271	1	7609	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7635	-0-	-1510	-0-	256	1	7379	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	7893	-0-	-1252	-0-	267	1	7626	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7653	-0-	-1197	-0-	257	1	7396	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7485	-0-	-1071	-0-	257	1	7228	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	6948	-0-	-942	-0-	237	1	6711	2	N	-0-					-0-

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
06	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	346	1	9718	2	N	-0-					-0-
07	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	334	1	9616	2	N	-0-					-0-
08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	321	1	9158	2	N	-0-					-0-
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	294	1	8470	2	N	-0-					-0-
10	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	292	1	8229	2	N	-0-					-0-
*11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	272	1	7693	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3055	-0-	55	55	104	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3174	-0-	74	129	106	1	3068	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3013	-0-	-87	42	102	1	2911	2	N	-0-					-0-
09	2968	X	2926	-0-	-42	-0-	105	1	2821	2	N	-0-					-0-
10	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	84	1	2290	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1567	-0-	-683	-0-	64	1	1503	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	324	1	9474	2	N	-0-					-0-
07	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	334	1	9770	2	N	-0-					-0-
08	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	340	1	9814	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9421	-0-	-389	-0-	330	1	9091	2	N	-0-					-0-
10	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	370	1	10407	2	N	-0-					-0-
*11	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	388	1	9490	2	N	-0-					-0-

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
06	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	81	1	2312	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3115	-0-	15	15	104	1	3011	2	N	-0-					-0-
08	2749	N	2734	-0-	-15	-0-	90	1	2644	2	N	-0-					-0-
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	92	1	2598	2	N	-0-					-0-
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	93	1	2679	2	N	-0-					-0-
*11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	102	1	2486	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 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
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	796	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	555	1	1689	2	N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 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
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	316	1	522	2	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	2	N	-0-					-0-
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	8	1	485	2	N	-0-					-0-
09	840	N	498	-0-	-342	-0-	9	1	489	2	N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	2	N	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 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
06	930	X	608	-0-	-322	-0-	29	1	579	2	N	-0-					-0-
07	496	X	437	-0-	-59	-0-	13	1	424	2	N	-0-					-0-
08	558	X	372	-0-	-186	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	600	X	360	-0-	-240	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	620	X	180	-0-	-440	-0-	4	1	176	2	N	-0-					-0-
*11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	61	1	1416	2	N	-0-					-0-

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
06	4920	X	4417	-0-	-503	-0-	153	1	4264	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4463	-0-	-621	-0-	142	1	4321	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4394	-0-	-690	-0-	152	1	4242	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4818	-0-	-42	-0-	169	1	4649	2	N	-0-					-0-
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	167	1	4724	2	N	-0-					-0-
*11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	178	1	4291	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	930	N	834	-0-	-96	-0-	16	1	818	2	N	-0-			-0-
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	17	1	751	2	N	-0-			-0-
08	899	N	719	-0-	-180	-0-	16	1	703	2	N	-0-			-0-
09	840	N	678	-0-	-162	-0-	15	1	663	2	N	-0-			-0-
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	16	1	732	2	N	-0-			-0-
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	24	1	915	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

06	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	506	1	14748	2	N	-0-			-0-
07	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	449	1	13147	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	381	1	11027	2	N	-0-			-0-
09	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	391	1	10699	2	N	-0-			-0-
10	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	372	1	10485	2	N	-0-			-0-
*11	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	389	1	9529	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194265 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7070 - 7324

*02	2623	N	160	-0-	-2463	-0-	160	1			N	-0-			-0-
*03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
*04	720	X	156	-0-	-564	-0-	4	1	152	2	N	-0-			-0-
*05	744	X	510	-0-	-234	-0-	24	1	486	2	N	-0-			-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-			-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	697	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

06	5040	X	4667	-0-	-373	-0-	155	1	4512	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	155	1	4545	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4612	-0-	-596	-0-	154	1	4458	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4234	-0-	-626	-0-	149	1	4085	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4598	-0-	-424	-0-	159	1	4439	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	4256	-0-	-424	-0-	166	1	4090	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

06	7830	X	7345	-0-	-485	-0-	242	1	7103	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	7420	-0-	-671	-0-	246	1	7174	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	7151	-0-	-351	-0-	238	1	6913	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	6981	-0-	-369	-0-	245	1	6736	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	7225	-0-	-1145	-0-	248	1	6977	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	6536	-0-	-814	-0-	257	1	6279	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

06	6300	X	3977	-0-	-2323	-0-	137	1	3840	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	4201	-0-	-2309	-0-	141	1	4060	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	4602	-0-	-1412	-0-	156	1	4446	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	2984	-0-	-2266	-0-	100	1	2884	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	3295	-0-	-1355	-0-	113	1	3182	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	3786	-0-	-654	-0-	129	1	3657	2	N	-0-			-0-

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
06	65030	X	14494	-0-	-50536	-0-	498	1	13996	2	N	-0-					-0-
07	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	460	1	13267	2	N	-0-					-0-
08	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	432	1	12333	2	N	-0-					-0-
09	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	391	1	11253	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	394	1	11107	2	N	-0-					-0-
*11	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	361	1	10223	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

06	24432	X	7000	-0-	-17432	-0-	160	1	6840	2	N	-0-					-0-
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	137	1	5993	2	N	-0-					-0-
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	115	1	4970	2	N	-0-					-0-
09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	116	1	5080	2	N	-0-					-0-
10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	127	1	5444	2	N	-0-					-0-
*11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	142	1	6117	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	123	1	3465	2	N	-0-					-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	144	1	4139	2	N	-0-					-0-
08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	168	1	4798	2	N	-0-					-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	151	1	4337	2	N	-0-					-0-
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	155	1	4373	2	N	-0-					-0-
*11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	148	1	4177	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

06	6270	X	5787	-0-	-483	-0-	199	1	5588	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5745	-0-	-734	-0-	193	1	5552	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5323	-0-	-1156	-0-	180	1	5143	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	4909	-0-	-1361	-0-	165	1	4744	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5256	-0-	-727	-0-	180	1	5076	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4859	-0-	-931	-0-	166	1	4693	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

06	11820	X	11529	-0-	-291	-0-	396	1	11133	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11665	-0-	-456	-0-	391	1	11274	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11581	-0-	-478	-0-	392	1	11189	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	11130	-0-	-510	-0-	374	1	10756	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11518	-0-	-386	-0-	395	1	11123	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10917	-0-	-603	-0-	372	1	10545	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6926	-0-	-34	-0-	238	1	6688	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7067	-0-	-125	-0-	237	1	6830	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6984	-0-	-208	-0-	236	1	6748	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6459	-0-	-471	-0-	217	1	6242	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6540	-0-	-621	-0-	224	1	6316	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	5767	-0-	-1163	-0-	197	1	5570	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4724	-0-	1724	1724	362	1	4362	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	9416	-0-	6316	8040	666	1	8750	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	8312	-0-	5212	13252	281	1	8031	2	N	-0-					-0-
09	19593	X	6341	-0-	-13252	-0-	213	1	6128	2	N	-0-					-0-
10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	219	1	6158	2	N	-0-					-0-
*11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	184	1	5195	2	N	-0-					-0-

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
06	3210	X	2596	-0-	-614	-0-	89	1	2507	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2579	-0-	-738	-0-	86	1	2493	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2703	-0-	-521	-0-	91	1	2612	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	88	1	2521	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2547	-0-	-274	-0-	87	1	2460	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2406	-0-	-204	-0-	82	1	2324	2	N	-0-					-0-

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
06	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	41	1	1150	2	N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	2	N	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	2	N	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	59	1	1683	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	55	1	1537	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	60	1	1693	2	N	-0-					-0-

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
06	8580	X	8331	-0-	-249	-0-	286	1	8045	2	N	-0-					-0-
07	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	294	1	8471	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8632	-0-	-79	-0-	292	1	8340	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7865	-0-	-565	-0-	264	1	7601	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7871	-0-	-902	-0-	270	1	7601	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7328	-0-	-1162	-0-	250	1	7078	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 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
06	1560	N	1473	-0-	-87	-0-	51	1	1422	3	Y	-0-					7
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	56	1	1594	3	Y	-0-					7
08	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	58	1	1552	3	Y	-0-					7
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	54	1	1492	3	Y	-0-					7
10	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	59	1	1552	3	Y	-0-					7
11	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	52	1	1392	3	Y	1					8
							1	9									

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	74	1	2100	3	Y	-0-					5
07	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	72	1	2165	3	Y	-0-					5
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	81	1	2155	3	Y	-0-					5
09	2160	N	2136	-0-	-24	-0-	69	1	2067	3	Y	-0-					5
10	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	74	1	2120	3	Y	-0-					5
11	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	75	1	2036	3	Y	-0-					5

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

06	3000	N	10581	-0-	7581	14569	364	1	10217	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	10361	-0-	7261	21830	347	1	10014	2	N	-0-					-0-
08	30739	X	8909	-0-	-21830	-0-	301	1	8608	2	N	-0-					-0-
09	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	271	1	7803	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	290	1	8173	2	N	-0-					-0-
*11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	269	1	7618	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	39	1	1763	3	Y	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	41	1	1680	3	Y	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	39	1	1625	3	Y	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	36	1	1630	3	Y	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	40	1	1704	3	Y	-0-					-0-
*11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	41	1	1625	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

06	660	N	628	-0-	-32	-0-	22	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	24	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	23	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	21	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	21	1	564	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	21	1	533	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	3505	-0-	-4595	-0-	77	1	3428	3	Y	-0-			-0-
07	8370	X	3377	-0-	-4993	-0-	76	1	3301	3	Y	-0-			-0-
08	8029	X	3242	-0-	-4787	-0-	78	1	3164	3	Y	-0-			-0-
09	3990	X	2888	-0-	-1102	-0-	63	1	2825	3	Y	-0-			-0-
10	4123	X	3160	-0-	-963	-0-	78	1	3082	3	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	81	1	3057	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

06	2580	N	2567	-0-	-13	-0-	82	1	2485	3	Y	-0-			-0-
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	60	1	2604	3	Y	-0-			-0-
08	2635	N	2620	-0-	-15	-0-	61	1	2559	3	Y	-0-			-0-
09	2580	N	2576	-0-	-4	-0-	83	1	2493	3	Y	-0-			-0-
10	2666	N	2589	-0-	-77	-0-	89	1	2500	3	Y	-0-			-0-
11	2550	N	2545	-0-	-5	-0-	91	1	2454	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	74	1	2264	3	Y	-0-			-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	17	1	592	3	Y	-0-			-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	53	1	2127	3	Y	-0-			-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	68	1	1962	3	Y	-0-			-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	59	1	1664	3	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1476	-0-	-474	-0-	52	1	1424	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

06	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	416	1	11678	2	N	-0-			-0-
07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	288	1	8317	2	N	-0-			-0-
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	266	1	7590	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	236	1	6784	2	N	-0-			-0-
10	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	247	1	6948	2	N	-0-			-0-
*11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	233	1	6605	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	50	1	1432	3	Y	-0-			-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	56	1	1507	3	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	51	1	1431	3	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	48	1	1366	3	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	51	1	1392	3	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	52	1	1309	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

06	1020	N	865	-0-	-155	-0-	28	1	837	3	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	32	1	982	3	Y	-0-			-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	36	1	983	3	Y	-0-			-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	865	3	Y	-0-			-0-
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	36	1	911	3	Y	-0-			-0-
11	990	N	828	-0-	-162	-0-	30	1	798	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3990	-0-	-180	-0-	137	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4189	-0-	-120	-0-	140	1	4049	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4075	-0-	-234	-0-	138	1	3937	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3877	-0-	-293	-0-	130	1	3747	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3918	-0-	-391	-0-	134	1	3784	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	132	1	3741	2	N	-0-					-0-

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
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	158	1	4448	2	N	-0-					-0-
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	156	1	4487	2	N	-0-					-0-
08	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	159	1	4532	2	N	-0-					-0-
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	154	1	4422	2	N	-0-					-0-
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	159	1	4482	2	N	-0-					-0-
*11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	153	1	4326	2	N	-0-					-0-

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
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	67	1	1884	2	N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	67	1	1922	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	65	1	1842	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	62	1	1795	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	67	1	1875	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	63	1	1786	2	N	-0-					-0-

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
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	229	1	6251	3	Y	64	174	1			55
							70	9									
07	6603	X	6408	-0-	-195	-0-	233	1	6175	3	Y	-0-					55
08	6603	X	5929	-0-	-674	-0-	221	1	5708	3	Y	-0-					55
09	6390	X	5593	-0-	-797	-0-	201	1	5385	3	Y	6					61
							7	9									
10	6603	X	6190	-0-	-413	-0-	222	1	5850	3	Y	107	134	1			34
							118	9									
11	6390	X	5836	-0-	-554	-0-	219	1	5617	3	Y	-0-					34

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
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	66	1	1879	3	Y	-0-					35
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	70	1	1888	3	Y	-0-					35
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	72	1	1910	3	Y	-0-					35
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	67	1	1795	3	Y	-0-					35
10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	66	1	1815	3	Y	-0-					35
11	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	65	1	1637	3	Y	-0-					35

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
06	14280	X	11100	-0-	-3180	-0-	381	1	10719	2	N	-0-					-0-
07	14291	X	11004	-0-	-3287	-0-	369	1	10635	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	10654	-0-	-2428	-0-	360	1	10294	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	9765	-0-	-2775	-0-	328	1	9437	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	10365	-0-	-1818	-0-	355	1	10010	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	9738	-0-	-1362	-0-	332	1	9406	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1262	-0-	-448	-0-	30	1	1232	3	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1626	-0-	-141	-0-	41	1	1585	3	Y	-0-					-0-
08	1767	X	1482	-0-	-285	-0-	37	1	1445	3	Y	-0-					-0-
09	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	34	1	1407	3	Y	73					73
							80	9									
10	1612	X	1491	-0-	-121	-0-	57	1	1421	3	Y	12					85
							13	9									
11	1560	X	1468	-0-	-92	-0-	57	1	1393	3	Y	16	84	1			17
							18	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	279	1	7847	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	8236	-0-	-10	-0-	276	1	7960	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	8080	-0-	-166	-0-	273	1	7807	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7735	-0-	-245	-0-	260	1	7475	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7762	-0-	-484	-0-	266	1	7496	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7369	-0-	-611	-0-	251	1	7118	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3302	-0-	302	302	109	1	3193	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4003	-0-	903	1205	132	1	3871	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3408	-0-	308	1513	117	1	3291	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	963	-0-	-1527	-0-	31	1	932	2	N	-0-					-0-
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	94	1	2630	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	1596	-0-	-894	-0-	62	1	1534	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	4626	-0-	1626	1626	1157	1	3469	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4776	-0-	1676	3302	1152	1	3624	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3396	-0-	296	3598	1137	1	2259	2	N	-0-					-0-
09	7342	X	3744	-0-	-3598	-0-	1110	1	2634	2	N	-0-					-0-
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	1155	1	2992	2	N	-0-					-0-
*11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	434	1	2378	2	N	-0-					-0-

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
06	1350	N	1012	-0-	-338	-0-	30	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	40	1	1138	3	N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	43	1	1211	3	N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	35	1	1126	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	38	1	1135	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	39	1	1113	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	38	1	1616	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	35	1	1630	3	N	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	39	1	1703	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	32	1	1461	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1306	-0-	-374	-0-	33	1	1273	3	N	-0-					-0-

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
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	2	N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	29	1	814	2	N	-0-					-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	24	1	680	2	N	-0-					-0-
10	837	N	681	-0-	-156	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-
11	810	N	730	-0-	-80	-0-	25	1	705	2	N	-0-					-0-

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
06	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	359	1	10798	3	N	-0-					-0-
07	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	359	1	10295	3	N	-0-					-0-
08	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	366	1	10185	3	N	-0-					-0-
09	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	330	1	9600	3	N	-0-					-0-
10	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	333	1	9404	3	N	-0-					-0-
*11	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	301	1	8344	3	N	-0-					-0-

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
06	71347	X	15930	-0-	-55417	-0-	547	1	15383	2	N	-0-					-0-
07	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	505	1	14572	2	N	-0-					-0-
08	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	483	1	13798	2	N	-0-					-0-
09	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	431	1	12403	2	N	-0-					-0-
10	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	437	1	12319	2	N	-0-					-0-
*11	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	397	1	11237	2	N	-0-					-0-

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
06	4500	X	4498	-0-	-2	-0-	155	1	4343	2	N	-0-					-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	160	1	4623	2	N	-0-					-0-
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	177	1	5066	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	145	1	4170	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4491	-0-	-283	-0-	154	1	4337	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4308	-0-	-342	-0-	147	1	4161	2	N	-0-					-0-

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
06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	237	1	7260	3	Y	-0-					-0-
07	7440	X	7154	-0-	-286	-0-	234	1	6920	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	7394	-0-	-46	-0-	251	1	7143	3	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6998	-0-	-202	-0-	228	1	6770	3	Y	-0-					-0-
10	7440	X	6119	-0-	-1321	-0-	209	1	5910	3	Y	-0-					-0-
11	7200	X	6869	-0-	-331	-0-	242	1	6627	3	Y	-0-					-0-

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
06	5179	X	3443	-0-	-1736	-0-	106	1	3337	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	89	1	2673	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2183	-0-	-669	-0-	68	1	2115	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2082	-0-	-678	-0-	63	1	2019	3	N	-0-					-0-
10	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	75	1	2153	3	N	-0-					-0-
11	2760	X	2067	-0-	-693	-0-	70	1	1997	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	8477	-0-	-193	-0-	273	1	8204	3	Y	-0-					-0-
07	8959	X	8623	-0-	-336	-0-	288	1	8335	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8536	-0-	-423	-0-	293	1	8243	3	Y	-0-					-0-
09	8640	X	8230	-0-	-410	-0-	274	1	7956	3	Y	-0-					-0-
10	8928	X	8578	-0-	-350	-0-	296	1	8282	3	Y	-0-					-0-
11	8490	X	8184	-0-	-306	-0-	287	1	7897	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

06	4890	X	4707	-0-	-183	-0-	154	1	4553	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4866	-0-	-187	-0-	160	1	4706	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4879	-0-	-174	-0-	169	1	4710	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4791	-0-	-99	-0-	159	1	4632	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4927	-0-	-33	-0-	170	1	4757	3	Y	-0-					-0-
*11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	166	1	4546	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

06	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	53	1	2202	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	80	1	2251	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	81	1	2255	3	Y	-0-					-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	76	1	2203	3	Y	-0-					-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	82	1	2271	3	Y	-0-					-0-
*11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	82	1	2175	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	78	1	2180	2	Y	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	76	1	2200	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	73	1	2083	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	70	1	2027	2	Y	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	79	1	2234	2	Y	-0-					-0-
*11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	77	1	2189	2	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	132	1	3797	3	N	-0-					91
07	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	119	1	3332	3	N	-0-					91
08	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	116	1	3266	3	N	-0-					91
09	3540	X	2977	-0-	-563	-0-	102	1	2875	3	N	-0-					91
10	3658	X	2976	-0-	-682	-0-	103	1	2873	3	N	-0-					91
11	3540	X	3116	-0-	-424	-0-	111	1	3005	3	N	-0-					91

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 #: 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
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	43	1	1298	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	33	1	1348	3	Y	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	37	1	1392	3	Y	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	48	1	1331	3	Y	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	51	1	1366	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	47	1	1305	3	Y	-0-					-0-

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
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	28	1	795	3	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	31	1	879	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-

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
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	116	1	3256	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	112	1	3239	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	112	1	3212	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2660	-0-	-700	-0-	89	1	2571	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	1773	-0-	-1699	-0-	61	1	1712	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	1246	-0-	-2114	-0-	43	1	1203	2	N	-0-					-0-

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
06	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	61	1	2578	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	67	1	2575	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2624	-0-	-104	-0-	61	1	2563	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2565	-0-	-75	-0-	89	1	2476	3	Y	-0-					-0-
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	96	1	2616	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2511	-0-	-39	-0-	91	1	2420	3	Y	-0-					-0-

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
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	3	Y	-0-					24
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1220	3	Y	-0-					24
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	3	Y	-0-					24
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1165	3	Y	-0-					24
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	44	1	1202	3	Y	-0-					24
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	3	Y	-0-					-0-

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
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	440	-0-	-304	-0-	16	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	651	-0-	-93	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	607	-0-	-113	-0-	21	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-

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
06	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	63	1	2821	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	60	1	2693	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	63	1	2602	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2662	-0-	-278	-0-	57	1	2605	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2668	-0-	-370	-0-	63	1	2605	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2752	-0-	-128	-0-	66	1	2686	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	46	1	2085	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2174	-0-	-275	-0-	50	1	2124	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	53	1	2097	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	49	1	1990	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	48	1	2021	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	49	1	1936	3	Y	-0-					-0-

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
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	81	1	2417	3	Y	-0-					-0-
07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	88	1	2470	3	Y	40					40
							44	9									
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	87	1	2270	3	Y	-0-					40
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	76	1	2131	3	Y	-0-					40
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	74	1	2011	3	Y	-0-					40
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	66	1	1673	3	Y	-0-					40

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
06	6870	X	5402	-0-	-1468	-0-	181	1	5221	3	Y	-0-					70
07	7099	X	6095	-0-	-1004	-0-	213	1	5882	3	Y	-0-					70
08	7099	X	5965	-0-	-1134	-0-	215	1	5750	3	Y	-0-					70
09	6840	X	3485	-0-	-3355	-0-	122	1	3363	3	Y	-0-					70
10	6665	X	6597	-0-	-68	-0-	234	1	6363	3	Y	-0-					70
11	5910	X	5897	-0-	-13	-0-	215	1	5682	3	Y	-0-					70

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
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	236	1	6623	2	N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	233	1	6706	2	N	-0-					-0-
08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	214	1	6126	2	N	-0-					-0-
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	224	1	6439	2	N	-0-					-0-
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	234	1	6601	2	N	-0-					-0-
*11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	225	1	6381	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3454	-0-	454	8138	116	1	3338	3	N	-0-					14
07	16110	X	7972	-0-	-8138	-0-	283	1	7689	3	N	-0-					14
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	230	1	6151	3	N	-0-					14
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	115	1	3122	3	N	-0-					14
10	2666	X	1913	-0-	-753	-0-	72	1	1841	3	N	-0-					14
11	2580	X	1457	-0-	-1123	-0-	52	1	1405	3	N	-0-					14

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
06	2550	N	2440	-0-	-110	-0-	76	1	2364	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	82	1	2536	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2602	-0-	-33	-0-	89	1	2513	3	N	-0-					-0-
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	77	1	2397	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2336	-0-	-268	-0-	76	1	2260	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2201	-0-	-319	-0-	76	1	2125	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	505	1	2394	3	Y	-0-					-0-
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	378	1	2337	3	Y	-0-					-0-
08	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	605	1	1740	3	Y	-0-					-0-
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	701	1	2032	3	Y	-0-					-0-
10	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	588	1	2324	3	Y	-0-					-0-
*11	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	716	1	2142	3	Y	-0-					-0-

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
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	22	1	850	3	N	-0-					-0-
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	17	1	872	3	N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	24	1	867	3	N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	21	1	850	3	N	-0-					-0-
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	24	1	874	3	N	-0-					-0-
11	870	N	702	-0-	-168	-0-	17	1	685	3	N	-0-					-0-

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
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	139	1	6328	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6542	-0-	-123	-0-	151	1	6391	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6509	-0-	-156	-0-	155	1	6354	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6335	-0-	-115	-0-	141	1	6194	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6510	-0-	-155	-0-	156	1	6354	3	Y	-0-					-0-
11	6450	X	6269	-0-	-181	-0-	218	1	6051	3	Y	-0-					-0-

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
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	83	1	2584	3	N	-0-					-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	67	1	2893	3	N	-0-					-0-
08	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	96	1	2819	3	N	-0-					-0-
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	90	1	2627	3	N	-0-					-0-
10	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	105	1	2939	3	N	-0-					-0-
*11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	91	1	2569	3	N	-0-					-0-

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
06	8340	X	8006	-0-	-334	-0-	172	1	7834	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	8245	-0-	-187	-0-	181	1	8064	3	Y	-0-					-0-
08	8432	X	8117	-0-	-315	-0-	188	1	7929	3	Y	-0-					-0-
09	8130	X	8000	-0-	-130	-0-	171	1	7829	3	Y	-0-					-0-
10	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	192	1	8325	3	Y	-0-					-0-
*11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	192	1	7942	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

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

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

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

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
06	6000	X	5712	-0-	-288	-0-	123	1	5589	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5867	-0-	-333	-0-	135	1	5732	3	Y	-0-					-0-
08	6200	X	6025	-0-	-175	-0-	147	1	5878	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5838	-0-	-162	-0-	129	1	5709	3	Y	-0-					-0-
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	142	1	5873	3	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5748	-0-	-72	-0-	198	1	5550	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	793	3	N	-0-					82
*01	1581	N	578	-0-	-1003	-0-	20	1	558	3	N	-0-					82
*02	1064	N	368	-0-	-696	-0-	15	1	353	3	N	-0-					82
*03	806	N	571	-0-	-235	-0-	17	1	554	3	N	-0-					82
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	N	-0-					82
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-					82
*06	540	N	438	-0-	-102	-0-	15	1	423	3	N	-0-					82
*07	589	N	143	-0-	-446	-0-	9	1	134	3	N	-0-					82
*08	496	N	205	-0-	-291	-0-	8	1	197	3	N	-0-					82
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	3	N	-0-					82
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	29	1	776	3	Y	-0-	64	1			18
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	845	3	Y	10	10	1			18
							11	9									

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
06	5010	X	4338	-0-	-672	-0-	150	1	4188	3	Y	-0-					23
07	5053	X	3687	-0-	-1366	-0-	133	1	3554	3	Y	-0-					23
08	4929	X	4442	-0-	-487	-0-	164	1	4278	3	Y	-0-					23
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	162	1	4446	3	Y	-0-					23
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	173	1	4525	3	Y	-0-					23
*11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	167	1	4278	3	Y	-0-					23

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
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	15	1	545	3	N	-0-					-0-
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	16	1	498	3	N	-0-					-0-
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	16	1	531	3	N	-0-					-0-
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	15	1	465	3	N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	16	1	502	3	N	-0-					-0-
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	16	1	478	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

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

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
06	3900	X	3846	-0-	-54	-0-	130	1	3716	3	Y	-0-					-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	149	1	4001	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	4026	-0-	-4	-0-	145	1	3881	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	142	1	3878	3	Y	-0-					-0-
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	146	1	3918	3	Y	-0-					-0-
*11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	146	1	3755	3	Y	-0-					-0-

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
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	23	1	994	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	26	1	995	3	Y	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	24	1	1014	3	Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	21	1	987	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	24	1	965	3	Y	-0-					-0-
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	25	1	989	3	Y	-0-					-0-

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
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	34	1	1477	3	Y	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	38	1	1482	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	35	1	1422	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	32	1	1385	3	Y	-0-					-0-
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	39	1	1444	3	Y	-0-					-0-

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
06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	82	1	2543	3	N	-0-					-0-
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	75	1	3076	3	N	-0-					-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	78	1	3235	3	N	-0-					-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	110	1	3206	3	N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	120	1	3380	3	N	-0-					-0-
*11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	114	1	3082	3	N	-0-					-0-

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
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	53	1	2180	3	N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	50	1	2069	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	53	1	2037	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	49	1	2067	3	N	-0-					-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	54	1	2156	3	N	-0-					-0-
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	56	1	2060	3	N	-0-					-0-

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
06	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	31	1	1449	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	34	1	1427	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	32	1	1289	3	Y	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	35	1	1481	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	32	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	33	1	1422	3	Y	-0-					-0-

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
06	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	72	1	1574	2	Y	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	68	1	1838	2	Y	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	67	1	1803	2	Y	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	66	1	1800	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	67	1	1774	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	64	1	1698	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	229	1	5027	2	Y	-0-					-0-
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	187	1	5044	2	Y	-0-					-0-
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	192	1	5146	2	Y	-0-					-0-
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	188	1	5089	2	Y	-0-					-0-
10	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	189	1	5027	2	Y	-0-					-0-
*11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	178	1	4737	2	Y	-0-					-0-

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
06	16800	X	10009	-0-	-6791	-0-	217	1	9792	3	Y	-0-					-0-
07	17360	X	9591	-0-	-7769	-0-	220	1	9371	3	Y	-0-					-0-
08	15190	X	8660	-0-	-6530	-0-	203	1	8457	3	Y	-0-					-0-
09	12900	X	7924	-0-	-4976	-0-	171	1	7753	3	Y	-0-					-0-
10	10354	X	8624	-0-	-1730	-0-	198	1	8426	3	Y	-0-					-0-
11	10020	X	7528	-0-	-2492	-0-	182	1	7346	3	Y	-0-					-0-

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
06	1800	N	1317	-0-	-483	-0-	31	1	1286	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	832	-0-	-1028	-0-	17	1	815	3	Y	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	31	1	1218	3	Y	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	28	1	1311	3	Y	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	40	1	1728	3	Y	-0-					-0-
*11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	53	1	1472	3	Y	-0-					-0-

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
06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	862	1	6522	3	Y	-0-					-0-
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	856	1	5648	3	Y	-0-					-0-
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	948	1	7995	3	Y	9					9
							10	9									
09	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	902	1	7665	3	Y	4					13
							4	9									
10	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	922	1	7349	3	Y	2					15
							2	9									
*11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	881	1	6537	3	Y	2					17
							2	9									

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
06	4230	X	4186	-0-	-44	-0-	133	1	4053	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4192	-0-	-179	-0-	101	1	4091	3	Y	-0-					-0-
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	108	1	4350	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3952	-0-	-278	-0-	130	1	3822	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3835	-0-	-505	-0-	134	1	3701	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3890	-0-	-340	-0-	135	1	3755	3	Y	-0-					-0-

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
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	28	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	31	1	889	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	35	1	854	3	Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	34	1	889	3	Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	964	3	Y	-0-					-0-
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	36	1	874	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	30	1	860	3	N	-0-					-0-
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	25	1	874	3	N	-0-					-0-
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	31	1	858	3	N	-0-					-0-
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	28	1	806	3	N	-0-					-0-
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	31	1	859	3	N	-0-					-0-
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	31	1	825	3	N	-0-					-0-

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
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	3	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	32	1	902	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	31	1	992	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	34	1	983	3	N	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	54	1	1652	3	N	-0-					-0-
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	54	1	1490	3	N	-0-					-0-

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
06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	231	1	7218	3	N	-0-					-0-
07	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	268	1	8073	3	N	-0-					-0-
08	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	247	1	7293	3	N	-0-					-0-
09	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	224	1	6951	3	N	-0-					-0-
10	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	226	1	6725	3	N	-0-					-0-
*11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	216	1	6275	3	N	-0-					-0-

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
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	74	1	2207	3	Y	-0-					-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	81	1	2292	3	Y	-0-					-0-
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	81	1	2216	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	68	1	2017	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	74	1	2022	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1973	-0-	-247	-0-	67	1	1906	3	Y	-0-					-0-

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
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	2	N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	51	1	870	2	N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	899	2	N	-0-					-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	134	1	2568	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3045	-0-	45	45	186	1	2859	2	N	-0-					-0-

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
06	1230	N	725	-0-	-505	-0-	35	1	690	2	N	-0-					-0-
07	930	N	723	-0-	-207	-0-	37	1	686	2	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
09	780	N	573	-0-	-207	-0-	32	1	541	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	2	N	-0-					-0-
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	78	1	1207	2	N	-0-					-0-

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
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	100	1	4555	3	Y	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	104	1	4535	3	Y	-0-					-0-
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	110	1	4658	3	Y	-0-					-0-
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	100	1	4638	3	Y	-0-					-0-
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	111	1	4619	3	Y	-0-					-0-
*11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	114	1	4466	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	43	1	1100	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	40	1	1132	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	43	1	1128	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	41	1	1095	3	Y	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	50	1	1195	3	Y	-0-					-0-
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	50	1	1196	3	Y	-0-					-0-

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
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	848	1	4315	3	N	-0-					177
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	844	1	3394	3	N	-0-					177
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	924	1	5325	3	N	-0-					177
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	851	1	4298	3	N	-0-					177
*10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	884	1	4418	3	N	20					197
							22	9									
*11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	751	1	2947	3	N	19	193	1			23
							21	9									

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4085	-0-	-1315	-0-	132	1	3953	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	3906	-0-	-1674	-0-	127	1	3779	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	3714	-0-	-1866	-0-	128	1	3586	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3420	-0-	-1350	-0-	124	1	3296	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3370	-0-	-1187	-0-	123	1	3247	2	N	-0-					-0-
*11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	196	1	4770	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5541	-0-	-519	-0-	172	1	5369	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5415	-0-	-847	-0-	171	1	5244	3	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5313	-0-	-949	-0-	178	1	5135	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5077	-0-	-803	-0-	161	1	4916	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5196	-0-	-539	-0-	173	1	5023	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	4811	-0-	-739	-0-	162	1	4649	3	Y	-0-					-0-

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
06	7380	X	6776	-0-	-604	-0-	233	1	6543	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7013	-0-	-613	-0-	235	1	6778	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6051	-0-	-1389	-0-	205	1	5846	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6618	-0-	-582	-0-	222	1	6396	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6814	-0-	-254	-0-	234	1	6580	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6365	-0-	-415	-0-	217	1	6148	2	N	-0-					-0-

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
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	58	1	1641	2	N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	60	1	1716	2	N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	58	1	1669	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	622	-0-	-1088	-0-	21	1	601	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	53	1	1490	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	53	1	1498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	3745	-0-	-305	-0-	85	1	3660	3	Y	-0-					-0-
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	109	1	4651	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	101	1	4301	3	Y	-0-					-0-
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	99	1	4405	3	Y	-0-					-0-
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	103	1	4288	3	Y	-0-					-0-
*11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	106	1	4168	3	Y	-0-					-0-

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
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	114	1	4859	3	Y	-0-					-0-
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	118	1	4990	3	Y	-0-					-0-
08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	122	1	4956	3	Y	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	164	1	4719	3	Y	-0-					-0-
10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	171	1	4840	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4821	-0-	-9	-0-	172	1	4649	3	Y	-0-					-0-

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
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	84	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	83	1	2390	2	N	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	85	1	2418	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2392	-0-	-8	-0-	80	1	2312	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	85	1	2382	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	80	1	2263	2	N	-0-					-0-

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
06	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	31	1	1403	3	Y	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	41	1	1646	3	Y	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	39	1	1651	3	Y	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	36	1	1632	3	Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	40	1	1650	3	Y	-0-					-0-
*11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	41	1	1646	3	Y	-0-					-0-

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
06	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	30	1	1209	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	32	1	1281	3	Y	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	30	1	1110	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1050	-0-	-180	-0-	21	1	1029	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	24	1	1058	3	Y	-0-					-0-
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	30	1	1110	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	23	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1043	-0-	-662	-0-	26	1	1017	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1014	-0-	-381	-0-	24	1	990	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	11410	-0-	8410	8410	250	1	11160	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	19810	-0-	16710	25120	461	1	19349	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	14639	-0-	11639	36759	361	1	14278	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	181	1	5057	3	Y	-0-					-0-
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	196	1	5417	3	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5084	-0-	-279	-0-	187	1	4897	3	Y	-0-					-0-
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	196	1	5266	3	Y	-0-					-0-
10	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	209	1	5456	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5333	-0-	-97	-0-	198	1	5135	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	6371	-0-	-319	-0-	144	1	6227	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6479	-0-	-341	-0-	150	1	6329	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6424	-0-	-396	-0-	154	1	6270	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6301	-0-	-239	-0-	212	1	6089	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6484	-0-	-274	-0-	228	1	6256	3	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6327	-0-	-33	-0-	225	1	6102	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3070	-0-	-260	-0-	69	1	3001	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	69	1	3044	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	71	1	2991	3	Y	-0-					-0-
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	72	1	3290	3	Y	-0-					-0-
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	72	1	3125	3	Y	-0-					-0-
*11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	74	1	3019	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3787	-0-	-203	-0-	85	1	3702	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3795	-0-	-328	-0-	86	1	3709	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	93	1	3833	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3710	-0-	-250	-0-	85	1	3625	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	88	1	3665	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3719	-0-	-91	-0-	90	1	3629	3	Y	-0-					-0-

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
06	4740	X	4032	-0-	-708	-0-	139	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4172	-0-	-385	-0-	140	1	4032	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4636	-0-	-355	-0-	157	1	4479	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	3878	-0-	-952	-0-	130	1	3748	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4128	-0-	-863	-0-	142	1	3986	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3986	-0-	-514	-0-	136	1	3850	2	N	-0-					-0-

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
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	160	1	6912	3	Y	-0-					-0-
07	7285	X	7276	-0-	-9	-0-	167	1	7109	3	Y	-0-					-0-
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	177	1	7123	3	Y	-0-					-0-
09	7050	X	7041	-0-	-9	-0-	162	1	6879	3	Y	-0-					-0-
10	7285	X	7250	-0-	-35	-0-	172	1	7078	3	Y	-0-					-0-
11	7050	X	6957	-0-	-93	-0-	243	1	6714	3	Y	-0-					-0-

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
06	5280	X	4807	-0-	-473	-0-	165	1	4642	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4949	-0-	-476	-0-	166	1	4783	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5023	-0-	-309	-0-	170	1	4853	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4903	-0-	-257	-0-	165	1	4738	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	5071	-0-	-44	-0-	174	1	4897	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4804	-0-	-56	-0-	164	1	4640	2	N	-0-					-0-

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
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	80	1	2266	3	N	-0-					12
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	86	1	2317	3	N	1					13
							1	9									
08	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	81	1	2191	3	N	-0-					13
09	2340	N	2150	-0-	-190	-0-	74	1	2076	3	N	-0-					13
10	2418	N	2249	-0-	-169	-0-	80	1	2169	3	N	-0-					13
*11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	88	1	2238	3	N	-0-					13

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
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	139	1	3917	2	N	-0-					-0-
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	128	1	3700	2	N	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	128	1	3660	2	N	-0-					-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	117	1	3378	2	N	-0-					-0-
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	125	1	3521	2	N	-0-					-0-
*11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	112	1	3171	2	N	-0-					-0-

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
06	6600	X	6240	-0-	-360	-0-	214	1	6026	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5904	-0-	-761	-0-	198	1	5706	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5815	-0-	-850	-0-	197	1	5618	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5707	-0-	-743	-0-	192	1	5515	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5905	-0-	-667	-0-	203	1	5702	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5528	-0-	-712	-0-	189	1	5339	2	N	-0-					-0-

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
06	4950	X	4070	-0-	-880	-0-	140	1	3930	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4183	-0-	-684	-0-	140	1	4043	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3908	-0-	-618	-0-	132	1	3776	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3949	-0-	-401	-0-	133	1	3816	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4156	-0-	-60	-0-	143	1	4013	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3969	-0-	-111	-0-	135	1	3834	2	N	-0-					-0-

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
06	6090	X	5295	-0-	-795	-0-	182	1	5113	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	3319	-0-	-2385	-0-	111	1	3208	2	N	-0-					-0-
08	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	211	1	9129	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5030	-0-	-490	-0-	169	1	4861	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5132	-0-	-479	-0-	176	1	4956	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	4992	-0-	-1188	-0-	170	1	4822	2	N	-0-					-0-

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
06	5670	X	5599	-0-	-71	-0-	184	1	5415	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	5554	-0-	-305	-0-	184	1	5370	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5422	-0-	-437	-0-	184	1	5238	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5257	-0-	-353	-0-	172	1	5085	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5501	-0-	-296	-0-	191	1	5310	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5300	-0-	-310	-0-	187	1	5113	3	Y	-0-					-0-

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
06	3930	X	3168	-0-	-762	-0-	109	1	3059	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3289	-0-	-648	-0-	110	1	3179	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	113	1	3229	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	117	1	3367	2	N	-0-					-0-
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	132	1	3706	2	N	-0-					-0-
*11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	137	1	3876	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	132	1	3713	2	N	-0-					-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	106	1	3057	2	N	-0-					-0-
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	111	1	3167	2	N	-0-					-0-
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	119	1	3412	2	N	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	125	1	3531	2	N	-0-					-0-
*11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	118	1	3343	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	46	1	1959	2	N	-0-					-0-
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	49	1	2162	2	N	-0-					-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	51	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	48	1	2076	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	75	1	2103	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	46	1	1968	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	165	1	4623	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4556	-0-	-373	-0-	153	1	4403	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4671	-0-	-320	-0-	158	1	4513	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4580	-0-	-250	-0-	154	1	4426	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4806	-0-	-185	-0-	165	1	4641	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4385	-0-	-415	-0-	150	1	4235	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	128	1	4089	3	N	-0-					-0-
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	154	1	4701	3	N	-0-					-0-
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	156	1	4672	3	N	-0-					-0-
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	161	1	4869	3	N	-0-					-0-
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	173	1	5178	3	N	-0-					-0-
*11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	169	1	4840	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

06	4590	X	4372	-0-	-218	-0-	151	1	4221	3	N	-0-					116
07	4743	X	4301	-0-	-442	-0-	150	1	4132	3	N	17					133
							19	9									
08	5177	X	4453	-0-	-724	-0-	159	1	4270	3	N	22					155
							24	9									
09	5010	X	4733	-0-	-277	-0-	169	1	4564	3	N	-0-					155
10	5177	X	4534	-0-	-643	-0-	166	1	4368	3	N	-0-					155
*11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	167	1	4250	3	N	-0-					155

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
06	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	368	1	10932	3	N	-0-			-0-
07	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	511	1	14793	3	N	-0-			-0-
08	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	506	1	14125	3	N	-0-			-0-
09	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	453	1	13189	3	N	-0-			-0-
10	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	466	1	13141	3	N	-0-			-0-
*11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	450	1	12231	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	784	1	2758	2	N	-0-			-0-
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	808	1	2746	2	N	-0-			-0-
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	847	1	3830	2	N	-0-			-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	477	1	2827	2	N	-0-			-0-
*10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	863	1	4238	2	N	-0-			-0-
*11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	770	1	3976	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

06	1830	N	1435	-0-	-395	-0-	48	1	1387	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	51	1	1476	2	N	-0-			-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	64	1	1569	2	N	-0-			-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	62	1	1612	2	N	-0-			-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	64	1	1716	2	N	-0-			-0-
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	66	1	1635	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

06	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	61	1	1699	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	64	1	1723	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1590	-0-	-394	-0-	53	1	1537	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	62	1	1631	2	N	-0-			-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	61	1	1828	2	N	-0-			-0-
*11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	60	1	1755	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	217	1	4772	2	Y	-0-			-0-
07	5146	X	5013	-0-	-133	-0-	179	1	4834	2	Y	-0-			-0-
08	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	176	1	4714	2	Y	-0-			-0-
09	4980	X	4714	-0-	-266	-0-	168	1	4546	2	Y	-0-			-0-
10	5146	X	5013	-0-	-133	-0-	182	1	4831	2	Y	-0-			-0-
11	4980	X	4685	-0-	-295	-0-	170	1	4515	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	108	1	2370	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	90	1	2426	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	91	1	2449	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3028	-0-	28	28	108	1	2920	2	N	-0-			-0-
10	2547	N	2519	-0-	-28	-0-	91	1	2428	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	87	1	2317	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

06	5400	X	5345	-0-	-55	-0-	233	1	5112	2	Y	-0-			-0-
07	5580	X	5530	-0-	-50	-0-	197	1	5333	2	Y	-0-			-0-
08	5549	X	5466	-0-	-83	-0-	197	1	5269	2	Y	-0-			-0-
09	5370	X	5227	-0-	-143	-0-	186	1	5041	2	Y	-0-			-0-
10	5518	X	5279	-0-	-239	-0-	191	1	5088	2	Y	-0-			-0-
11	5340	X	5004	-0-	-336	-0-	182	1	4822	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	125	1	3740	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4070	-0-	-115	-0-	136	1	3934	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3833	-0-	-352	-0-	131	1	3702	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3704	-0-	-346	-0-	127	1	3577	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	126	1	3560	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3459	-0-	-471	-0-	135	1	3324	2	N	-0-					-0-

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
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	41	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	39	1	1133	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	33	1	1248	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	31	1	1168	2	N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	36	1	1261	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	34	1	1106	2	N	-0-					-0-

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
06	1740	N	1184	-0-	-556	-0-	40	1	1144	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	40	1	1193	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	32	1	1161	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	31	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	37	1	1262	2	N	-0-					-0-
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	49	1	1158	2	N	-0-					-0-

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
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	121	1	3716	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	125	1	3813	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3873	-0-	-250	-0-	125	1	3748	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3585	-0-	-405	-0-	121	1	3464	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	123	1	3448	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3600	-0-	-240	-0-	137	1	3463	2	N	-0-					-0-

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
06	3090	X	1949	-0-	-1141	-0-	65	1	1884	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	1689	-0-	-1504	-0-	56	1	1633	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	1391	-0-	-1802	-0-	46	1	1345	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	1524	-0-	-996	-0-	53	1	1471	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1448	-0-	-908	-0-	50	1	1398	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1394	-0-	-556	-0-	55	1	1339	2	N	-0-					-0-

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
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	155	1	4529	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4488	-0-	-348	-0-	149	1	4339	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4735	-0-	-101	-0-	158	1	4577	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4562	-0-	-118	-0-	160	1	4402	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	162	1	4544	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4415	-0-	-265	-0-	173	1	4242	2	N	-0-					-0-

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
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	56	1	1561	2	N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	54	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	53	1	1518	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	49	1	1411	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	52	1	1463	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	47	1	1337	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	131	1	3679	2	N	-0-			-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	130	1	3761	2	N	-0-			-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	137	1	3903	2	N	-0-			-0-
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	133	1	3836	2	N	-0-			-0-
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	135	1	3814	2	N	-0-			-0-
*11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	134	1	3779	2	N	-0-			-0-

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
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	204	1	5738	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	1270	-0-	-1458	-0-	43	1	1227	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	187	1	5372	2	N	-0-			-0-
*10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	196	1	5530	2	N	-0-			-0-
*11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	131	1	3701	2	N	-0-			-0-

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
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	-0-			-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	N	-0-			-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	32	1	917	2	N	-0-			-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-			-0-
10	961	N	872	-0-	-89	-0-	30	1	842	2	N	-0-			-0-
11	930	N	903	-0-	-27	-0-	31	1	872	2	N	-0-			-0-

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
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	153	1	4303	2	N	-0-			-0-
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	167	1	4817	2	N	-0-			-0-
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	168	1	4786	2	N	-0-			-0-
09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	146	1	4197	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	98	1	2767	2	N	-0-			-0-
*11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	108	1	3049	2	N	-0-			-0-

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
06	3480	X	3246	-0-	-234	-0-	115	1	3131	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	129	1	3256	2	N	-0-			-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	105	1	3390	2	N	-0-			-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	110	1	3206	2	N	-0-			-0-
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	103	1	3375	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3000	-0-	-390	-0-	93	1	2907	2	N	-0-			-0-

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
06	7350	X	6435	-0-	-915	-0-	221	1	6214	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	6466	-0-	-1129	-0-	217	1	6249	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	6405	-0-	-1097	-0-	217	1	6188	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	5124	-0-	-1956	-0-	172	1	4952	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6291	-0-	-746	-0-	216	1	6075	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	5663	-0-	-787	-0-	193	1	5470	2	N	-0-			-0-

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
06	5490	X	5367	-0-	-123	-0-	184	1	5183	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5344	-0-	-329	-0-	179	1	5165	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5242	-0-	-586	-0-	177	1	5065	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5123	-0-	-517	-0-	172	1	4951	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5701	-0-	-127	-0-	196	1	5505	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	3217	-0-	-2153	-0-	110	1	3107	2	N	-0-			-0-

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
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	33	1	928	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	976	-0-	-140	-0-	33	1	943	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	33	1	935	2	N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	33	1	961	2	N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	34	1	966	2	N	-0-					-0-
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	33	1	937	2	N	-0-					-0-

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
06	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	449	1	13447	3	N	-0-					-0-
07	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	408	1	11824	3	N	-0-					-0-
08	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	395	1	10932	3	N	-0-					-0-
09	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	336	1	9636	3	N	-0-					-0-
10	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	332	1	9221	3	N	-0-					-0-
*11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	307	1	8282	3	N	-0-					-0-

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
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	89	1	2659	3	N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	65	1	1839	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	59	1	1660	3	N	-0-					-0-
09	2760	N	1656	-0-	-1104	-0-	54	1	1602	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	59	1	1686	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	54	1	1507	3	N	-0-					-0-

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
06	1500	N	1312	-0-	-188	-0-	30	1	1282	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	28	1	1244	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1269	-0-	-281	-0-	43	1	1226	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	26	1	1133	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	43	1	1210	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	41	1	1146	2	N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	525	1	2420	3	Y	8					100
							9	9									
07	3193	X	2813	-0-	-380	-0-	136	1	2666	3	Y	10					110
							11	9									
08	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	112	1	2762	3	Y	-0-					110
09	3090	X	2758	-0-	-332	-0-	132	1	2614	3	Y	11					121
							12	9									
10	3193	X	2939	-0-	-254	-0-	146	1	2779	3	Y	13					134
							14	9									
11	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	139	1	2587	3	Y	10					144
							11	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	199	1	5596	2	N	-0-					-0-
07	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	190	1	5482	2	N	-0-					-0-
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	185	1	5272	2	N	-0-					-0-
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	190	1	5455	2	N	-0-					-0-
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	199	1	5597	2	N	-0-					-0-
*11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	172	1	4862	2	N	-0-					-0-

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
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	31	1	1472	3	N	-0-			-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	26	1	1306	3	N	-0-			-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	33	1	1498	3	N	-0-			-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	28	1	1296	3	N	-0-			-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	32	1	1269	3	N	-0-			-0-
*11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	34	1	1389	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

06	1140	N	984	-0-	-156	-0-	23	1	961	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	26	1	1087	3	N	-0-			-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1153	3	N	-0-			-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	27	1	1108	3	N	-0-			-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	3	N	-0-			-0-
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

06	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	66	1	1852	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	75	1	2163	2	N	-0-			-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	73	1	2073	2	N	-0-			-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	76	1	2191	2	N	-0-			-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	81	1	2275	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	69	1	1952	2	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	59	1	1598	3	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	39	1	1050	3	Y	-0-			-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	93	1	2494	3	Y	-0-			-0-
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	89	1	2333	3	Y	-0-			-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	58	1	1501	3	Y	-0-			-0-
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	52	1	1275	3	Y	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

06	690	N	656	-0-	-34	-0-	22	1	634	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	24	1	624	3	Y	-0-			-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	23	1	649	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	21	1	624	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	22	1	607	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	506	-0-	-154	-0-	16	1	490	3	Y	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

06	4650	X	4562	-0-	-88	-0-	157	1	4405	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4518	-0-	-287	-0-	151	1	4367	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	152	1	4338	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	145	1	4166	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	3492	-0-	-1313	-0-	120	1	3372	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	2816	-0-	-1744	-0-	96	1	2720	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	185	1	5199	2	Y	-0-			-0-
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	210	1	6062	2	Y	-0-			-0-
08	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	206	1	5875	2	Y	-0-			-0-
09	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	192	1	5534	2	Y	-0-			-0-
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	203	1	5726	2	Y	-0-			-0-
*11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	163	1	4618	2	Y	-0-			-0-

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 #: 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
06	3000	N	4178	-0-	1178	2718	144	1	4034	2	N	-0-			-0-
07	6959	X	4241	-0-	-2718	-0-	142	1	4099	2	N	-0-			-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	141	1	4030	2	N	-0-			-0-
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	134	1	3847	2	N	-0-			-0-
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	140	1	3949	2	N	-0-			-0-
*11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	137	1	3865	2	N	-0-			-0-

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
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	31	1	1517	3	N	-0-			-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	34	1	1545	3	N	-0-			-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	40	1	1800	3	N	-0-			-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	43	1	1913	3	N	-0-			-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	48	1	1991	3	N	-0-			-0-
*11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	42	1	1780	3	N	-0-			-0-

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
06	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	31	1	1303	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	34	1	1351	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	32	1	1336	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	28	1	1191	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	31	1	1180	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	33	1	1233	3	N	-0-			-0-

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
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	81	1	2275	2	N	-0-			-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	85	1	2453	2	N	-0-			-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	83	1	2375	2	N	-0-			-0-
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	90	1	2575	2	N	-0-			-0-
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	91	1	2570	2	N	-0-			-0-
*11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	78	1	2202	2	N	-0-			-0-

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
06	2220	N	2071	-0-	-149	-0-	71	1	2000	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2035	-0-	-290	-0-	68	1	1967	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	67	1	1923	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	68	1	1956	2	N	-0-			-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	2079	2	N	-0-			-0-
*11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	71	1	2015	2	N	-0-			-0-

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
06	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	51	1	1464	3	N	-0-			2
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	56	1	1631	3	N	-0-			2
08	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	51	1	1402	3	N	-0-			2
09	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	42	1	1277	3	N	-0-			2
10	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	45	1	1337	3	N	-0-			2
11	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	45	1	1246	3	N	-0-			2

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
06	5550	X	4882	-0-	-668	-0-	149	1	4733	3	N	-0-			-0-
07	5704	X	5393	-0-	-311	-0-	171	1	5222	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	5154	-0-	-550	-0-	171	1	4983	3	N	-0-			-0-
09	5520	X	4951	-0-	-569	-0-	161	1	4790	3	N	-0-			-0-
10	5394	X	4319	-0-	-1075	-0-	143	1	4176	3	N	-0-			-0-
11	5220	X	4615	-0-	-605	-0-	159	1	4456	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4214	-0-	-46	-0-	92	1	4122	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	101	1	4280	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4399	-0-	-3	-0-	107	1	4292	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3969	-0-	-291	-0-	92	1	3877	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4260	-0-	-111	-0-	102	1	4158	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3966	-0-	-294	-0-	142	1	3824	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	37	1	1533	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	34	1	1460	3	Y	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	38	1	1517	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	35	1	1460	3	Y	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	39	1	1560	3	Y	-0-					-0-
*11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	39	1	1504	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2764	-0-	-476	-0-	62	1	2702	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	67	1	2733	3	Y	-0-					-0-
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	85	1	3391	3	Y	-0-					-0-
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	93	1	4033	3	Y	-0-					-0-
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	149	1	4140	3	Y	-0-					-0-
*11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	145	1	4003	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

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

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
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	121	1	3926	3	N	-0-					-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	123	1	3805	3	N	-0-					-0-
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	127	1	3689	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3673	-0-	-377	-0-	113	1	3560	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	122	1	3608	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3437	-0-	-613	-0-	116	1	3321	3	N	-0-					-0-

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
06	10320	X	8667	-0-	-1653	-0-	279	1	8388	3	Y	-0-					-0-
07	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	328	1	9531	3	Y	-0-					-0-
08	9796	X	8890	-0-	-906	-0-	307	1	8583	3	Y	-0-					-0-
09	8820	X	1885	-0-	-6935	-0-	62	1	1823	3	Y	-0-					-0-
*10	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	557	1	15028	3	Y	-0-					-0-
*11	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	528	1	13991	3	Y	-0-					-0-

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
06	7170	X	6576	-0-	-594	-0-	226	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6693	-0-	-716	-0-	150	1	6543	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6665	-0-	-744	-0-	225	1	6440	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6521	-0-	-559	-0-	219	1	6302	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6550	-0-	-611	-0-	225	1	6325	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6202	-0-	-368	-0-	212	1	5990	2	N	-0-					-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
06	5400	X	5133	-0-	-267	-0-	176	1	4957	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5278	-0-	-395	-0-	118	1	5160	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5070	-0-	-603	-0-	172	1	4898	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4917	-0-	-573	-0-	165	1	4752	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	178	1	5006	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4805	-0-	-325	-0-	164	1	4641	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

06	3660	X	3163	-0-	-497	-0-	109	1	3054	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3196	-0-	-586	-0-	107	1	3089	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3060	-0-	-722	-0-	104	1	2956	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	102	1	2944	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	116	1	3267	2	N	-0-					-0-
*11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	109	1	3087	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

06	3000	N	11530	-0-	8530	16534	396	1	11134	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	9579	-0-	6479	23013	321	1	9258	2	N	-0-					-0-
08	31254	X	8241	-0-	-23013	-0-	279	1	7962	2	N	-0-					-0-
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	242	1	6948	2	N	-0-					-0-
10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	236	1	6651	2	N	-0-					-0-
*11	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	210	1	5950	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

06	3000	N	4189	-0-	1189	1683	144	1	4045	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4575	-0-	1475	3158	153	1	4422	2	N	-0-					-0-
08	7623	X	4465	-0-	-3158	-0-	151	1	4314	2	N	-0-					-0-
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	143	1	4116	2	N	-0-					-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	150	1	4233	2	N	-0-					-0-
*11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	139	1	3948	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	107	1	3018	2	N	-0-					-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	107	1	3083	2	N	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	106	1	3015	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2827	-0-	-143	-0-	95	1	2732	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	101	1	2830	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2939	-0-	-31	-0-	100	1	2839	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

06	9000	X	8159	-0-	-841	-0-	280	1	7879	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8287	-0-	-765	-0-	278	1	8009	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7984	-0-	-1006	-0-	270	1	7714	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7569	-0-	-771	-0-	254	1	7315	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	7825	-0-	-793	-0-	268	1	7557	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7619	-0-	-541	-0-	260	1	7359	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	23	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	26	1	1110	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	30	1	1119	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	22	1	1085	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	24	1	1115	3	N	-0-					-0-
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	25	1	1093	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	45	1	1852	3	Y	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	43	1	1870	3	Y	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	45	1	1861	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	43	1	1877	3	Y	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	47	1	1928	3	Y	-0-					-0-
*11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	48	1	1854	3	Y	-0-					-0-

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
06	1920	N	1616	-0-	-304	-0-	37	1	1579	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1661	-0-	-354	-0-	41	1	1620	3	Y	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	45	1	1826	3	Y	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	42	1	1824	3	Y	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	47	1	1928	3	Y	-0-					-0-
*11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	67	1	1813	3	Y	-0-					-0-

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
06	5010	X	4194	-0-	-816	-0-	128	1	4066	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	131	1	4016	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	142	1	4170	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4060	-0-	-320	-0-	127	1	3933	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	4294	-0-	-46	-0-	143	1	4151	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	138	1	3965	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	952	-0-	-128	-0-	35	1	917	3	Y	-0-					8
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	54	1	1394	3	Y	-0-					8
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	71	1	1772	3	Y	2					10
							2	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	61	1	1674	3	Y	-0-					10
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	3	Y	-0-					10
*11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	72	1	1735	3	Y	2					12
							2	9									

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

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

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
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	170	1	7252	2	N	-0-					-0-
07	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	332	1	14503	2	N	-0-					-0-
08	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	323	1	13976	2	N	-0-					-0-
09	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	294	1	12845	2	N	-0-					-0-
*10	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	310	1	13257	2	N	-0-					-0-
*11	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	287	1	12324	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

06	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	72	1	2016	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1467	-0-	-765	-0-	49	1	1418	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1396	-0-	-774	-0-	47	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1344	-0-	-756	-0-	45	1	1299	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	49	1	1376	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	46	1	1299	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	71	1	3239	3	N	-0-					-0-
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	69	1	3037	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	62	1	2551	3	N	-0-					-0-
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	72	1	3209	3	N	-0-					-0-
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	79	1	3229	3	N	-0-					-0-
*11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	81	1	3159	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

06	3840	X	3692	-0-	-148	-0-	84	1	3608	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	86	1	3720	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3764	-0-	-173	-0-	93	1	3671	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	85	1	3552	3	N	-0-					-0-
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	94	1	3777	3	N	-0-					-0-
*11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	97	1	3675	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	92	1	4114	3	Y	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	101	1	4224	3	Y	-0-					-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	107	1	4236	3	Y	-0-					-0-
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	97	1	4089	3	Y	-0-					-0-
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	149	1	4131	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	4018	-0-	-62	-0-	143	1	3875	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	271	1	7615	2	N	-0-					-0-
07	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	264	1	7598	2	N	-0-					-0-
08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	269	1	7682	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	7193	-0-	-157	-0-	242	1	6951	2	N	-0-					-0-
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	261	1	7338	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6657	-0-	-693	-0-	227	1	6430	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	178	1	5189	2	N	-0-					-0-
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	181	1	5295	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4942	-0-	-297	-0-	165	1	4777	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4185	-0-	-1185	-0-	147	1	4038	2	N	-0-					-0-
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	221	1	6187	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4919	-0-	-451	-0-	193	1	4726	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	86	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	87	1	2555	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	80	1	2306	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2019	-0-	-531	-0-	71	1	1948	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3597	-0-	497	497	124	1	3473	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2795	-0-	-205	292	109	1	2686	2	N	-0-					-0-

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
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1803	1	2193	3	N	-0-					13
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	1722	1	2993	3	N	-0-					13
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	1727	1	2851	3	N	-0-					13
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	1553	1	2587	3	N	-0-					13
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	1802	1	2849	3	N	-0-					13
*11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	1384	1	2689	3	N	-0-					13

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
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	56	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	57	1	1667	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	52	1	1506	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	46	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	95	1	2678	2	N	-0-					-0-
*11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	92	1	2249	2	N	-0-					-0-

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
06	3630	X	3225	-0-	-405	-0-	106	1	3119	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3341	-0-	-410	-0-	106	1	3235	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3395	-0-	-356	-0-	120	1	3275	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	112	1	3083	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	127	1	3309	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	123	1	3003	2	N	-0-					-0-

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
06	4800	X	4772	-0-	-28	-0-	158	1	4614	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4894	-0-	-66	-0-	158	1	4736	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4676	-0-	-284	-0-	154	1	4522	2	N	-0-					-0-
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	168	1	4607	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4762	-0-	-167	-0-	158	1	4604	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4304	-0-	-466	-0-	169	1	4135	2	N	-0-					-0-

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
06	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	382	1	12071	3	N	-0-					-0-
07	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	385	1	11792	3	N	-0-					-0-
08	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	368	1	11110	3	N	-0-					-0-
09	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	323	1	10221	3	N	-0-					-0-
10	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	341	1	10237	3	N	-0-					-0-
*11	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	326	1	9590	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	89	1	2382	2	N	-0-			-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	96	1	2495	2	N	-0-			-0-
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	93	1	2446	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	81	1	2165	2	N	-0-			-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	89	1	2330	2	N	-0-			-0-
11	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	86	1	2125	2	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1163	2	N	-0-			-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	40	1	1178	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	32	1	1196	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	30	1	1090	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	33	1	1153	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	45	1	1106	2	N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

06	8940	X	5892	-0-	-3048	-0-	197	1	5695	3	Y	-0-			-0-
07	9238	X	5807	-0-	-3431	-0-	198	1	5609	3	Y	-0-			-0-
08	9238	X	7180	-0-	-2058	-0-	254	1	6926	3	Y	-0-			-0-
09	7020	X	5738	-0-	-1282	-0-	197	1	5541	3	Y	-0-			-0-
10	7254	X	5978	-0-	-1276	-0-	212	1	5766	3	Y	-0-			-0-
11	6960	X	5717	-0-	-1243	-0-	207	1	5510	3	Y	-0-			-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

06	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	67	1	1815	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	75	1	1891	2	N	-0-			-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	58	1	1868	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	60	1	1747	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	58	1	1882	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	58	1	1792	2	N	-0-			-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

06	11130	X	9610	-0-	-1520	-0-	330	1	9280	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	9598	-0-	-1717	-0-	322	1	9276	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	9318	-0-	-1656	-0-	315	1	9003	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	8734	-0-	-1736	-0-	293	1	8441	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	9004	-0-	-1381	-0-	309	1	8695	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	8431	-0-	-1169	-0-	288	1	8143	2	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

06	1290	N	988	-0-	-302	-0-	30	1	958	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	891	-0-	-225	-0-	25	1	866	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	857	-0-	-228	-0-	30	1	827	3	N	-0-			-0-
09	990	N	737	-0-	-253	-0-	21	1	716	3	N	-0-			-0-
10	899	N	816	-0-	-83	-0-	29	1	787	3	N	-0-			-0-
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	31	1	804	3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	187	1	6002	3	N	-0-			-0-
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	196	1	6010	3	N	-0-			-0-
08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	194	1	5776	3	N	-0-			-0-
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	174	1	5411	3	N	-0-			-0-
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	195	1	5801	3	N	-0-			-0-
*11	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	184	1	5340	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	163 141	1 9	6610	3	N	128	176	1			76
07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	170 150	1 9	6670	3	N	136					212
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	193 127	1 9	7074	3	N	115	179	1			148
09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	235 54	1 9	6248	3	N	49	158	1			39
10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	251 132	1 9	6483	3	N	120					159
*11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	262 116	1 9	6593	3	N	105	177	1			87

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

06	210	N	193	-0-	-17	-0-	7	1	186	2	N	-0-					-0-
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
08	217	N	93	-0-	-124	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

06	5100	X	5007	-0-	-93	-0-	172	1	4835	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5210	-0-	-91	-0-	175	1	5035	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5252	-0-	-49	-0-	178	1	5074	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4969	-0-	-161	-0-	167	1	4802	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5056	-0-	-245	-0-	173	1	4883	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4805	-0-	-265	-0-	164	1	4641	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

06	840	N	681	-0-	-159	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-
07	806	N	710	-0-	-96	-0-	24	1	686	2	N	-0-					-0-
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	24	1	672	2	N	-0-					-0-
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	21	1	611	2	N	-0-					-0-
10	713	N	458	-0-	-255	-0-	16	1	442	2	N	-0-					-0-
11	660	N	367	-0-	-293	-0-	13	1	354	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

06	930	N	775	-0-	-155	-0-	16	1	759	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	908	-0-	-84	-0-	24	1	884	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	24	1	884	3	Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	21	1	830	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	23	1	854	3	Y	-0-					-0-
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	24	1	854	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

06	4260	X	3712	-0-	-548	-0-	123	1	3589	2	N	-0-					-0-
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	167	1	4880	2	N	-0-					-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	154	1	4443	2	N	-0-					-0-
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	156	1	4295	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4644	-0-	-409	-0-	160	1	4484	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4509	-0-	-381	-0-	177	1	4332	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 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
06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	271	1	7917	2	N	-0-			-0-
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	272	1	7970	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	7110	-0-	-1105	-0-	238	1	6872	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	6882	-0-	-1068	-0-	241	1	6641	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	7184	-0-	-1031	-0-	247	1	6937	2	N	-0-			-0-
11	7950	X	6969	-0-	-981	-0-	274	1	6695	2	N	-0-			-0-

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
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	139	1	4056	2	N	-0-			-0-
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	142	1	4140	2	N	-0-			-0-
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	129	1	3732	2	N	-0-			-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	115	1	3160	2	N	-0-			-0-
10	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	228	1	6414	2	N	-0-			-0-
*11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	211	1	5186	2	N	-0-			-0-

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
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	62	1	1864	2	N	-0-			-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	59	1	1599	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1483	-0-	-315	-0-	54	1	1429	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1293	-0-	-627	-0-	45	1	1248	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	49	1	1360	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1161	-0-	-279	-0-	49	1	1112	2	N	-0-			-0-

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
*02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-			-0-
*03	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	641	1	1450	2	N	-0-			-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	174	1	478	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	30	-0-	-1830	-0-	30	1			N	-0-			-0-
06	2340	N	1	-0-	-2339	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	8310	X	7903	-0-	-407	-0-	262	1	7641	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	8249	-0-	-90	-0-	273	1	7976	2	N	-0-			-0-
08	7843	X	7365	-0-	-478	-0-	246	1	7119	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	7128	-0-	-762	-0-	250	1	6878	2	N	-0-			-0-
10	8246	X	7442	-0-	-804	-0-	255	1	7187	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	7221	-0-	-759	-0-	284	1	6937	2	N	-0-			-0-

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
06	7770	X	7294	-0-	-476	-0-	318	1	6976	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7528	-0-	-501	-0-	269	1	7259	2	N	-0-			-0-
08	7719	X	7320	-0-	-399	-0-	263	1	7057	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	6994	-0-	-446	-0-	249	1	6745	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	7219	-0-	-314	-0-	262	1	6957	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	6879	-0-	-411	-0-	250	1	6629	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	510	N	353	-0-	-157	-0-	148	1	205	3	N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					44
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	253	1	59	3	N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

06	7170	X	6349	-0-	-821	-0-	195	1	6154	3	N	-0-					-0-
07	7161	X	5915	-0-	-1246	-0-	187	1	5728	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6211	-0-	-733	-0-	208	1	6003	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	6036	-0-	-624	-0-	194	1	5842	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6156	-0-	-602	-0-	203	1	5953	3	N	-0-					-0-
11	6360	X	5910	-0-	-450	-0-	200	1	5710	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

06	0	W	1165	-0-	1165	2526	1162	3	3	9	Y	3					25
07	0	W	1152	-0-	1152	3678	16	1	1136	3	Y	-0-					25
08	0	W	1155	-0-	1155	4833	29	1	1114	3	Y	11	36	1			-0-
							12	9									
09	3000	N	1231	-0-	-1769	3064	31	1	1197	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3100	N	1142	-0-	-1958	1106	43	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*11	2211	N	1105	-0-	-1106	-0-	42	1	1062	3	Y	1					1
							1	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

06	3000	N	14790	-0-	11790	25548	339	1	14451	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	12986	-0-	9886	35434	290	1	12696	2	N	-0-					-0-
08	47178	X	11744	-0-	-35434	-0-	265	1	11479	2	N	-0-					-0-
09	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	232	1	10126	2	N	-0-					-0-
10	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	229	1	9765	2	N	-0-					-0-
*11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	206	1	8859	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

06	3000	N	7602	-0-	4602	10222	163	1	7439	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	7283	-0-	4183	14405	163	1	7120	3	N	-0-					-0-
08	20929	X	6524	-0-	-14405	-0-	150	1	6374	3	N	-0-					-0-
09	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	136	1	6238	3	N	-0-					-0-
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	152	1	6469	3	N	-0-					-0-
*11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	123	1	4881	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

06	2910	N	2866	-0-	-44	-0-	63	1	2803	3	N	-0-					-0-
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	68	1	2820	3	N	-0-					-0-
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	63	1	2673	3	N	-0-					-0-
09	2880	N	2421	-0-	-459	-0-	51	1	2370	3	N	-0-					-0-
10	2883	N	2633	-0-	-250	-0-	63	1	2570	3	N	-0-					-0-
11	2640	N	2141	-0-	-499	-0-	50	1	2091	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	62	1	2734	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	60	1	2746	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	70	1	2878	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2867	-0-	-103	-0-	63	1	2804	3	N	-0-					-0-
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	71	1	2929	3	N	-0-					-0-
*11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	67	1	2837	3	N	-0-					-0-

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
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	39	1	1864	3	N	-0-					-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	43	1	1898	3	N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	47	1	1957	3	N	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	43	1	1853	3	N	-0-					-0-
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	49	1	2085	3	N	-0-					-0-
*11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	50	1	2027	3	N	-0-					-0-

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
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

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
06	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	77	1	3220	3	Y	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	84	1	3494	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3247	-0-	-287	-0-	83	1	3164	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3121	-0-	-209	-0-	70	1	3051	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3351	-0-	-214	-0-	84	1	3267	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	80	1	3111	3	Y	-0-					-0-

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
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	772	2	N	-0-					-0-
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	27	1	789	2	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	785	2	N	-0-					-0-
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	25	1	727	2	N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	27	1	765	2	N	-0-					-0-
11	780	N	741	-0-	-39	-0-	25	1	716	2	N	-0-					-0-

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
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	109	1	3051	2	N	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	122	1	3522	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3736	-0-	636	636	126	1	3610	2	N	-0-					-0-
09	3806	X	3170	-0-	-636	-0-	107	1	3063	2	N	-0-					-0-
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	110	1	3090	2	N	-0-					-0-
*11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	110	1	3104	2	N	-0-					-0-

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
06	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	287	1	8053	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	8415	-0-	-48	-0-	282	1	8133	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8290	-0-	-173	-0-	280	1	8010	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7825	-0-	-365	-0-	263	1	7562	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8140	-0-	-323	-0-	279	1	7861	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7593	-0-	-597	-0-	259	1	7334	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	62	1	1743	2	N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1782	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1742	-0-	-304	-0-	59	1	1683	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	58	1	1663	2	N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	63	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	57	1	1620	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	14533	-0-	11533	32377	499	1	14034	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	12347	-0-	9247	41624	414	1	11933	2	N	-0-					-0-
08	52798	X	11174	-0-	-41624	-0-	378	1	10796	2	N	-0-					-0-
09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	326	1	9372	2	N	-0-					-0-
10	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	312	1	8778	2	N	-0-					-0-
*11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	276	1	7802	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	7222	-0-	4222	4222	248	1	6974	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	11392	-0-	8292	12514	382	1	11010	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	9645	-0-	6545	19059	326	1	9319	2	N	-0-					-0-
09	27133	X	8074	-0-	-19059	-0-	271	1	7803	2	N	-0-					-0-
10	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	292	1	8234	2	N	-0-					-0-
*11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	260	1	7368	2	N	-0-					-0-

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
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	124	1	3470	2	N	-0-					-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	124	1	3577	2	N	-0-					-0-
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	124	1	3538	2	N	-0-					-0-
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	123	1	3535	2	N	-0-					-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	131	1	3679	2	N	-0-					-0-
*11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	122	1	3445	2	N	-0-					-0-

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
06	600	N	433	-0-	-167	-0-	15	1	418	2	N	-0-					-0-
07	744	N	572	-0-	-172	-0-	19	1	553	2	N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	23	1	660	2	N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	22	1	637	2	N	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	19	1	531	2	N	-0-					-0-
11	660	N	503	-0-	-157	-0-	17	1	486	2	N	-0-					-0-

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
06	2550	N	2457	-0-	-93	-0-	81	1	2376	3	N	-0-					-0-
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	97	1	2717	3	N	-0-					-0-
08	2976	N	2166	-0-	-810	-0-	74	1	2092	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	1833	-0-	-627	-0-	62	1	1771	3	N	-0-					-0-
10	2821	N	1836	-0-	-985	-0-	60	1	1776	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	1731	-0-	-369	-0-	60	1	1671	3	N	-0-					-0-

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
06	9870	X	7875	-0-	-1995	-0-	251	1	7624	3	Y	-0-					-0-
07	10199	X	7205	-0-	-2994	-0-	240	1	6965	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	5598	-0-	-4601	-0-	192	1	5406	3	Y	-0-					-0-
09	9660	X	5794	-0-	-3866	-0-	193	1	5601	3	Y	-0-					-0-
10	8711	X	5463	-0-	-3248	-0-	185	1	5278	3	Y	-0-					-0-
11	7890	X	5182	-0-	-2708	-0-	181	1	5001	3	Y	-0-					-0-

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
06	3597	X	3212	-0-	-385	-0-	110	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	119	1	3429	2	N	-0-					-0-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	122	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	107	1	3065	2	N	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	116	1	3272	2	N	-0-					-0-
*11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	117	1	3324	2	N	-0-					-0-

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
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	47	1	2139	3	N	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	51	1	2291	3	N	-0-					-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	55	1	2321	3	N	-0-					-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	51	1	2328	3	N	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	56	1	2409	3	N	-0-					-0-
*11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	58	1	2288	3	N	-0-					-0-

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
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	167	1	5376	3	N	-0-					-0-
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	157	1	4942	3	N	-0-					-0-
08	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	164	1	4881	3	N	-0-					-0-
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	148	1	4700	3	N	-0-					-0-
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	159	1	4738	3	N	-0-					-0-
*11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	139	1	4092	3	N	-0-					-0-

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
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	210	1	6520	3	Y	-0-					-0-
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	220	1	6646	3	Y	-0-					-0-
08	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	224	1	6583	3	Y	-0-					-0-
09	6510	X	6153	-0-	-357	-0-	196	1	5957	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	5434	-0-	-1293	-0-	180	1	5254	3	Y	-0-					-0-
11	6510	X	4095	-0-	-2415	-0-	138	1	3957	3	Y	-0-					-0-

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
06	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	300	1	8445	2	N	-0-					-0-
07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	295	1	8510	2	N	-0-					-0-
08	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	293	1	8360	2	N	-0-					-0-
09	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	281	1	8082	2	N	-0-					-0-
10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	288	1	8110	2	N	-0-					-0-
*11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	288	1	8151	2	N	-0-					-0-

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
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	23	1	621	3	N	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	25	1	651	3	N	-0-					-0-
08	651	N	458	-0-	-193	-0-	15	1	443	3	N	-0-					-0-
09	630	N	485	-0-	-145	-0-	15	1	470	3	N	-0-					-0-
10	682	N	561	-0-	-121	-0-	16	1	545	3	N	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	529	3	N	-0-					-0-

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
06	6810	X	4886	-0-	-1924	-0-	167	1	4719	3	Y	-0-					3
07	7037	X	5439	-0-	-1598	-0-	189	1	5250	3	Y	-0-					3
08	6975	X	6057	-0-	-918	-0-	216	1	5834	3	Y	6					9
							7	9									
09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	211	1	5940	3	Y	-0-					9
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	211	1	5702	3	Y	-0-					9
*11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	222	1	5895	3	Y	-0-					9

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
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	90	1	2532	2	N	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	85	1	2455	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3179	-0-	79	79	108	1	3071	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3297	-0-	297	376	111	1	3186	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3478	-0-	378	754	119	1	3359	2	N	-0-					-0-
*11	4072	X	3318	-0-	-754	-0-	113	1	3205	2	N	-0-					-0-

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
06	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	378	1	17043	3	N	-0-					-0-
07	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	364	1	15801	3	N	-0-					-0-
08	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	351	1	14468	3	N	-0-					-0-
09	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	306	1	13442	3	N	-0-					-0-
10	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	457	1	13207	3	N	-0-					-0-
*11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	429	1	12148	3	N	-0-					-0-

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
06	3660	X	3390	-0-	-270	-0-	110	1	3280	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3519	-0-	-263	-0-	119	1	3400	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3330	-0-	-452	-0-	116	1	3214	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3464	-0-	-76	-0-	117	1	3347	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	126	1	3403	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3418	-0-	-2	-0-	120	1	3298	3	Y	-0-					-0-

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
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	77	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	75	1	2157	2	N	-0-					-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	79	1	2244	2	N	-0-					-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	76	1	2187	2	N	-0-					-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	77	1	2173	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	73	1	2063	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 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
06	7770	X	7502	-0-	-268	-0-	258	1	7244	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7642	-0-	-387	-0-	256	1	7386	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7549	-0-	-387	-0-	255	1	7294	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7239	-0-	-441	-0-	243	1	6996	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7412	-0-	-524	-0-	254	1	7158	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	7056	-0-	-444	-0-	241	1	6815	2	N	-0-					-0-

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
06	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	129	1	3612	2	N	-0-					-0-
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	135	1	3902	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3605	-0-	-239	-0-	122	1	3483	2	N	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	134	1	3866	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3776	-0-	-254	-0-	130	1	3646	2	N	-0-					-0-
*11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	136	1	3848	2	N	-0-					-0-

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
06	5760	X	4876	-0-	-884	-0-	108	1	4768	3	Y	-0-					-0-
07	5673	X	5135	-0-	-538	-0-	119	1	5016	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5447	-0-	-195	-0-	131	1	5316	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4700	-0-	-640	-0-	106	1	4594	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5279	-0-	-53	-0-	126	1	5153	3	Y	-0-					-0-
11	5280	X	5042	-0-	-238	-0-	122	1	4920	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3660	X	3090	-0-	-570	-0-	69	1	3021	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	75	1	3107	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	71	1	3025	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	2885	-0-	-325	-0-	63	1	2822	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	70	1	2860	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2703	-0-	-387	-0-	91	1	2612	3	N	-0-					-0-

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
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	88	1	2493	3	Y	-0-					-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	88	1	2543	3	Y	-0-					-0-
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	94	1	2537	3	Y	-0-					-0-
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	83	1	2440	3	Y	-0-					-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	89	1	2466	3	Y	-0-					-0-
*11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	90	1	2401	3	Y	-0-					-0-

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
06	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	417	1	12928	3	N	-0-					-0-
07	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	454	1	13596	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	13211	-0-	-429	-0-	439	1	12772	3	N	-0-					-0-
09	13200	X	12303	-0-	-897	-0-	395	1	11908	3	N	-0-					-0-
10	13640	X	11144	-0-	-2496	-0-	368	1	10776	3	N	-0-					-0-
11	13200	X	10237	-0-	-2963	-0-	351	1	9886	3	N	-0-					-0-

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
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	170	1	4765	2	N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	167	1	4822	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4855	-0-	-353	-0-	164	1	4691	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4765	-0-	-275	-0-	160	1	4605	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4822	-0-	-386	-0-	165	1	4657	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4573	-0-	-377	-0-	156	1	4417	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	5100	X	4819	-0-	-281	-0-	166	1	4653	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5083	-0-	-187	-0-	170	1	4913	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5106	-0-	-164	-0-	173	1	4933	2	N	-0-					-0-
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	172	1	4934	2	N	-0-					-0-
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	182	1	5114	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4929	-0-	-21	-0-	168	1	4761	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

06	8700	X	6639	-0-	-2061	-0-	228	1	6411	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	6612	-0-	-1541	-0-	222	1	6390	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	6293	-0-	-1333	-0-	213	1	6080	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5480	-0-	-1900	-0-	184	1	5296	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6919	-0-	-707	-0-	237	1	6682	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5597	-0-	-1033	-0-	191	1	5406	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	202	1	5677	2	N	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	200	1	5762	2	N	-0-					-0-
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	226	1	6451	2	N	-0-					-0-
09	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	192	1	5531	2	N	-0-					-0-
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	191	1	5371	2	N	-0-					-0-
*11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	185	1	5226	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	180	1	5049	2	N	-0-					-0-
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	167	1	4814	2	N	-0-					-0-
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	167	1	4758	2	N	-0-					-0-
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	151	1	4344	2	N	-0-					-0-
10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	182	1	5117	2	N	-0-					-0-
*11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	165	1	4679	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

06	2400	N	1287	-0-	-1113	-0-	44	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	16463	-0-	13363	13363	552	1	15911	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	12556	-0-	9456	22819	425	1	12131	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	11323	-0-	8323	31142	380	1	10943	2	N	-0-					-0-
10	40915	X	9773	-0-	-31142	-0-	335	1	9438	2	N	-0-					-0-
*11	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	293	1	8289	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	146	1	6237	2	N	-0-					-0-
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	146	1	6371	2	N	-0-					-0-
08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	144	1	6246	2	N	-0-					-0-
09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	136	1	5947	2	N	-0-					-0-
10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	218	1	6130	2	N	-0-					-0-
*11	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	209	1	5915	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	133	1	5681	2	N	-0-					-0-
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	131	1	5738	2	N	-0-					-0-
08	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	130	1	5620	2	N	-0-					-0-
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	123	1	5371	2	N	-0-					-0-
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	197	1	5552	2	N	-0-					-0-
*11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	185	1	5235	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540	X	8340	-0-	-1200	-0-	287	1	8053	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8338	-0-	-931	-0-	279	1	8059	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8039	-0-	-1230	-0-	272	1	7767	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7629	-0-	-1341	-0-	256	1	7373	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7702	-0-	-1257	-0-	264	1	7438	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	7256	-0-	-1084	-0-	248	1	7008	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	7995	-0-	4995	14035	275	1	7720	2	N	-0-					-0-
07	21300	X	7265	-0-	-14035	-0-	244	1	7021	2	N	-0-					-0-
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	229	1	6540	2	N	-0-					-0-
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	200	1	5750	2	N	-0-					-0-
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	201	1	5646	2	N	-0-					-0-
*11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	180	1	5094	2	N	-0-					-0-

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
06	46203	X	11819	-0-	-34384	-0-	406	1	11413	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	378	1	10906	2	N	-0-					-0-
08	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	362	1	10348	2	N	-0-					-0-
09	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	331	1	9534	2	N	-0-					-0-
10	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	338	1	9525	2	N	-0-					-0-
*11	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	316	1	8934	2	N	-0-					-0-

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
06	6270	X	5965	-0-	-305	-0-	205	1	5760	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6144	-0-	-304	-0-	206	1	5938	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6158	-0-	-290	-0-	208	1	5950	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5944	-0-	-296	-0-	200	1	5744	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6038	-0-	-379	-0-	207	1	5831	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5627	-0-	-343	-0-	192	1	5435	2	N	-0-					-0-

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
06	5010	X	5005	-0-	-5	-0-	172	1	4833	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5153	-0-	-24	-0-	173	1	4980	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	5126	-0-	-51	-0-	173	1	4953	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4995	-0-	-15	-0-	168	1	4827	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	5005	-0-	-172	-0-	172	1	4833	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4687	-0-	-323	-0-	160	1	4527	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

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

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	7524	-0-	-756	-0-	259	1	7265	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7510	-0-	-1046	-0-	252	1	7258	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7506	-0-	-802	-0-	254	1	7252	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7381	-0-	-659	-0-	248	1	7133	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7890	-0-	-139	-0-	271	1	7619	2	N	-0-					-0-
*11	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	260	1	7367	2	N	-0-					-0-

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
06	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	55	1	1548	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	52	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	51	1	1448	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	50	1	1434	2	N	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	53	1	1498	2	N	-0-					-0-
*11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	2	N	-0-					-0-

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
06	6480	X	6332	-0-	-148	-0-	206	1	6126	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6266	-0-	-430	-0-	214	1	6052	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6381	-0-	-315	-0-	225	1	6156	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	6005	-0-	-475	-0-	204	1	5801	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	6269	-0-	-272	-0-	220	1	6049	3	N	-0-					-0-
11	6330	X	6066	-0-	-264	-0-	217	1	5849	3	N	-0-					-0-

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
06	2190	N	163	-0-	-2027	-0-	8	1	155	3	N	-0-					17
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	102	1	2753	3	N	-0-					17
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	93	1	2414	3	N	-0-					17
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	82	1	2237	3	N	-0-					17
10	2666	N	2195	-0-	-471	-0-	80	1	2115	3	N	-0-					17
11	2430	N	1925	-0-	-505	-0-	73	1	1852	3	N	-0-					17

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
06	6210	X	4812	-0-	-1398	-0-	161	1	4651	3	N	-0-					-0-
07	6386	X	5788	-0-	-598	-0-	198	1	5590	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	5904	-0-	-482	-0-	210	1	5694	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5879	-0-	-301	-0-	199	1	5680	3	N	-0-					-0-
10	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	206	1	5657	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	5659	-0-	-41	-0-	207	1	5452	3	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	16450	-0-	13450	13450	541	1	15909	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	14049	-0-	10949	24399	484	1	13565	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	11753	-0-	8653	33052	415	1	11338	3	Y	-0-					-0-
09	42940	X	9888	-0-	-33052	-0-	336	1	9552	3	Y	-0-					-0-
10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	330	1	9008	3	Y	-0-					-0-
*11	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	306	1	8161	3	Y	-0-					-0-

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
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	51	1	1523	3	N	-0-					13
07	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	56	1	1608	3	N	-0-					13
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	58	1	1577	3	N	-0-					13
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	54	1	1555	3	N	-0-					13
10	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	59	1	1610	3	N	-0-					13
11	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	59	1	1528	3	N	-0-					13

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
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	152	1	4344	3	N	-0-					20
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	166	1	4533	3	N	-0-					20
08	4557	X	4550	-0-	-7	-0-	165	1	4385	3	N	-0-					20
09	4410	X	4238	-0-	-172	-0-	149	1	4089	3	N	-0-					20
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	175	1	4780	3	N	-0-					20
*11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	191	1	4981	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	356	3	44	9	N	40	40	1			-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	317	3	2	9	N	2					2

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

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

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	8513	-0-	5413	5413	281	1	8232	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	22967	-0-	19867	25280	767	1	22200	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	18690	-0-	15690	40970	656	1	18034	2	N	-0-					-0-
10	56739	X	15769	-0-	-40970	-0-	542	1	15227	2	N	-0-					-0-
*11	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	537	1	13176	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

06	5820	X	5047	-0-	-773	-0-	168	1	4879	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5556	-0-	-458	-0-	186	1	5370	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5489	-0-	-525	-0-	185	1	5304	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5288	-0-	-52	-0-	183	1	5105	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5395	-0-	-154	-0-	184	1	5211	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5146	-0-	-224	-0-	205	1	4941	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

06	4080	X	2435	-0-	-1645	-0-	79	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	160	1	4653	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	156	1	4564	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4624	-0-	-206	-0-	160	1	4464	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	166	-0-	-4825	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	3242	-0-	-1408	-0-	129	1	3113	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	95	1	2808	3	Y	-0-					-0-
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	97	1	2837	3	Y	-0-					-0-
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	95	1	2656	3	Y	-0-					-0-
09	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	90	1	2605	3	Y	-0-					-0-
10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	103	1	2800	3	Y	-0-					-0-
*11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	91	1	2551	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	55	1	2621	3	N	-0-					-0-
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	67	1	2784	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3278	-0-	178	178	111	1	3167	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3048	-0-	48	226	97	1	2951	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3151	-0-	51	277	105	1	3046	3	N	-0-					-0-
*11	3315	X	3038	-0-	-277	-0-	106	1	2932	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

06	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	679	1	20652	3	N	-0-					-0-
07	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	642	1	18858	3	N	-0-					-0-
08	19995	X	18506	-0-	-1489	-0-	631	1	17875	3	N	-0-					-0-
09	21330	X	17442	-0-	-3888	-0-	572	1	16870	3	N	-0-					-0-
10	22041	X	17520	-0-	-4521	-0-	593	1	16927	3	N	-0-					-0-
11	21330	X	16270	-0-	-5060	-0-	566	1	15704	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

06	2700	N	2584	-0-	-116	-0-	82	1	2502	3	N	-0-					-0-
07	2790	N	2042	-0-	-748	-0-	49	1	1993	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2635	-0-	-93	-0-	61	1	2574	3	N	-0-					-0-
09	2580	N	2566	-0-	-14	-0-	83	1	2483	3	N	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	97	1	2645	3	N	-0-					-0-
*11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	91	1	2467	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

06	5730	X	5420	-0-	-310	-0-	176	1	5244	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5538	-0-	-290	-0-	133	1	5405	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5540	-0-	-288	-0-	190	1	5350	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5420	-0-	-130	-0-	180	1	5240	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	5578	-0-	-64	-0-	191	1	5387	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5337	-0-	-93	-0-	189	1	5148	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	101	1	4618	3	Y	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	102	1	4405	3	Y	-0-					-0-
08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	111	1	4686	3	Y	-0-					-0-
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	99	1	4424	3	Y	-0-					-0-
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	111	1	4641	3	Y	-0-					-0-
*11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	108	1	4373	3	Y	-0-					-0-

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
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	375	2	N	-0-			-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	4	1	178	2	N	-0-			-0-
08	868	N	116	-0-	-752	-0-	3	1	113	2	N	-0-			-0-
09	390	N	132	-0-	-258	-0-	3	1	129	2	N	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	N	-0-			-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	448	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

06	4170	X	3734	-0-	-436	-0-	85	1	3649	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	3919	-0-	-297	-0-	92	1	3827	3	N	-0-			-0-
08	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	93	1	3890	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	85	1	3787	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	3991	-0-	-39	-0-	94	1	3897	3	N	-0-			-0-
*11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	136	1	3772	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	28	1	755	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	3	Y	-0-			-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	29	1	780	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	26	1	752	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	29	1	778	3	Y	-0-			-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	29	1	721	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

06	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	48	1	1346	2	N	-0-			-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	56	1	1616	2	N	-0-			-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	56	1	1600	2	N	-0-			-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	54	1	1564	2	N	-0-			-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	59	1	1653	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	54	1	1536	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	124	1	5649	3	N	-0-			-0-
07	6107	X	5932	-0-	-175	-0-	130	1	5802	3	N	-0-			-0-
08	6107	X	5857	-0-	-250	-0-	135	1	5722	3	N	-0-			-0-
09	5910	X	5663	-0-	-247	-0-	122	1	5541	3	N	-0-			-0-
10	5952	X	5880	-0-	-72	-0-	136	1	5744	3	N	-0-			-0-
11	5760	X	5556	-0-	-204	-0-	134	1	5422	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

06	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	67	1	1960	3	Y	-0-			-0-
07	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	72	1	1964	3	Y	-0-			-0-
08	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	73	1	1968	3	Y	-0-			-0-
09	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	68	1	1904	3	Y	-0-			-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	74	1	1972	3	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	67	1	1882	3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	160	1	3509	2	Y	-0-			-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	137	1	3706	2	Y	-0-			-0-
08	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	130	1	3493	2	Y	-0-			-0-
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	127	1	3445	2	Y	-0-			-0-
10	3689	X	3508	-0-	-181	-0-	127	1	3381	2	Y	-0-			-0-
11	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	118	1	3136	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3660	X	3526	-0-	-134	-0-	154	1	3372	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3625	-0-	-157	-0-	129	1	3496	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	130	1	3495	2	N	-0-					-0-
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	132	1	3564	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3604	-0-	-54	-0-	131	1	3473	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3411	-0-	-129	-0-	124	1	3287	2	N	-0-					-0-

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
06	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	66	1	1450	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	56	1	1507	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1151	-0-	-368	-0-	41	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	52	1	1421	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	54	1	1425	2	Y	-0-					-0-
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	46	1	1219	2	Y	-0-					-0-

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
06	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	54	1	2564	3	N	-0-					-0-
07	2759	N	2424	-0-	-335	-0-	51	1	2373	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2085	-0-	-519	-0-	47	1	2038	3	N	-0-					-0-
09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	57	1	2653	3	N	-0-					-0-
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	63	1	2607	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1665	-0-	-345	-0-	41	1	1624	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	6950	-0-	-1000	-0-	746	1	6204	3	Y	-0-					-0-
07	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	891	1	7755	3	Y	-0-					-0-
08	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	891	1	7497	3	Y	-0-					-0-
09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	834	1	6838	3	Y	-0-					-0-
10	8649	X	7975	-0-	-674	-0-	872	1	7103	3	Y	-0-					-0-
11	8370	X	7539	-0-	-831	-0-	846	1	6693	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3585	-0-	-195	-0-	82	1	3503	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3691	-0-	-246	-0-	83	1	3608	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3526	-0-	-411	-0-	80	1	3446	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2736	-0-	-1074	-0-	61	1	2675	2	N	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	92	1	3930	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3339	-0-	-261	-0-	76	1	3263	2	N	-0-					-0-

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
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	126	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	126	1	3646	2	N	-0-					-0-
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	124	1	3542	2	N	-0-					-0-
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	117	1	3373	2	N	-0-					-0-
*10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	125	1	3528	2	N	-0-					-0-
*11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	120	1	3386	2	N	-0-					-0-

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
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	81	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	81	1	2334	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	81	1	2324	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	76	1	2190	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	82	1	2294	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2208	-0-	-132	-0-	75	1	2133	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	28	1	789	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	817	-0-	-206	-0-	27	1	790	2	N	-0-			-0-
08	992	N	879	-0-	-113	-0-	30	1	849	2	N	-0-			-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	2	N	-0-			-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	844	2	N	-0-			-0-
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	866	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	36	1	1515	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	35	1	1530	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	54	1	1542	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	33	1	1454	2	N	-0-			-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	36	1	1530	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	34	1	1478	2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	3	N	-0-			-0-
07	1178	X	1117	-0-	-61	-0-	40	1	1077	3	N	-0-			-0-
08	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	241	1	6694	3	N	-0-			-0-
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	240	1	6903	3	N	-0-			-0-
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	229	1	6359	3	N	-0-			-0-
11	6720	X	6707	-0-	-13	-0-	239	1	6468	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

06	7410	X	7161	-0-	-249	-0-	228	1	6933	3	Y	-0-			-0-
07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	256	1	7431	3	Y	-0-			-0-
08	7657	X	7229	-0-	-428	-0-	250	1	6979	3	Y	-0-			-0-
09	7410	X	7058	-0-	-352	-0-	234	1	6824	3	Y	-0-			-0-
10	7657	X	7332	-0-	-325	-0-	252	1	7080	3	Y	-0-			-0-
11	7410	X	6990	-0-	-420	-0-	247	1	6743	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

06	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	50	1	1397	3	N	-0-			23
07	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	56	1	1538	3	N	-0-			23
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	58	1	1507	3	N	-0-			23
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	54	1	1491	3	N	-0-			23
10	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	51	1	1442	3	N	-0-			23
11	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	52	1	1365	3	N	-0-			23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

06	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	323	1	9646	3	N	-0-			-0-
07	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	320	1	9237	3	N	-0-			-0-
08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	295	1	8451	3	N	-0-			-0-
09	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	275	1	8128	3	N	-0-			-0-
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	290	1	8247	3	N	-0-			-0-
*11	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	264	1	7357	3	N	-0-			-0-

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
06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	185	1	5574	3	N	-0-					-0-
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	185	1	5463	3	N	-0-					-0-
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	192	1	5407	3	N	-0-					-0-
09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	152	1	4465	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	1502	-0-	-1598	-0-	52	1	1450	3	N	-0-					-0-
*11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	129	1	3540	3	N	-0-					-0-

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
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	36	1	1026	3	N	-0-					13
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	39	1	989	3	N	-0-					13
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	958	3	N	-0-					13
09	1050	N	973	-0-	-77	-0-	34	1	939	3	N	-0-					13
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	36	1	953	3	N	-0-					13
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	37	1	886	3	N	-0-					13

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
06	2520	X	2246	-0-	-274	-0-	74	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2029	-0-	-575	-0-	67	1	1962	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	1616	-0-	-988	-0-	54	1	1562	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	1492	-0-	-1028	-0-	52	1	1440	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1015	-0-	-1589	-0-	35	1	980	2	N	-0-					-0-
*11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	129	1	3156	2	N	-0-					-0-

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
06	2106	N	1529	-0-	-577	-0-	50	1	1479	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1380	-0-	-635	-0-	46	1	1334	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	1102	-0-	-1037	-0-	37	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	1018	-0-	-1052	-0-	35	1	983	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1441	-0-	-698	-0-	50	1	1391	2	N	-0-					-0-
*11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	168	1	4118	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	603	1	16714	3	Y	-0-					-0-
07	18073	X	17830	-0-	-243	-0-	640	1	17190	3	Y	-0-					-0-
08	18073	X	17837	-0-	-236	-0-	656	1	17150	3	Y	28					28
							31	9									
09	17490	X	17259	-0-	-231	-0-	619	1	16640	3	Y	-0-					28
10	17918	X	17494	-0-	-424	-0-	647	1	16847	3	Y	-0-					28
11	17310	X	16052	-0-	-1258	-0-	609	1	15413	3	Y	27					55
							30	9									

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	365	1	11408	3	N	-0-					-0-
07	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	372	1	11160	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	11424	-0-	-387	-0-	379	1	11045	3	N	-0-					-0-
09	11760	X	11041	-0-	-719	-0-	354	1	10687	3	N	-0-					-0-
10	12152	X	11858	-0-	-294	-0-	391	1	11467	3	N	-0-					-0-
11	11760	X	11255	-0-	-505	-0-	383	1	10872	3	N	-0-					-0-

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
06	4080	X	3554	-0-	-526	-0-	112	1	3442	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	113	1	3418	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3427	-0-	-541	-0-	112	1	3315	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3236	-0-	-544	-0-	104	1	3132	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3154	-0-	-628	-0-	105	1	3049	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3275	-0-	-265	-0-	114	1	3161	3	N	-0-					-0-

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
06	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	94	1	4447	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4673	-0-	-256	-0-	104	1	4569	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4703	-0-	-102	-0-	110	1	4593	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	95	1	4444	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	4650	-0-	-31	-0-	105	1	4545	3	N	-0-					-0-
*11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	108	1	4457	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	141	1	4325	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4464	-0-	-93	-0-	145	1	4319	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	4352	-0-	-360	-0-	148	1	4204	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	3915	-0-	-645	-0-	125	1	3790	3	N	-0-					-0-
10	4712	X	4073	-0-	-639	-0-	135	1	3938	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	3923	-0-	-547	-0-	136	1	3787	3	N	-0-					-0-

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
06	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	275	1	8464	3	N	-0-					-0-
07	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	282	1	8294	3	N	-0-					-0-
08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	267	1	7681	3	N	-0-					-0-
09	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	241	1	7150	3	N	-0-					-0-
10	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	239	1	6896	3	N	-0-					-0-
*11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	221	1	6248	3	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	9384	-0-	-1176	-0-	322	1	9062	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9717	-0-	-1195	-0-	326	1	9391	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	8567	-0-	-2004	-0-	290	1	8277	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	7588	-0-	-2612	-0-	255	1	7333	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
11	9390	X	4519	-0-	-4871	-0-	154	1	4365	2	N	-0-					-0-

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
06	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	155	1	6901	3	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6056	-0-	-671	-0-	136	1	5920	3	Y	-0-					-0-
08	6727	X	6087	-0-	-640	-0-	147	1	5940	3	Y	-0-					-0-
09	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	135	1	5952	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6370	-0-	-357	-0-	150	1	6220	3	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6037	-0-	-473	-0-	211	1	5826	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	586	1	1512	3	Y	-0-			18
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	305	1	703	3	Y	-0-			18
08	2294	N	24	-0-	-2270	-0-	24	3			Y	-0-			18
09	2100	N	1617	-0-	-483	-0-	501	1	1116	3	Y	-0-			18
*10	1023	N	760	-0-	-263	-0-	183	1	577	3	Y	-0-			18
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-			18

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

06	3960	X	3253	-0-	-707	-0-	109	1	3144	3	N	-0-			-0-
07	3813	X	3353	-0-	-460	-0-	113	1	3240	3	N	-0-			-0-
08	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	116	1	3132	3	N	-0-			-0-
09	3450	X	3083	-0-	-367	-0-	102	1	2981	3	N	-0-			-0-
10	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	111	1	3028	3	N	-0-			-0-
11	3240	X	2896	-0-	-344	-0-	104	1	2792	3	N	-0-			-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

06	1050	N	697	-0-	-353	-0-	472	1	225	3	Y	-0-			12
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			12
08	T. A.		-0-	-0-	-805	-0-					Y	-0-			12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	184	1	5405	3	Y	-0-			-0-
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	198	1	5527	3	Y	-0-			-0-
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	210	1	5698	3	Y	-0-			-0-
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	197	1	5561	3	Y	-0-			-0-
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	205	1	5577	3	Y	-0-			-0-
*11	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	193	1	5124	3	Y	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

06	20450	X	3495	-0-	-16955	-0-	117	1	3378	3	N	-0-			-0-
07	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	240	1	6959	3	N	-0-			-0-
08	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	234	1	6577	3	N	-0-			-0-
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	206	1	5897	3	N	-0-			-0-
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	212	1	5800	3	N	-0-			-0-
*11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	208	1	5585	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

06	870	N	822	-0-	-48	-0-	28	1	794	3	Y	-0-			-0-
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	25	1	780	3	Y	-0-			-0-
08	806	N	739	-0-	-67	-0-	29	1	710	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	694	-0-	-116	-0-	21	1	673	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	29	1	720	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	23	1	658	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	164	1	5055	3	N	-0-			-0-
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	180	1	5487	3	N	-0-			-0-
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	179	1	5299	3	N	-0-			-0-
09	5190	X	5080	-0-	-110	-0-	161	1	4919	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	165	1	4928	3	N	-0-			-0-
11	5190	X	5102	-0-	-88	-0-	170	1	4932	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	276	1	8599	3	N	-0-					-0-
07	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	300	1	8924	3	N	-0-					-0-
08	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	297	1	8563	3	N	-0-					-0-
09	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	250	1	7505	3	N	-0-					-0-
10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	247	1	7222	3	N	-0-					-0-
*11	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	237	1	6617	3	N	-0-					-0-

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
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	104	1	3246	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	113	1	3384	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	3446	-0-	-150	-0-	118	1	3328	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3276	-0-	-204	-0-	104	1	3172	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3222	-0-	-281	-0-	106	1	3116	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	2987	-0-	-403	-0-	100	1	2887	3	N	-0-					-0-

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
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	64	1	2717	2	N	-0-					-0-
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	63	1	2756	2	N	-0-					-0-
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	97	1	2762	2	N	-0-					-0-
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	64	1	2791	2	N	-0-					-0-
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	73	1	3097	2	N	-0-					-0-
*11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	66	1	2844	2	N	-0-					-0-

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
06	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	85	1	3834	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3834	-0-	-382	-0-	91	1	3743	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	93	1	3868	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3944	-0-	-136	-0-	91	1	3853	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	94	1	3974	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	3915	-0-	-15	-0-	97	1	3818	3	N	-0-					-0-

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
06	2100	N	1674	-0-	-426	-0-	59	1	1615	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	57	1	1671	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	58	1	1656	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	54	1	1612	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	59	1	1675	3	N	-0-					-0-
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	59	1	1615	3	N	-0-					-0-

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
06	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	43	1	1324	3	Y	-0-					48
07	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	47	1	1335	3	Y	-0-					48
08	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	51	1	1301	3	Y	-0-					48
09	1380	N	1261	-0-	-119	-0-	42	1	1219	3	Y	-0-					48
10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	45	1	1290	3	Y	-0-					48
11	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	46	1	1263	3	Y	-0-					48

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
06	2370	N	1841	-0-	-529	-0-	63	1	1778	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	16169	-0-	13069	13069	542	1	15627	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	18156	-0-	15056	28125	614	1	17542	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	13510	-0-	10510	38635	454	1	13056	2	N	-0-					-0-
10	50673	X	12038	-0-	-38635	-0-	413	1	11625	2	N	-0-					-0-
*11	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	362	1	10240	2	N	-0-					-0-

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
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	66	1	1799	2	N	-0-			-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	72	1	1823	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	56	1	1806	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	59	1	1717	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	55	1	1795	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	55	1	1698	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	174	1	5046	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	5340	-0-	-54	-0-	178	1	5162	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	5334	-0-	-60	-0-	180	1	5154	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	5154	-0-	-66	-0-	185	1	4969	2	N	-0-			-0-
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	196	1	5484	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	4946	-0-	-274	-0-	194	1	4752	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

06	10620	X	10120	-0-	-500	-0-	330	1	9790	2	N	-0-			-0-
07	10788	X	6266	-0-	-4522	-0-	204	1	6062	2	N	-0-			-0-
08	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-			-0-
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-			-0-
*10	24991	X	24991	-0-	-0-	-0-	859	1	24132	2	N	-0-			-0-
*11	54702	X	54702	-0-	-0-	-0-	2144	1	52558	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

06	2801	N	1776	-0-	-1025	-0-	59	1	1717	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1602	-0-	-475	-0-	53	1	1549	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	1280	-0-	-1355	-0-	43	1	1237	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	1181	-0-	-1369	-0-	41	1	1140	2	N	-0-			-0-
10	2635	X	1324	-0-	-1311	-0-	45	1	1279	2	N	-0-			-0-
*11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	166	1	4068	2	N	-0-			-0-

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
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	990	1	3198	3	N	3					42
							3	9									
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1040	1	3678	3	N	-0-					42
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	1035	1	3418	3	N	-0-					42
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	1014	1	3736	3	N	-0-					42
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1036	1	3454	3	N	-0-					42
*11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	970	1	2494	3	N	-0-					42

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	37	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	726	-0-	-483	-0-	27	1	699	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	560	-0-	-490	-0-	20	1	537	2	N	3					3
							3	9									
10	1240	N	633	-0-	-607	-0-	24	1	609	2	N	-0-					3
11	690	N	473	-0-	-217	-0-	21	1	452	2	N	-0-					3

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	64	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	73	1	2114	2	N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	68	1	1811	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	55	1	1428	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1762	-0-	-439	-0-	59	1	1703	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	68	1	1657	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	285	1	6259	2	N	-0-					-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	232	1	6273	2	N	-0-					-0-
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	221	1	5929	2	N	-0-					-0-
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	209	1	5652	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	216	1	5736	2	N	-0-					-0-
*11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	204	1	5421	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	92	1	2024	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2242	-0-	-300	-0-	80	1	2162	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2066	-0-	-786	-0-	74	1	1992	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2006	-0-	-124	-0-	71	1	1935	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	76	1	2032	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1776	-0-	-234	-0-	64	1	1712	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	46	1	1332	2	N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	46	1	1364	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	46	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	45	1	1311	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	52	1	1232	2	N	-0-					-0-

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 #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3158	-0-	-232	-0-	102	1	3056	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3256	-0-	-247	-0-	111	1	3145	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	116	1	3116	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2989	-0-	-251	-0-	102	1	2887	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3065	-0-	-283	-0-	110	1	2955	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	111	1	2973	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2336	-0-	-124	-0-	80	1	2256	2	N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	81	1	2332	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1545	-0-	-284	-0-	52	1	1493	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1806	-0-	-534	-0-	61	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	1711	-0-	-707	-0-	59	1	1652	2	N	-0-					-0-
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	58	1	1630	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	120	1	3375	2	N	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	130	1	3753	2	N	-0-					-0-
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	136	1	3888	2	N	-0-					-0-
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	130	1	3733	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	126	1	3550	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3241	-0-	-659	-0-	111	1	3130	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	267	1	7380	3	Y	4					89
							4	9									
07	7843	X	7835	-0-	-8	-0-	282	1	7546	3	Y	6					95
							7	9									
08	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	292	1	7548	3	Y	59					154
							65	9									
09	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	276	1	7307	3	Y	15					169
							17	9									
10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	295	1	7568	3	Y	66	179	1			56
							73	9									
11	7590	X	7548	-0-	-42	-0-	285	1	7261	3	Y	2					58
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	236	1	7167	3	N	-0-					-0-
07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	241	1	7007	3	N	-0-					-0-
08	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	243	1	6929	3	N	-0-					-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	229	1	6812	3	N	-0-					-0-
10	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	252	1	7194	3	N	-0-					-0-
*11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	241	1	6597	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 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
06	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	336	1	9429	2	N	-0-					-0-
07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	311	1	8959	2	N	-0-					-0-
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	287	1	8191	2	N	-0-					-0-
09	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	257	1	7386	2	N	-0-					-0-
10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	265	1	7457	2	N	-0-					-0-
*11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	244	1	6895	2	N	-0-					-0-

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
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	N	1					28
07	1333	N	489	-0-	-844	-0-	489	2			N	-0-					28
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					28
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					28
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	521	2	9	9	N	8					36
11	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					36

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6121	-0-	3121	11824	198	1	5923	3	N	-0-					-0-
07	19618	X	7794	-0-	-11824	-0-	264	1	7530	3	N	-0-					-0-
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	256	1	7112	3	N	-0-					-0-
09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	228	1	6695	3	N	-0-					-0-
10	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	237	1	6729	3	N	-0-					-0-
*11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	226	1	6249	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	100	1	4533	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4631	-0-	-174	-0-	104	1	4527	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4641	-0-	-102	-0-	109	1	4532	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	4505	-0-	-115	-0-	99	1	4406	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4654	-0-	-120	-0-	111	1	4543	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	4474	-0-	-146	-0-	108	1	4366	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2140	-0-	-200	-0-	73	1	2067	3	Y	-0-					7
07	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	78	1	2106	3	Y	-0-					7
08	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	79	1	2053	3	Y	-0-					7
09	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	74	1	1957	3	Y	-0-					7
10	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	66	1	1780	3	Y	-0-					7
11	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	67	1	1729	3	Y	-0-					-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 #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	50	1	1415	3	N	-0-					42
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	47	1	1346	3	N	-0-					42
08	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	51	1	1314	3	N	-0-					42
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1561	3	Y	12	54	1			-0-
							13	9									
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	66	1	1748	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	59	1	1581	3	Y	-0-					-0-

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
06	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	37	1	546	2	Y	6					9
							1638	3	7	9							
07	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	41	1	564	2	Y	9					18
							1693	3	10	9							
08	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	45	1	546	2	Y	14	32	1			-0-
							1642	3	15	9							
09	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	42	1	537	2	Y	3	3	1			-0-
							1616	3	3	9							
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	64	1	558	2	Y	-0-					-0-
							1677	3									
*11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	65	1	535	2	Y	8					8
							1606	3	9	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 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
06	9930	X	9834	-0-	-96	-0-	323	1	9511	3	Y	-0-					-0-
07	10261	X	10071	-0-	-190	-0-	342	1	9729	3	Y	-0-					-0-
08	10230	X	6169	-0-	-4061	-0-	218	1	5951	3	Y	-0-					-0-
09	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	642	1	18152	3	Y	-0-					-0-
10	28096	X	28096	-0-	-0-	-0-	984	1	27042	3	Y	64					64
							70	9									
*11	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	968	1	25897	3	Y	85					149
							94	9									

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
06	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	31	1	434	2	Y	5					13
							1304	3	6	9							
07	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	32	1	445	2	Y	14					27
							1335	3	15	9							
08	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	36	1	444	2	Y	13	37	1			3
							1336	3	14	9							
09	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	34	1	426	2	Y	3	3	1			3
							1280	3	3	9							
10	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	38	1	437	2	Y	19					22
							1314	3	21	9							
*11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	52	1	432	2	Y	1					23
							1300	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1920	N	1664	-0-	-256	-0-	30	1	408	2	Y	-0-					-0-
							1226	3									
07	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	33	1	452	2	Y	-0-					-0-
							1359	3									
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					-0-
							1257	3									
09	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	28	1	400	2	Y	10					10
							1202	3	11	9							
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	51	1	468	2	Y	14					24
							1408	3	15	9							
*11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	45	1	413	2	Y	3					27
							1242	3	3	9							

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
06	2280	N	2010	-0-	-270	-0-	37	1	493	2	Y	-0-					-0-
							1480	3									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	34	1	488	2	Y	-0-					-0-
							1465	3									
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	37	1	487	2	Y	-0-					-0-
							1465	3									
09	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	34	1	480	2	Y	-0-					-0-
							1443	3									
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	57	1	483	2	Y	20					20
							1451	3	22	9							
11	1920	N	1696	-0-	-224	-0-	45	1	412	2	Y	2					22
							1237	3	2	9							

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
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	103	1	4097	3	N	58	171	1			80
							64	9									
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	113	1	4266	3	N	85					165
							94	9									
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	126	1	4644	3	N	167	170	1			162
							184	9									
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	160	1	4243	3	N	-0-					162
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	158	1	4069	3	N	72	175	1			59
							79	9									
*11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	160	1	4017	3	N	91					150
							100	9									

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
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	61	1	2446	3	N	19					59
							21	9									
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	73	1	2990	3	N	32					91
							35	9									
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	82	1	3079	3	N	32					123
							35	9									
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	61	1	2394	3	N	10					133
							11	9									
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	123	1	3103	3	N	36					169
							40	9									
*11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	123	1	3074	3	N	30					199
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

06	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	893	1	625	3	N	-0-			-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	924	1	779	3	N	-0-			-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	922	1	584	3	N	-0-			-0-
09	1530	N	968	-0-	-562	-0-	870	1	98	3	N	-0-			-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	937	1	1081	3	N	-0-			-0-
*11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	901	1	824	3	N	-0-			-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

06	7950	X	7305	-0-	-645	-0-	167	1	7138	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7754	-0-	-430	-0-	173	1	7581	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	7078	-0-	-1106	-0-	160	1	6918	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	5697	-0-	-2223	-0-	128	1	5569	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-			-0-
*11	71573	X	71573	-0-	-0-	-0-	1628	1	69945	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

06	270	N	250	-0-	-20	-0-	8	1	242	3	N	-0-			49
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	3	N	-0-			49
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	3	N	-0-			49
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	N	-0-			49
10	279	N	166	-0-	-113	-0-	7	1	159	3	N	-0-			49
11	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	3			N	-0-			49

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

06	6900	X	6776	-0-	-124	-0-	233	1	6543	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6888	-0-	-242	-0-	231	1	6657	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6826	-0-	-304	-0-	231	1	6595	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	6529	-0-	-371	-0-	219	1	6310	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	6745	-0-	-385	-0-	231	1	6514	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6652	-0-	-128	-0-	227	1	6425	2	N	-0-			-0-

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 #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 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
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	28	1	818	3	N	-0-					2
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	32	1	910	3	N	-0-					2
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	920	3	N	9					11
							10	9									
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	894	3	Y	-0-	11	1			-0-
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	36	1	869	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	778	-0-	-152	-0-	29	1	749	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 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
06	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	147	1	6570	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	5082	-0-	-1738	-0-	119	1	4963	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6337	-0-	-483	-0-	149	1	6188	3	Y	-0-					-0-
09	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	206	1	9163	3	Y	-0-					-0-
10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	166	1	6967	3	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6301	-0-	-299	-0-	155	1	6146	3	Y	-0-					-0-

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
06	4140	X	3559	-0-	-581	-0-	112	1	3447	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3615	-0-	-663	-0-	121	1	3494	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	3522	-0-	-570	-0-	119	1	3403	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3739	-0-	-131	-0-	124	1	3615	3	N	-0-					-0-
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	143	1	4117	3	N	-0-					-0-
*11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	128	1	3533	3	N	-0-					-0-

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
06	5280	X	4559	-0-	-721	-0-	100	1	4459	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4537	-0-	-919	-0-	108	1	4429	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	4495	-0-	-961	-0-	108	1	4387	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	4304	-0-	-976	-0-	98	1	4206	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4324	-0-	-636	-0-	102	1	4222	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4091	-0-	-469	-0-	105	1	3986	3	Y	-0-					-0-

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
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	81	1	3623	3	N	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	85	1	3655	3	N	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	91	1	3748	3	N	-0-					-0-
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	89	1	3926	3	N	-0-					-0-
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	93	1	3881	3	N	-0-					-0-
*11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	95	1	3754	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	151	1	4278	3	N	-0-					-0-
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	157	1	4412	3	N	33					33
							36	9									
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	166	1	4445	3	N	24					57
							26	9									
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	162	1	4504	3	Y	-0-	53	1			4
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	166	1	4355	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
*11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	155	1	4123	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	690	-0-	-1260	-0-	22	1	667	3	Y	1					33
							1	9									
07	1953	N	1519	-0-	-434	-0-	55	1	1461	3	Y	3					36
							3	9									
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	58	1	1507	3	Y	2					38
							2	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	53	1	1408	3	Y	5	41	1			2
							6	9									
10	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	51	1	1374	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	44	1	1213	3	Y	3					5
							3	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	9014	-0-	-1006	-0-	327	1	8674	3	Y	12					266
							13	9									
07	10354	X	9428	-0-	-926	-0-	354	1	9042	3	Y	29					295
							32	9									
08	10199	X	9517	-0-	-682	-0-	367	1	9095	3	Y	50	152	1			193
							55	9									
09	9450	X	2975	-0-	-6475	-0-	113	1	2854	3	Y	7	96	1			104
							8	9									
10	21879	X	21879	-0-	-0-	-0-	845	1	20993	3	Y	37	77	1			64
							41	9									
*11	28830	X	28830	-0-	-0-	-0-	1131	1	27651	3	Y	44					108
							48	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 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
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	-0-					-0-
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	31	1	893	2	N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-					-0-
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	32	1	894	2	N	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	30	1	853	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 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
06	8670	X	7701	-0-	-969	-0-	265	1	7436	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7498	-0-	-1399	-0-	251	1	7247	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7468	-0-	-1057	-0-	253	1	7215	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7328	-0-	-742	-0-	246	1	7082	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7377	-0-	-900	-0-	253	1	7124	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7028	-0-	-682	-0-	240	1	6788	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	9404	-0-	6404	10954	323	1	9081	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7438	-0-	4338	15292	249	1	7189	2	N	-0-					-0-
08	22138	X	6846	-0-	-15292	-0-	232	1	6614	2	N	-0-					-0-
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	201	1	5787	2	N	-0-					-0-
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	195	1	5492	2	N	-0-					-0-
*11	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	182	1	5161	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5760	X	5000	-0-	-760	-0-	705	1	4294	3	Y	1	75	1			3
							1	9									
07	5952	X	5181	-0-	-771	-0-	790	1	4379	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	826	1	5247	3	Y	12					24
							13	9									
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	794	1	5188	3	Y	14	33	1			5
							15	9									
10	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	827	1	5290	3	Y	9	1	1			13
							10	9									
*11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	788	1	4987	3	Y	24					37
							26	9									

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
06	9750	X	8798	-0-	-952	-0-	188	1	8610	3	N	-0-					-0-
07	9486	X	9067	-0-	-419	-0-	205	1	8862	3	N	-0-					-0-
08	9827	X	9089	-0-	-738	-0-	213	1	8876	3	N	-0-					-0-
09	9510	X	9054	-0-	-456	-0-	194	1	8860	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	9297	-0-	-530	-0-	215	1	9082	3	N	-0-					-0-
*11	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	216	1	8663	3	N	-0-					-0-

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
06	6420	X	6127	-0-	-293	-0-	143	1	5982	3	Y	2					7
							2	9									
07	6634	X	6129	-0-	-505	-0-	148	1	5980	3	Y	1					8
							1	9									
08	6448	X	6238	-0-	-210	-0-	158	1	6076	3	Y	4					12
							4	9									
09	6210	X	6019	-0-	-191	-0-	139	1	5871	3	Y	8					20
							9	9									
10	6324	X	6315	-0-	-9	-0-	225	1	6078	3	Y	11					31
							12	9									
11	6120	X	6066	-0-	-54	-0-	222	1	5840	3	Y	4					35
							4	9									

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
06	18630	X	15176	-0-	-3454	-0-	481	1	14695	3	N	-0-					-0-
07	18507	X	14961	-0-	-3546	-0-	491	1	14470	3	N	-0-					-0-
08	18507	X	14102	-0-	-4405	-0-	474	1	13628	3	N	-0-					-0-
09	17190	X	13419	-0-	-3771	-0-	435	1	12984	3	N	-0-					-0-
10	16740	X	13578	-0-	-3162	-0-	456	1	13122	3	N	-0-					-0-
11	15180	X	13432	-0-	-1748	-0-	464	1	12968	3	N	-0-					-0-

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
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	24	1	1161	3	N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	833	3	N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	30	1	828	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	968	-0-	-232	-0-	34	1	934	3	N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	3	N	-0-					-0-
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	29	1	779	3	N	-0-					-0-

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
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	77	1	1135	2	Y	-0-					-0-
							3406	3									
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	85	1	1188	2	Y	-0-					-0-
							3569	3									
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	85	1	1158	2	Y	-0-					-0-
							3482	3									
09	4500	X	4468	-0-	-32	-0-	78	1	1096	2	Y	-0-					-0-
							3294	3									
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	86	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							3468	3									
*11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	88	1	1111	2	Y	-0-					-0-
							3337	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	228	1	6402	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6486	-0-	-86	-0-	217	1	6269	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6022	-0-	-457	-0-	204	1	5818	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5479	-0-	-881	-0-	184	1	5295	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5775	-0-	-797	-0-	198	1	5577	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5883	-0-	-477	-0-	201	1	5682	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	79	1	2187	3	N	-0-					-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	93	1	2348	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3364	-0-	264	264	935	1	2429	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4043	-0-	1043	1307	931	1	3112	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4142	-0-	1042	2349	965	1	3177	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4294	-0-	1294	3643	900	1	3394	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

06	3000	N	4523	-0-	1523	2543	164	1	4359	3	N	-0-					39
07	3100	N	3632	-0-	532	3075	132	1	3500	3	N	-0-					39
08	5582	X	2507	-0-	-3075	-0-	98	1	2409	3	N	-0-					39
09	2940	X	2032	-0-	-908	-0-	74	1	1958	3	N	-0-					39
*10	3038	X	2473	-0-	-565	-0-	93	1	2380	3	N	-0-					39
11	2940	X	2496	-0-	-444	-0-	446	1	2050	3	N	-0-					39

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	53	1	2336	3	Y	-0-					-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	59	1	2469	3	Y	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	56	1	2434	3	Y	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	56	1	2423	3	Y	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	63	1	2507	3	Y	-0-					-0-
*11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	58	1	2339	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	16	1	695	3	N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	17	1	712	3	N	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	16	1	712	3	N	-0-					-0-
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	15	1	637	3	N	-0-					-0-
10	744	N	567	-0-	-177	-0-	16	1	551	3	N	-0-					-0-
11	690	N	495	-0-	-195	-0-	15	1	480	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	240	1	6748	2	N	-0-					-0-
07	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	224	1	6449	2	N	-0-					-0-
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	192	1	5487	2	N	-0-					-0-
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	177	1	5091	2	N	-0-					-0-
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	186	1	5234	2	N	-0-					-0-
*11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	161	1	4566	2	N	-0-					-0-

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
06	5760	X	3334	-0-	-2426	-0-	115	1	3219	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	3257	-0-	-2695	-0-	109	1	3148	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	3358	-0-	-2594	-0-	114	1	3244	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3316	-0-	-1394	-0-	111	1	3205	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	2902	-0-	-1221	-0-	100	1	2802	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2766	-0-	-564	-0-	94	1	2672	2	N	-0-					-0-

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
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	27	1	752	2	N	-0-					-0-
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	16	1	464	2	N	-0-					-0-
08	744	N	147	-0-	-597	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
09	780	N	289	-0-	-491	-0-	10	1	279	2	N	-0-					-0-
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	11	1	318	2	N	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	N	-0-					-0-

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
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	24	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	32	1	1303	3	N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	39	1	1551	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	3	N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	40	1	1576	3	N	-0-					-0-
*11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	39	1	1528	3	N	-0-					-0-

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
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	53	1	2261	3	N	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	51	1	2332	3	N	-0-					-0-
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	53	1	2149	3	N	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	49	1	2099	3	N	-0-					-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	54	1	2235	3	N	-0-					-0-
*11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	57	1	2153	3	N	-0-					-0-

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
06	4710	X	4490	-0-	-220	-0-	106	1	4384	3	Y	-0-					43
07	4712	X	4607	-0-	-105	-0-	109	1	4488	3	Y	9					52
							10	9									
08	4712	X	4617	-0-	-95	-0-	114	1	4503	3	Y	-0-					52
09	4530	X	4482	-0-	-48	-0-	105	1	4377	3	Y	-0-					52
10	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	109	1	4395	3	Y	-0-					52
11	4500	X	4396	-0-	-104	-0-	111	1	4285	3	Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

06	32307	X	32307	-0-	-0-	-0-	1071	1	31236	2	N	-0-			-0-
07	24742	X	24742	-0-	-0-	-0-	818	1	23924	2	N	-0-			-0-
08	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	698	1	20246	2	N	-0-			-0-
09	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	612	1	16918	2	N	-0-			-0-
10	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	586	1	16497	2	N	-0-			-0-
*11	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	604	1	14789	2	N	-0-			-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

06	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	695	1	20300	2	N	-0-			-0-
07	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	588	1	17119	2	N	-0-			-0-
08	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	468	1	13505	2	N	-0-			-0-
09	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	441	1	12152	2	N	-0-			-0-
10	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	421	1	11824	2	N	-0-			-0-
*11	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	435	1	10680	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	31	1	1101	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	31	1	1070	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	32	1	1074	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	31	1	1061	2	N	-0-			-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	32	1	1099	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	988	-0-	-92	-0-	38	1	950	2	N	-0-			-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

*12	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	43	1	1230	2	N	-0-			-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	N	-0-			-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	40	1	1174	2	N	-0-			-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	44	1	1302	2	N	-0-			-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1254	2	N	-0-			-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	57	1	1446	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	37	1	1067	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	41	1	1178	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	46	1	1284	2	N	-0-			-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	47	1	1249	2	N	-0-			-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	48	1	1304	2	N	-0-			-0-
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	52	1	1259	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	77	1	1699	2	Y	-0-			-0-
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	66	1	1787	2	Y	-0-			-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	66	1	1774	2	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	60	1	1614	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	66	1	1751	2	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	62	1	1635	2	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

06	1950	X	1724	-0-	-226	-0-	58	1	1666	2	N	-0-			-0-
07	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	72	1	2071	2	N	-0-			-0-
08	2015	X	1532	-0-	-483	-0-	54	1	1478	2	N	-0-			-0-
09	1740	X	1566	-0-	-174	-0-	63	1	1503	2	N	-0-			-0-
10	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	96	1	2234	2	N	-0-			-0-
*11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	150	1	3120	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	64	1	1861	2	N	-0-			-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	69	1	2016	2	N	-0-			-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	71	1	2056	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	66	1	1824	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	62	1	1734	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1573	-0-	-497	-0-	62	1	1511	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

06	1290	N	950	-0-	-340	-0-	32	1	918	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	823	-0-	-665	-0-	27	1	796	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	931	-0-	-557	-0-	31	1	900	2	N	-0-			-0-
09	960	N	826	-0-	-134	-0-	29	1	797	2	N	-0-			-0-
10	837	N	786	-0-	-51	-0-	27	1	759	2	N	-0-			-0-
11	900	N	691	-0-	-209	-0-	27	1	664	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

06	5220	X	4667	-0-	-553	-0-	154	1	4513	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	150	1	4353	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	4633	-0-	-1567	-0-	155	1	4478	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	4022	-0-	-1978	-0-	136	1	3886	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	4391	-0-	-1809	-0-	153	1	4238	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	4287	-0-	-393	-0-	169	1	4118	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: 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
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	79	1	2241	3	Y	3					45
							3	9									
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	86	1	2393	3	Y	2					47
							2	9									
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	91	1	2339	3	Y	6	53	1			-0-
							7	9									
09	2310	N	2045	-0-	-265	-0-	74	1	1965	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	2480	N	1879	-0-	-601	-0-	72	1	1807	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2093	-0-	-277	-0-	80	1	2013	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	261	1	7566	3	Y	-0-					5
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	237	1	6586	3	Y	-0-					5
08	6820	X	6244	-0-	-576	-0-	224	1	6020	3	Y	-0-					5
09	6600	X	6048	-0-	-552	-0-	210	1	5838	3	Y	-0-					5
10	6820	X	6506	-0-	-314	-0-	233	1	6273	3	Y	-0-					5
11	6600	X	5909	-0-	-691	-0-	215	1	5694	3	Y	-0-					5

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

06	1350	N	1008	-0-	-342	-0-	33	1	975	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	34	1	1007	2	N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	56	1	1614	2	N	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	58	1	1578	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	897	-0-	-157	-0-	31	1	866	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	8859	-0-	5859	5859	347	1	8512	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

06	6660	X	6040	-0-	-620	-0-	263	1	5777	2	Y	-0-					-0-
07	6882	X	5948	-0-	-934	-0-	212	1	5736	2	Y	-0-					-0-
08	6603	X	2786	-0-	-3817	-0-	100	1	2686	2	Y	-0-					-0-
09	6090	X	2674	-0-	-3416	-0-	95	1	2579	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	2857	-0-	-3374	-0-	104	1	2753	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	2554	-0-	-3476	-0-	93	1	2461	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	502	3	Y	-0-					2
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	3	Y	-0-					2
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					2
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	3	Y	-0-					2
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	Y	-0-					2
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1200	N	950	-0-	-250	-0-	35	1	915	3	Y	-0-					107
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	55	1	1421	3	Y	-0-					107
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	73	1	1979	3	Y	-0-	89	1			18
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	74	1	1968	3	Y	11					29
							12	9									
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	79	1	2046	3	Y	-0-					29
*11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	74	1	1972	3	Y	1					28
							1	9									

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
06	4530	X	4056	-0-	-474	-0-	139	1	3917	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4229	-0-	-452	-0-	142	1	4087	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3902	-0-	-531	-0-	132	1	3770	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4038	-0-	-252	-0-	136	1	3902	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4261	-0-	-172	-0-	146	1	4115	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	4036	-0-	-44	-0-	138	1	3898	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 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
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	2	N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	625	2	N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	19	1	535	2	N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	2	N	-0-					-0-
10	651	N	462	-0-	-189	-0-	16	1	446	2	N	-0-					-0-
11	540	N	377	-0-	-163	-0-	13	1	364	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 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
06	2640	N	2598	-0-	-42	-0-	61	1	2537	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	60	1	2601	3	N	-0-					-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	63	1	2622	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2590	-0-	-20	-0-	57	1	2533	3	N	-0-					-0-
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	64	1	2634	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2592	-0-	-18	-0-	64	1	2528	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	39	1	1746	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	42	1	1775	3	Y	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	45	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	42	1	1737	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	46	1	1814	3	Y	-0-					-0-
*11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	48	1	1752	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	46	1	2055	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1944	-0-	-443	-0-	43	1	1901	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1689	-0-	-729	-0-	39	1	1650	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1631	-0-	-469	-0-	54	1	1577	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1651	-0-	-302	-0-	59	1	1592	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	54	1	1487	3	Y	-0-					-0-

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 #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1733	-0-	-487	-0-	39	1	1694	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2119	-0-	-268	-0-	50	1	2069	3	N	-0-					-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	56	1	2399	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	51	1	2349	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1579	-0-	-529	-0-	38	1	1541	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	57	1	2160	3	N	-0-					-0-

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
06	4620	X	4491	-0-	-129	-0-	141	1	4350	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4571	-0-	-203	-0-	108	1	4463	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4474	-0-	-300	-0-	108	1	4366	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	4447	-0-	-173	-0-	145	1	4302	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	155	1	4402	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4263	-0-	-237	-0-	150	1	4113	3	N	-0-					-0-

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
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	54	1	2531	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1042	-0-	-1128	-0-	26	1	1016	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	47	1	1905	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	43	1	1942	3	N	-0-					-0-
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	63	1	2588	3	N	-0-					-0-
*11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	58	1	2310	3	N	-0-					-0-

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
06	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	84	1	3599	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	85	1	3669	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	87	1	3621	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3626	-0-	-124	-0-	79	1	3547	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3756	-0-	-119	-0-	88	1	3668	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3602	-0-	-88	-0-	128	1	3474	3	N	-0-					-0-

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
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	23	1	1120	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	26	1	1130	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	30	1	1116	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	27	1	1094	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	38	1	1065	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	38	1	1055	3	N	-0-					-0-

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
06	2490	N	2379	-0-	-111	-0-	53	1	2326	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	58	1	2385	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	55	1	2372	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2349	-0-	-21	-0-	50	1	2299	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	56	1	2384	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	58	1	2279	3	N	-0-					-0-

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
06	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	352	1	10431	3	N	-0-					-0-
07	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	335	1	9604	3	N	-0-					-0-
08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	328	1	9010	3	N	-0-					-0-
09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	288	1	8166	3	N	-0-					-0-
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	295	1	8194	3	N	-0-					-0-
*11	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	284	1	7731	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5850	-0-	-270	-0-	191	1	5659	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	6060	-0-	-264	-0-	201	1	5859	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6022	-0-	-302	-0-	207	1	5815	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5895	-0-	-225	-0-	194	1	5701	3	N	-0-					-0-
10	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	236	1	6568	3	N	-0-					-0-
*11	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	719	1	19894	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	191	1	5609	3	N	-0-					22
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	192	1	5510	3	N	-0-					22
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	183	1	5031	3	N	-0-					22
09	5010	X	2569	-0-	-2441	-0-	83	1	2486	3	N	-0-					22
10	5177	X	3544	-0-	-1633	-0-	126	1	3418	3	N	-0-					22
*11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	247	1	6709	3	N	-0-					22

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	433	1	12867	3	N	-0-					-0-
07	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	417	1	12071	3	N	-0-					-0-
08	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	395	1	11046	3	N	-0-					-0-
09	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	336	1	9681	3	N	-0-					-0-
10	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	370	1	10345	3	N	-0-					-0-
*11	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	337	1	9132	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	59	1	1662	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	64	1	1751	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	65	1	1727	3	Y	-0-					-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	61	1	1700	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	66	1	1746	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	65	1	1648	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13230	X	11712	-0-	-1518	-0-	398	1	11311	3	Y	3					90
							3	9									
07	13671	X	10691	-0-	-2980	-0-	371	1	10309	3	Y	10					100
							11	9									
08	13578	X	10588	-0-	-2990	-0-	383	1	10197	3	Y	7	90	1			17
							8	9									
09	13140	X	10253	-0-	-2887	-0-	360	1	9893	3	Y	-0-					17
10	13578	X	10267	-0-	-3311	-0-	371	1	9896	3	Y	-0-					17
11	11700	X	9476	-0-	-2224	-0-	347	1	9129	3	Y	-0-					17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
06	20280	X	19657	-0-	-623	-0-	675	1	18982	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	20149	-0-	-962	-0-	675	1	19474	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	19896	-0-	-1215	-0-	673	1	19223	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	18914	-0-	-1516	-0-	635	1	18279	2	N	-0-					-0-
10	20832	X	19330	-0-	-1502	-0-	663	1	18667	2	N	-0-					-0-
11	19650	X	18397	-0-	-1253	-0-	628	1	17769	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

06	3000	N	3009	-0-	9	9	102	1	2907	3	N	-0-					3
07	3100	N	3098	-0-	-2	7	110	1	2988	3	N	-0-					3
08	3038	X	2573	-0-	-465	-0-	93	1	2480	3	N	-0-					3
09	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	102	1	2833	3	N	-0-					3
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	125	1	3408	3	N	-0-					3
*11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	119	1	3106	3	N	-0-					3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	79	1	2169	3	Y	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	119	1	3219	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	142	1	3625	3	Y	42					42
							46	9									
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	141	1	3789	3	Y	10					52
							11	9									
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	165	1	4305	3	Y	21					73
							23	9									
*11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	161	1	4065	3	Y	36	105	1			4
							40	9									

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

06	1740	N	697	-0-	-1043	-0-	22	1	631	3	Y	40					92
							44	9									
07	1798	N	720	-0-	-1078	-0-	25	1	695	3	Y	-0-					92
08	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	43	1	1090	3	Y	3					95
							3	9									
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1783	3	Y	6					101
							7	9									
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	79	1	2059	3	Y	3					104
							3	9									
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	3	Y	7					111
							8	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

06	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	260	1	7295	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7269	-0-	-326	-0-	244	1	7025	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	3010	-0-	-4585	-0-	102	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6703	-0-	-647	-0-	225	1	6478	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6265	-0-	-1330	-0-	215	1	6050	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	5972	-0-	-1378	-0-	204	1	5768	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7994	-0-	-76	-0-	183	1	7811	2	N	-0-					-0-
07	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	190	1	8311	2	N	-0-					-0-
08	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	192	1	8312	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7950	-0-	-30	-0-	178	1	7772	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	8317	-0-	-22	-0-	190	1	8127	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7841	-0-	-229	-0-	178	1	7663	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	167	1	7095	3	Y	-0-					-0-
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	174	1	7187	3	Y	-0-					-0-
08	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	176	1	7144	3	Y	-0-					-0-
09	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	163	1	6921	3	Y	4					4
							4	9									
10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	177	1	7119	3	Y	1					5
							1	9									
*11	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	254	1	6919	3	Y	3					8
							3	9									

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
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	80	1	2261	2	N	-0-					-0-
07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	83	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	91	1	2596	2	N	-0-					-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	86	1	2479	2	N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	82	1	2300	2	N	-0-					-0-
*11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	82	1	2325	2	N	-0-					-0-

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
06	6240	X	4403	-0-	-1837	-0-	100	1	4303	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	4383	-0-	-2065	-0-	101	1	4282	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	4651	-0-	-1797	-0-	114	1	4537	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4374	-0-	-396	-0-	99	1	4275	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4130	-0-	-613	-0-	101	1	4029	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3803	-0-	-697	-0-	97	1	3706	3	Y	-0-					-0-

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
06	5580	X	5489	-0-	-91	-0-	195	1	5294	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5685	-0-	-81	-0-	217	1	5468	2	N	-0-					-0-
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	171	1	5525	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5440	-0-	-50	-0-	180	1	5260	2	N	-0-					-0-
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	170	1	5552	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5466	-0-	-54	-0-	169	1	5297	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	9420	-0-	-870	-0-	324	1	9096	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	10032	-0-	-12	-0-	336	1	9696	2	N	-0-					-0-
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	352	1	10050	2	N	-0-					-0-
09	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	334	1	9609	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9992	-0-	-52	-0-	343	1	9649	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9163	-0-	-917	-0-	313	1	8850	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	12	1	4299	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	11	1	4426	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4370	-0-	-187	-0-	13	1	4357	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4249	-0-	-161	-0-	13	1	4236	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4385	-0-	-141	-0-	13	1	4372	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	4245	-0-	-75	-0-	12	1	4233	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	62	1	2757	3	N	-0-					-0-
07	2852	N	2833	-0-	-19	-0-	67	1	2766	3	N	-0-					-0-
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	69	1	2786	3	N	-0-					-0-
09	2820	N	2786	-0-	-34	-0-	63	1	2723	3	N	-0-					-0-
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	70	1	2813	3	N	-0-					-0-
*11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	72	1	2735	3	N	-0-					-0-

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
06	2580	N	2386	-0-	-194	-0-	53	1	2333	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2328	-0-	-183	-0-	51	1	2277	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	55	1	2288	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2174	-0-	-226	-0-	49	1	2125	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	1989	-0-	-336	-0-	48	1	1941	3	N	-0-					-0-
11	2280	N	1717	-0-	-563	-0-	41	1	1676	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	5757	-0-	-1743	-0-	196	1	5561	3	Y	-0-					-0-
07	7750	X	5814	-0-	-1936	-0-	205	1	5609	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	6232	-0-	-1208	-0-	223	1	6009	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6090	-0-	-660	-0-	210	1	5880	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6180	-0-	-516	-0-	219	1	5961	3	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5831	-0-	-199	-0-	214	1	5617	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4419	-0-	-561	-0-	145	1	4274	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4673	-0-	-473	-0-	166	1	4507	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4477	-0-	-669	-0-	159	1	4318	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4198	-0-	-632	-0-	143	1	4055	3	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4239	-0-	-597	-0-	153	1	4086	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4328	-0-	-202	-0-	156	1	4172	3	Y	-0-					-0-

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
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	59	1	1766	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	64	1	1776	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	64	1	1668	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	60	1	1632	3	Y	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	66	1	1810	3	Y	-0-					-0-
*11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	67	1	1704	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16200	X	15112	-0-	-1088	-0-	515	1	14594	3	Y	3					46
							3	9									
07	16740	X	15385	-0-	-1355	-0-	543	1	14839	3	Y	3					49
							3	9									
08	16523	X	15002	-0-	-1521	-0-	546	1	14445	3	Y	10	54	1			5
							11	9									
09	15660	X	14811	-0-	-849	-0-	521	1	14284	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	15717	X	14636	-0-	-1081	-0-	535	1	14095	3	Y	5					10
							6	9									
11	15120	X	13996	-0-	-1124	-0-	521	1	13456	3	Y	17					27
							19	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2744	-0-	-436	-0-	94	1	2650	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3279	-0-	-7	-0-	118	1	3161	3	Y	-0-					-0-
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	159	1	4208	3	Y	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	150	1	4325	3	Y	-0-					-0-
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	176	1	4744	3	Y	-0-					-0-
*11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	164	1	4335	3	Y	-0-					-0-

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
06	3450	X	3302	-0-	-148	-0-	77	1	3225	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	76	1	3313	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	79	1	3287	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3312	-0-	-48	-0-	77	1	3235	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	86	1	3339	3	Y	-0-					-0-
*11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	81	1	3245	3	Y	-0-					-0-

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
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	36	1	974	3	Y	-0-					2
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	40	1	1092	3	Y	-0-					2
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	43	1	1054	3	Y	-0-					2
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	34	1	992	3	Y	-0-					2
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	43	1	1051	3	Y	-0-					2
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	37	1	1004	3	Y	-0-					2

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
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	802	1	3316	2	N	-0-					-0-
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	1164	1	5506	2	N	-0-					-0-
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1112	1	5152	2	N	-0-					-0-
09	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	1167	1	5465	2	N	-0-					-0-
10	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1149	1	4890	2	N	-0-					-0-
*11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	993	1	4670	2	N	-0-					-0-

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
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	43	1	1268	3	Y	-0-					5
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	3	Y	-0-					5
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	50	1	1309	3	Y	-0-					5
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	48	1	1358	3	Y	-0-					5
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	57	1	1477	3	Y	-0-					5
*11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	65	1	1607	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	47	1	2197	3	N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	51	1	2270	3	N	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	62	1	2532	3	N	-0-					-0-
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	56	1	2421	3	N	-0-					-0-
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	64	1	2616	3	N	-0-					-0-
*11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	59	1	2398	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	831	-0-	831	831	28	1	803	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	771	-0-	771	1602	26	1	745	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	114	-0-	114	1716	4	1	110	2	N	-0-					-0-
10	5277	X	3561	-0-	-1716	-0-	343	1	3218	2	N	-0-					-0-
*11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	694	1	3037	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5219	-0-	-181	-0-	170	1	5049	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	168	1	4849	3	N	-0-					-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	198	1	5432	3	N	-0-					-0-
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	185	1	5433	3	N	-0-					-0-
10	5580	X	4729	-0-	-851	-0-	162	1	4567	3	N	-0-					-0-
*11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	225	1	6074	3	N	-0-					-0-

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
06	5010	X	4413	-0-	-597	-0-	210	1	4191	3	N	11					111
							12	9									
07	5208	X	4467	-0-	-741	-0-	220	1	4237	3	N	9					120
							10	9									
08	5208	X	4501	-0-	-707	-0-	227	1	4254	3	N	18					138
							20	9									
09	5040	X	4249	-0-	-791	-0-	212	1	4019	3	N	16					154
							18	9									
10	5208	X	4492	-0-	-716	-0-	229	1	4261	3	N	2					156
							2	9									
11	4410	X	4181	-0-	-229	-0-	215	1	3946	3	N	18					174
							20	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	8850	X	8618	-0-	-232	-0-	296	1	8322	2	N	-0-					-0-
07	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	319	1	9204	2	N	-0-					-0-
08	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	326	1	9307	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8356	-0-	-494	-0-	281	1	8075	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8925	-0-	-592	-0-	306	1	8619	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	8414	-0-	-916	-0-	287	1	8127	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8240 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	6159	-0-	-111	-0-	219	1	5940	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6373	-0-	-106	-0-	243	1	6130	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6330	-0-	-118	-0-	190	1	6140	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5915	-0-	-325	-0-	195	1	5720	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6287	-0-	-99	-0-	187	1	6100	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5399	-0-	-781	-0-	168	1	5231	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	138	1	3926	3	N	-0-					-0-
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	189	1	5190	3	N	-0-					-0-
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	187	1	4938	3	N	-0-					-0-
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	169	1	4681	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	152	1	4023	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2509	-0-	-251	-0-	95	1	2414	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

06	3990	X	3975	-0-	-15	-0-	85	1	3890	3	Y	-0-					-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	93	1	4046	3	Y	-0-					-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	100	1	4062	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	86	1	3812	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	4133	-0-	-21	-0-	96	1	4037	3	Y	-0-					-0-
*11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	144	1	3992	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

06	23910	X	19323	-0-	-4587	-0-	664	1	18659	2	N	-0-					-0-
07	22847	X	19566	-0-	-3281	-0-	656	1	18910	2	N	-0-					-0-
08	22847	X	18927	-0-	-3920	-0-	640	1	18287	2	N	-0-					-0-
09	21090	X	17837	-0-	-3253	-0-	599	1	17238	2	N	-0-					-0-
10	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	730	1	20564	2	N	-0-					-0-
11	19320	X	17383	-0-	-1937	-0-	593	1	16790	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	78	1	3523	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	109	1	4494	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	107	1	4300	3	Y	-0-					6
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	97	1	4144	3	Y	-0-					6
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	108	1	4344	3	Y	-0-					6
*11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	113	1	4348	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	464	1	13047	2	N	-0-			-0-
07	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	399	1	11512	2	N	-0-			-0-
08	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	363	1	10356	2	N	-0-			-0-
09	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	322	1	9272	2	N	-0-			-0-
10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	321	1	9046	2	N	-0-			-0-
*11	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	295	1	8344	2	N	-0-			-0-

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
06	3000	N	18624	-0-	15624	45622	640	1	17984	2	N	-0-			-0-
07	62025	X	16403	-0-	-45622	-0-	550	1	15853	2	N	-0-			-0-
08	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	466	1	13301	2	N	-0-			-0-
09	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	386	1	11100	2	N	-0-			-0-
10	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	365	1	10277	2	N	-0-			-0-
*11	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	302	1	8541	2	N	-0-			-0-

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
06	2430	X	35	-0-	-2395	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
07	2511	X	53	-0-	-2458	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
08	2511	X	15	-0-	-2496	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
09	1110	X	49	-0-	-1061	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
10	992	X	45	-0-	-947	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
11	60	X	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-			-0-

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
06	8610	X	2396	-0-	-6214	-0-	82	1	2314	2	N	-0-			-0-
07	37884	X	37884	-0-	-0-	-0-	1270	1	36614	2	N	-0-			-0-
08	39350	X	39350	-0-	-0-	-0-	1331	1	38019	2	N	-0-			-0-
09	36757	X	36757	-0-	-0-	-0-	1235	1	35522	2	N	-0-			-0-
10	35065	X	35065	-0-	-0-	-0-	1202	1	33863	2	N	-0-			-0-
*11	30937	X	30937	-0-	-0-	-0-	1055	1	29882	2	N	-0-			-0-

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
06	2490	N	2024	-0-	-466	-0-	93	1	1918	3	Y	12			47
							13	9							
07	2449	N	113	-0-	-2336	-0-	8	1	105	3	Y	-0-			47
08	2604	N	45	-0-	-2559	-0-	45	3			Y	-0-			47
09	2010	N	14	-0-	-1996	-0-	14	3			Y	-0-			47
10	3100	N	6043	-0-	2943	2943	295	1	5742	3	Y	5			52
							6	9							
*11	3000	N	4088	-0-	1088	4031	203	1	3877	3	Y	7			59
							8	9							

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	537	1	16192	3	N	-0-			-0-
07	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	681	1	19828	3	N	-0-			-0-
08	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	573	1	16128	3	N	-0-			-0-
09	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	454	1	13387	3	N	-0-			-0-
10	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	473	1	13334	3	N	-0-			-0-
*11	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	430	1	11937	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1308	3	15	9	Y	14	3	1			17
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1364	3	15	9	Y	14					31
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1382	3	19	9	Y	17	41	1			7
09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1224	3	6	9	Y	5	4	1			8
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1446	3	43	9	Y	39					47
11	1350	N	1030	-0-	-320	-0-	1030	3			Y	-0-					47

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 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
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1214	3	10	9	Y	9					61
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	3	18	9	Y	16					77
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1354	3	20	9	Y	18	52	1			43
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1140	3	7	9	Y	6	5	1			44
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1746	3	39	9	Y	35					79
11	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1160	3	1	9	Y	1					80

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
06	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1436	3	29	9	Y	26					70
07	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1436	3	28	9	Y	25					95
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1496	3	23	9	Y	21	73	1			43
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1416	3	11	9	Y	10	6	1			47
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1512	3	22	9	Y	20					67
11	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	1462	3	6	9	Y	5					72

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
06	1050	N	813	-0-	-237	-0-	28	1	785	3	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	3	Y	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	49	1	1230	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	46	1	1193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1085	N	973	-0-	-112	-0-	36	1	937	3	Y	-0-					-0-
*11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	44	1	1140	3	Y	-0-					-0-

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
06	6450	X	4754	-0-	-1696	-0-	826	1	3928	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5502	-0-	-1163	-0-	874	1	4628	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	4391	-0-	-2274	-0-	842	1	3549	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	3089	-0-	-2881	-0-	786	1	2303	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	1130	-0-	-4357	-0-	730	1	400	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	3959	-0-	-1351	-0-	839	1	3120	2	N	-0-					-0-

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
06	6000	X	5769	-0-	-231	-0-	251	1	5518	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5991	-0-	-209	-0-	214	1	5777	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5939	-0-	-261	-0-	214	1	5725	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5847	-0-	-33	-0-	208	1	5639	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5603	-0-	-380	-0-	203	1	5400	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5607	-0-	-183	-0-	203	1	5404	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	349	1	2232	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2489	-0-	-177	-0-	353	1	2136	2	N	-0-					-0-
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	364	1	6883	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	22579	-0-	19579	19579	758	1	21821	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	19787	-0-	16687	36266	679	1	19108	2	N	-0-					-0-
*11	52961	X	16695	-0-	-36266	-0-	570	1	16125	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

06	2670	X	2511	-0-	-159	-0-	61	1	2450	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	66	1	2524	3	Y	7					7
							8	9									
08	2635	N	2537	-0-	-98	-0-	93	1	2420	3	Y	22	29	1			-0-
							24	9									
09	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	89	1	2425	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	95	1	2488	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	89	1	2312	3	Y	1					1
							1	9									

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

06	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	69	1	2000	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	66	1	1923	2	N	-0-					-0-
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	63	1	1733	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	892	-0-	-1092	-0-	30	1	862	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	31922	-0-	28922	28922	1250	1	30672	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	27	-0-	-2670	-0-	27	1			N	-0-					-0-
*11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	94	1	2062	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	892	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	867	1	2713	2	N	-0-					-0-
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	957	1	2877	2	N	-0-					-0-
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	896	1	2906	2	N	-0-					-0-
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	916	1	2895	2	N	-0-					-0-
*11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	929	1	2770	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

06	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	381	1	10528	3	N	9					99
							10	9									
07	11408	X	11149	-0-	-259	-0-	399	1	10744	3	N	5					104
							6	9									
08	11408	X	9261	-0-	-2147	-0-	342	1	8919	3	N	-0-					104
09	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	424	1	11302	3	N	15	50	1			69
							17	9									
10	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	425	1	11128	3	N	-0-					69
*11	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	421	1	10673	3	N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7290	X	6252	-0-	-1038	-0-	143	1	6109	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	5826	-0-	-1862	-0-	130	1	5696	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7608	-0-	-142	-0-	172	1	7436	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6988	-0-	-512	-0-	157	1	6831	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	6808	-0-	-942	-0-	156	1	6652	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6896	-0-	-454	-0-	157	1	6739	2	N	-0-					-0-

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
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	461	1	3542	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	455	1	3268	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3822	-0-	-146	-0-	471	1	3351	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3829	-0-	-11	-0-	495	1	3334	2	N	-0-					-0-
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	522	1	3895	2	N	-0-					-0-
*11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	651	1	4392	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 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
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	218	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	261	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	295	1	2101	2	N	-0-					-0-
09	960	N	792	-0-	-168	-0-	102	1	690	2	N	-0-					-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	248	1	1853	2	N	-0-					-0-
*11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	308	1	2078	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	32	1	1239	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	30	1	1169	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	27	1	1077	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	24	1	1074	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	949	-0-	-221	-0-	24	1	925	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	213	1	6416	3	N	-0-					-0-
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	201	1	5920	3	N	-0-					-0-
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	199	1	5642	3	N	-0-					-0-
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	185	1	5447	3	N	-0-					-0-
10	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	222	1	6295	3	N	-0-					-0-
*11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	189	1	5338	3	N	-0-					-0-

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
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	50	1	1489	3	Y	-0-					16
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	56	1	1541	3	Y	-0-					16
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1574	3	Y	-0-					16
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	54	1	1536	3	Y	-0-	16	1			-0-
10	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	59	1	1538	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	57	1	1434	3	Y	7					7
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	281	1	8501	3	N	-0-			-0-
07	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	290	1	8457	3	N	-0-			-0-
08	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	273	1	7753	3	N	-0-			-0-
09	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	234	1	6878	3	N	-0-			-0-
10	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	266	1	7492	3	N	-0-			-0-
*11	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	264	1	7312	3	N	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	124	1	3699	3	N	-0-			13
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	143	1	4054	3	N	-0-			13
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	146	1	3988	3	N	1			14
							1	9							
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	136	1	3843	3	N	1			15
							1	9							
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	146	1	3853	3	N	-0-			15
*11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	127	1	3385	3	N	-0-			15

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	654	1	1402	3	N	58			108
							64	9							
07	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	669	1	1412	3	N	-0-			108
08	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	615	1	1362	3	N	-0-			108
09	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	671	1	1456	3	N	-0-			108
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	681	1	1475	3	N	-0-			108
11	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	647	1	4	2	N	-0-			108
							1222	3							

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

06	1470	N	953	-0-	-517	-0-	34	1	919	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	737	-0-	-503	-0-	33	1	704	2	N	-0-			-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	N	-0-			-0-
09	960	N	570	-0-	-390	-0-	22	1	548	2	N	-0-			-0-
10	744	N	395	-0-	-349	-0-	8	1	387	2	N	-0-			-0-
11	900	N	656	-0-	-244	-0-	26	1	630	2	N	-0-			-0-

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
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1015	3	9	9	Y	8					16
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1063	3	4	9	Y	4					20
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	3	9	9	Y	8	28	1			-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	3	14	9	Y	13					13
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	965	3	8	9	Y	7					20

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
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1356	3	13	9	Y	12	2	1			11
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	3	8	9	Y	7					18
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1449	3	8	9	Y	7	25	1			-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1388	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-

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
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	36	1	1112	2	N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	32	1	948	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	745	-0-	-275	-0-	31	1	714	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	681	-0-	-466	-0-	32	1	649	2	N	-0-					-0-
11	960	N	419	-0-	-541	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-

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
06	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1107	3	7	9	Y	6	2	1			28
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	3	4	9	Y	4					32
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	3	23	9	Y	21	32	1			21
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	3	3	9	Y	3	3	1			21
10	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1199	3	14	9	Y	13					34
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	3			Y	-0-					34

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	164	-0-	-1606	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	993	-0-	-1022	-0-	33	1	960	3	N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	996	3	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	N	-0-					-0-
10	992	N	620	-0-	-372	-0-	22	1	598	3	N	-0-					-0-
11	990	N	510	-0-	-480	-0-	16	1	494	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	86	-0-	-1804	-0-	86	3			N	-0-					2
07	2387	N	2041	-0-	-346	-0-	72	1	1969	3	N	-0-					2
08	2480	N	1970	-0-	-510	-0-	72	1	1898	3	N	-0-					2
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	62	1	1811	3	N	-0-					2
10	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	59	1	1581	3	N	-0-					2
11	1920	N	1439	-0-	-481	-0-	52	1	1387	3	N	-0-					2

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
06	5220	X	4568	-0-	-652	-0-	157	1	4411	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5000	-0-	-394	-0-	168	1	4832	2	N	-0-					-0-
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	182	1	5195	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4659	-0-	-141	-0-	157	1	4502	2	N	-0-					-0-
10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	179	1	5045	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4717	-0-	-473	-0-	161	1	4556	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	300	N	146	-0-	-154	-0-	8	1	138	3	N	-0-					45
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	9	1	300	3	N	-0-					45
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	8	1	168	3	N	-0-					45
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-					45
10	310	N	170	-0-	-140	-0-	7	1	163	3	N	-0-					45
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	N	-0-					45

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

06	10290	X	9906	-0-	-384	-0-	238	1	9654	3	Y	13	186	1			74
							14	9									
07	10726	X	10398	-0-	-328	-0-	260	1	10116	3	Y	20					94
							22	9									
08	10726	X	10144	-0-	-582	-0-	260	1	9862	3	Y	20					114
							22	9									
09	10380	X	9918	-0-	-462	-0-	357	1	9549	3	Y	11					125
							12	9									
10	10633	X	10162	-0-	-471	-0-	374	1	9764	3	Y	22					147
							24	9									
11	10050	X	9402	-0-	-648	-0-	355	1	9021	3	Y	24					171
							26	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

06	3420	X	2881	-0-	-539	-0-	96	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	109	1	3179	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3080	-0-	-454	-0-	103	1	2977	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3219	-0-	-201	-0-	113	1	3106	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3406	-0-	-66	-0-	117	1	3289	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	115	1	2805	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202413 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7090 - 7334

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

06	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	45	1	1919	3	Y	5					12
							6	9									
07	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	72	1	1968	3	Y	5					17
							6	9									
08	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	53	1	2006	3	Y	10	25	1			2
							11	9									
09	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	49	1	1881	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	72	1	1837	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	72	1	1811	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	145	1	4099	3	Y	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	156	1	4190	3	Y	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	157	1	4197	3	Y	10					10
							11	9									
09	4200	X	4163	-0-	-37	-0-	149	1	4014	3	Y	-0-					10
10	4340	X	4338	-0-	-2	-0-	159	1	4179	3	Y	-0-					10
11	4200	X	4048	-0-	-152	-0-	153	1	3895	3	Y	-0-					10

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
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	898	1	474	3	Y	5					119
							6	9									
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	921	1	416	3	Y	27					146
							30	9									
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					146
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	812	1	28	3	Y	-0-					146
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	920	1	333	3	Y	-0-					146
11	870	N	465	-0-	-405	-0-	464	1	1	9	Y	1					147

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 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
06	42075	X	42075	-0-	-0-	-0-	1446	1	40629	2	N	-0-					-0-
07	41555	X	41555	-0-	-0-	-0-	1393	1	40162	2	N	-0-					-0-
08	39734	X	39734	-0-	-0-	-0-	1344	1	38390	2	N	-0-					-0-
09	36949	X	36949	-0-	-0-	-0-	1241	1	35708	2	N	-0-					-0-
*10	35887	X	35887	-0-	-0-	-0-	1231	1	34656	2	N	-0-					-0-
*11	34665	X	34665	-0-	-0-	-0-	1183	1	33482	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	50	1	1410	3	Y	3	1	1			24
							3	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	70	1	1786	3	Y	7					31
							8	9									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	72	1	1788	3	Y	8	17	1			22
							9	9									
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	67	1	1849	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	66	1	1783	3	Y	15					37
							17	9									
*11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	73	1	1905	3	Y	5					42
							6	9									

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
06	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	562	1	16405	2	N	-0-					-0-
07	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	455	1	13273	2	N	-0-					-0-
08	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	344	1	9965	2	N	-0-					-0-
09	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	391	1	10716	2	N	-0-					-0-
10	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	358	1	10160	2	N	-0-					-0-
*11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	374	1	9131	2	N	-0-					-0-

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
06	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	266	1	11331	2	N	-0-					-0-
07	40027	X	40027	-0-	-0-	-0-	894	1	39133	2	N	-0-					-0-
08	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	709	1	30716	2	N	-0-					-0-
09	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	587	1	25633	2	N	-0-					-0-
10	38440	X	26110	-0-	-12330	-0-	597	1	25513	2	N	-0-					-0-
11	37200	X	23002	-0-	-14198	-0-	523	1	22479	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	93	1	2607	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2396	-0-	-332	-0-	80	1	2316	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2044	-0-	-746	-0-	69	1	1975	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	1968	-0-	-732	-0-	66	1	1902	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	74	1	2076	2	N	-0-					-0-
*11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	81	1	2283	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 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
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	116	1	4953	2	N	-0-					-0-
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	114	1	4989	2	N	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	120	1	5211	2	N	-0-					-0-
09	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	116	1	5050	2	N	-0-					-0-
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	125	1	5336	2	N	-0-					-0-
*11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	117	1	5007	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 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
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	137	1	5980	3	Y	-0-					-0-
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	144	1	6193	3	Y	-0-					-0-
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	155	1	6222	3	Y	-0-					-0-
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	135	1	5958	3	Y	-0-					-0-
10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	150	1	6142	3	Y	-0-					-0-
*11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	206	1	5811	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	219	1	6144	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4563	-0-	-955	-0-	153	1	4410	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	2136	-0-	-3382	-0-	72	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	2096	-0-	-3244	-0-	70	1	2026	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	2639	-0-	-2879	-0-	90	1	2549	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	2705	-0-	-2635	-0-	92	1	2613	2	N	-0-					-0-

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
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	36	1	993	3	Y	-0-					5
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	40	1	1031	3	Y	-0-					5
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	37	1	1017	3	Y	-0-					5
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	991	3	Y	-0-					5
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	36	1	1001	3	Y	-0-					5
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	37	1	955	3	Y	-0-					5

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 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
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	43	1	1245	3	Y	40					71
							44	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	46	1	1265	3	Y	36	54	1			53
							40	9									
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	49	1	1239	3	Y	40					93
							44	9									
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	48	1	1267	3	Y	49	112	1			30
							54	9									
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	51	1	1288	3	Y	44					74
							48	9									
*11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	52	1	1294	3	Y	54	81	1			47
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	125	1	3547	2	N	-0-					-0-
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	124	1	3686	2	N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	114	1	3381	2	N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	127	1	3750	2	N	-0-					-0-
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	130	1	3611	2	N	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	164	1	4163	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	136	1	3914	2	N	-0-					-0-
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	144	1	4101	2	N	-0-					-0-
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	152	1	4242	2	N	-0-					-0-
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	156	1	4126	2	N	-0-					-0-
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	158	1	4304	2	N	-0-					-0-
*11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	173	1	4151	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

06	3420	X	1781	-0-	-1639	-0-	63	1	1718	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	1744	-0-	-1790	-0-	67	1	1677	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2637	-0-	-897	-0-	79	1	2558	2	N	-0-					-0-
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	125	1	3671	2	N	-0-					-0-
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	112	1	3657	2	N	-0-					-0-
*11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	96	1	2991	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

06	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	3	Y	15	75	1			22
							17	9									
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	229	1	4501	3	Y	53	2	1			73
							58	9									
08	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	92	1	2386	3	Y	50					123
							55	9									
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	99	1	1907	3	Y	18					141
							20	9									
10	4681	X	1957	-0-	-2724	-0-	98	1	1825	3	Y	31					172
							34	9									
11	4530	X	2293	-0-	-2237	-0-	684	1	1567	3	Y	38	169	1			41
							42	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	129	1	3781	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	110	1	3252	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	126	1	3331	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3369	-0-	-531	-0-	123	1	3246	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3342	-0-	-688	-0-	119	1	3223	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	146	1	3543	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	135	1	3801	2	N	-0-					-0-
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	134	1	3867	2	N	-0-					-0-
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	139	1	3969	2	N	-0-					-0-
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	135	1	3880	2	N	-0-					-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	140	1	3948	2	N	-0-					-0-
*11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	130	1	3688	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	182	1	5106	2	N	-0-					-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	166	1	4787	2	N	-0-					-0-
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	182	1	5202	2	N	-0-					-0-
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	167	1	4809	2	N	-0-					-0-
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	140	1	3946	2	N	-0-					-0-
*11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	104	1	2937	2	N	-0-					-0-

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
06	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	377	1	10704	3	N	-0-					86
07	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	575	1	15773	3	N	-0-					86
08	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	471	1	12775	3	N	-0-					86
09	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	395	1	11149	3	N	-0-					86
10	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	352	1	9699	3	N	-0-					86
*11	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	357	1	9613	3	N	1					85
							1	9									

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
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	74	1	2088	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2149	-0-	-517	-0-	72	1	2077	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2122	-0-	-544	-0-	72	1	2050	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1892	-0-	-268	-0-	64	1	1828	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	73	1	2047	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	68	1	1920	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 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
06	9390	X	9284	-0-	-106	-0-	307	1	8977	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9083	-0-	-620	-0-	304	1	8779	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9462	-0-	-210	-0-	315	1	9147	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	7246	-0-	-2114	-0-	253	1	6993	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	9073	-0-	-506	-0-	314	1	8759	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	7949	-0-	-1321	-0-	311	1	7638	2	N	-0-					-0-

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
06	6390	X	6085	-0-	-305	-0-	198	1	5887	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	5975	-0-	-628	-0-	206	1	5769	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	5295	-0-	-1308	-0-	188	1	5107	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	5143	-0-	-1187	-0-	177	1	4966	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	5627	-0-	-914	-0-	198	1	5429	3	N	-0-					-0-
*11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	245	1	6559	3	N	-0-					-0-

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
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	76	1	3231	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	73	1	3174	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	78	1	3393	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	73	1	3193	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3362	-0-	-327	-0-	115	1	3247	2	N	-0-					-0-
*11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	85	1	3630	2	N	-0-					-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 #: 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
06	840	N	750	-0-	-90	-0-	28	1	722	3	Y	-0-					7
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	25	1	740	3	Y	-0-					7
08	868	N	766	-0-	-102	-0-	29	1	737	3	Y	-0-					7
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	26	1	720	3	Y	-0-					7
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	758	3	Y	-0-					7
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	29	1	729	3	Y	-0-					7

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
06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	61	1	1916	3	N	-0-					-0-
07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	72	1	2095	3	N	-0-					-0-
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	76	1	2206	3	N	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	69	1	2055	3	N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	74	1	2110	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	76	1	2061	3	N	-0-					-0-

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
06	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	312	1	9534	3	N	-0-					-0-
07	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	290	1	8444	3	N	-0-					-0-
08	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	280	1	7874	3	N	-0-					-0-
09	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	248	1	7242	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	260	1	7273	3	N	-0-					-0-
*11	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	242	1	6719	3	N	-0-					-0-

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
06	9030	X	7722	-0-	-1308	-0-	256	1	7466	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	6731	-0-	-2600	-0-	222	1	6509	2	N	-0-					-0-
08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	300	1	8692	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7249	-0-	-461	-0-	254	1	6995	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7623	-0-	-344	-0-	262	1	7361	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	5898	-0-	-2802	-0-	231	1	5667	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1320	N	968	-0-	-352	-0-	31	1	937	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	347	-0-	-1079	-0-	11	1	336	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	780	-0-	-336	-0-	24	1	756	2	N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	62	1	1636	2	N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	1204	2	N	-0-					-0-
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	51	1	1186	2	N	-0-					-0-

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
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	698	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	722	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	736	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	711	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	275	1	635	3	Y	-0-					-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	65	1	1769	3	Y	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	64	1	1799	3	Y	-0-					-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	66	1	1756	3	Y	-0-					-0-
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	67	1	1788	3	Y	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	72	1	1837	3	Y	-0-					-0-
*11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	67	1	1754	3	Y	3					3
							3	9									

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 8400 - 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
06	8910	X	8640	-0-	-270	-0-	307	1	8333	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8796	-0-	-411	-0-	335	1	8461	2	N	-0-					-0-
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	273	1	8852	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8470	-0-	-170	-0-	280	1	8190	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8739	-0-	-189	-0-	259	1	8480	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	2951	-0-	-5869	-0-	92	1	2859	2	N	-0-					-0-

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
06	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	45	1	1889	3	Y	-0-					6
07	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	71	1	1937	3	Y	1					7
							1	9									
08	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	73	1	1931	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	68	1	1885	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	74	1	1956	3	Y	8					11
							9	9									
11	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	72	1	1853	3	Y	4					15
							4	9									

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
06	2040	N	1432	-0-	-608	-0-	31	1	1401	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	734	-0-	-1188	-0-	17	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	14	-0-	-1691	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	162	-0-	-1278	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	46	1	1873	3	Y	-0-					-0-
*11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	63	1	2303	3	Y	-0-					-0-

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
06	7110	X	6975	-0-	-135	-0-	240	1	6735	2	N	-0-					-0-
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	164	1	7192	2	N	-0-					-0-
08	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	189	1	8204	2	N	-0-					-0-
09	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	176	1	7699	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	2938	-0-	-4409	-0-	101	1	2837	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	266	1	8117	3	N	-0-					-0-
07	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	283	1	8398	3	N	-0-					-0-
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	280	1	8098	3	N	-0-					-0-
09	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	255	1	7637	3	N	-0-					-0-
10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	268	1	7706	3	N	-0-					-0-
*11	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	250	1	6998	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	123	1	3368	2	N	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	115	1	3386	2	N	-0-					-0-
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	113	1	3171	2	N	-0-					-0-
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	114	1	3128	2	N	-0-					-0-
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	124	1	3396	2	N	-0-					-0-
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	122	1	3133	2	N	-0-					-0-

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
06	300	N	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	2	N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	-0-					-0-

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
06	1380	N	1034	-0-	-346	-0-	34	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	34	1	974	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	38	1	1105	2	N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	39	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	2	N	-0-					-0-
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	46	1	1118	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	181	1	7495	3	Y	7					7
							8	9									
07	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	165	1	6647	3	Y	6					13
							7	9									
08	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	173	1	6693	3	Y	10					23
							11	9									
09	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	152	1	6185	3	Y	9					32
							10	9									
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	227	1	6160	3	Y	7					39
							8	9									
*11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	207	1	5469	3	Y	8					47
							9	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 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
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	224	1	6325	3	N	-0-					10
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	242	1	6519	3	N	-0-					10
08	6882	X	6687	-0-	-195	-0-	243	1	6444	3	N	-0-					10
09	6660	X	6416	-0-	-244	-0-	229	1	6187	3	N	-0-					10
*10	6882	X	6850	-0-	-32	-0-	252	1	6598	3	N	-0-					10
*11	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	247	1	6336	3	N	-0-					10

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
06	3900	X	3473	-0-	-427	-0-	71	1	3402	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	78	1	3454	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	80	1	3440	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3393	-0-	-87	-0-	72	1	3321	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3539	-0-	-57	-0-	80	1	3459	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3442	-0-	-38	-0-	83	1	3359	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	167	1	4963	2	N	-0-					-0-
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	184	1	5446	2	N	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	161	1	4692	2	N	-0-					-0-
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	156	1	4520	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4639	-0-	-11	-0-	157	1	4482	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4138	-0-	-362	-0-	163	1	3975	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

06	6630	X	4854	-0-	-1776	-0-	161	1	4693	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5306	-0-	-1545	-0-	175	1	5131	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	3961	-0-	-2828	-0-	133	1	3828	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	3344	-0-	-2506	-0-	117	1	3227	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4080	-0-	-1562	-0-	139	1	3941	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4578	-0-	-552	-0-	178	1	4400	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

06	2580	X	2047	-0-	-533	-0-	72	1	1975	3	Y	-0-					42
07	2666	X	984	-0-	-1682	-0-	39	1	945	3	Y	-0-					42
08	2511	N	100	-0-	-2411	-0-	90	3	10	9	Y	9					51
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	89	1	2349	3	Y	15	66	1			-0-
							17	9									
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	134	1	2629	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	125	1	2352	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

06	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	93	1	4210	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4546	-0-	-321	-0-	102	1	4444	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4582	-0-	-223	-0-	108	1	4474	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4503	-0-	-87	-0-	99	1	4404	3	N	-0-					-0-
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	110	1	4516	3	N	-0-					-0-
*11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	107	1	4376	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

06	4920	X	4489	-0-	-431	-0-	15	1	4471	3	N	3					93
							3	9									
07	5084	X	4462	-0-	-622	-0-	28	1	4434	3	N	-0-					93
08	4960	X	4341	-0-	-619	-0-	30	1	1	2	N	-0-					93
							4310	3									
09	4620	X	4188	-0-	-432	-0-	30	1	4158	3	N	-0-					93
10	4743	X	4305	-0-	-438	-0-	29	1	4275	3	N	1					94
							1	9									
11	4500	X	4417	-0-	-83	-0-	32	1	15	2	N	-0-					94
							4370	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	114	1	3317	2	N	-0-					-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	120	1	3486	2	N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	108	1	3114	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3164	-0-	-106	-0-	111	1	3053	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	116	1	3258	2	N	-0-					-0-
*11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	129	1	3152	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

06	5670	X	4796	-0-	-874	-0-	165	1	4631	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4630	-0-	-1229	-0-	155	1	4475	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	2538	-0-	-3321	-0-	86	1	2452	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	765	-0-	-4875	-0-	26	1	739	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	84	-0-	-5403	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4410	-0-	-390	-0-	150	1	4260	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

06	6390	X	6175	-0-	-215	-0-	198	1	5977	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6210	-0-	-393	-0-	208	1	6002	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6128	-0-	-475	-0-	213	1	5915	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5668	-0-	-512	-0-	186	1	5482	3	N	-0-					-0-
10	6386	X	5895	-0-	-491	-0-	200	1	5695	3	N	-0-					-0-
11	6180	X	5652	-0-	-528	-0-	197	1	5455	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	22	1	676	3	Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	72	1	1894	3	Y	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	74	1	2072	3	Y	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	79	1	2037	3	Y	-0-					-0-
*11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	72	1	1762	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

06	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	39	1	1713	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	41	1	1631	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	45	1	1760	3	Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	42	1	1711	3	Y	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	66	1	1750	3	Y	-0-					-0-
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	60	1	1703	3	Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

06	4260	X	4144	-0-	-116	-0-	147	1	3997	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4284	-0-	-118	-0-	163	1	4121	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	128	1	4147	2	N	-0-					-0-
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	140	1	4089	2	N	-0-					-0-
10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	128	1	4176	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	127	1	3967	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	74	1	2102	3	N	-0-					13
07	2511	N	1688	-0-	-823	-0-	56	1	1632	3	N	-0-					13
08	2232	N	1412	-0-	-820	-0-	51	1	1361	3	N	-0-					13
09	2190	N	1464	-0-	-726	-0-	48	1	1416	3	N	-0-					13
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1797	3	N	-0-					13
*11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	76	1	2044	3	N	-0-					13

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 #: 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
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	145	1	4154	3	Y	-0-					15
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	150	1	4213	3	Y	-0-					15
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	146	1	4035	3	Y	-0-					15
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	123	1	3394	3	Y	-0-					15
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	102	1	2766	3	Y	-0-					15
*11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	156	1	4107	3	Y	-0-					15

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
06	8250	X	4642	-0-	-3608	-0-	106	1	4536	3	Y	-0-					-0-
07	8773	X	4404	-0-	-4369	-0-	101	1	4303	3	Y	-0-					-0-
08	8773	X	5523	-0-	-3250	-0-	132	1	5391	3	Y	-0-					-0-
09	8490	X	4761	-0-	-3729	-0-	106	1	4655	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	4937	-0-	-1573	-0-	170	1	4767	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4683	-0-	-657	-0-	166	1	4517	3	Y	-0-					-0-

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
06	4620	X	4199	-0-	-421	-0-	145	1	4054	3	Y	-0-					13
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	174	1	4790	3	Y	-0-					13
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	172	1	4642	3	Y	-0-					13
09	4620	X	4471	-0-	-149	-0-	156	1	4315	3	Y	-0-					13
10	4774	X	4770	-0-	-4	-0-	173	1	4597	3	Y	-0-					13
11	4620	X	4586	-0-	-34	-0-	168	1	4418	3	Y	-0-					13

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
06	2430	N	854	-0-	-1576	-0-	22	1	832	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1293	-0-	-1094	-0-	32	1	1261	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	875	-0-	-1326	-0-	30	1	845	3	Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	36	1	1017	3	Y	-0-					-0-
*11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	52	1	1457	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	N	2804	-0-	-46	-0-	94	1	2710	3	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2846	-0-	-68	-0-	102	1	2744	3	Y	-0-					-0-
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	101	1	2743	3	Y	3					3
							3	9									
09	2790	N	2760	-0-	-30	-0-	95	1	2662	3	Y	3					6
							3	9									
10	2852	N	2839	-0-	-13	-0-	102	1	2737	3	Y	-0-					6
11	2760	N	2712	-0-	-48	-0-	101	1	2611	3	Y	-0-					6

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	65	1	1796	3	Y	-0-					42
07	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	40	1	1135	3	Y	-0-	42	1			-0-
08	1705	N	1234	-0-	-471	-0-	43	1	1189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1799	3	Y	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	72	1	1820	3	Y	-0-					-0-
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	58	1	1494	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	43	1	1309	3	Y	1					13
							1	9									
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	47	1	1271	3	Y	4					17
							4	9									
08	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	50	1	1246	3	Y	-0-					17
09	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	41	1	1181	3	Y	1					18
							1	9									
10	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	44	1	1184	3	Y	-0-					18
11	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	44	1	1115	3	Y	-0-					18

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	43	1	1206	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	47	1	1313	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	50	1	1326	3	Y	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	48	1	1325	3	Y	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	51	1	1334	3	Y	-0-					-0-
*11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	52	1	1298	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	50	1	1433	3	Y	52					69
							57	9									
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	55	1	1476	3	Y	22					91
							24	9									
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	57	1	1410	3	Y	38	89	1			40
							42	9									
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	60	1	1523	3	Y	33					73
							36	9									
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	72	1	1838	3	Y	41	84	1			30
							45	9									
*11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	65	1	1665	3	Y	35					65
							39	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	9316	-0-	-494	-0-	313	1	9003	3	N	-0-					12
07	9796	X	9583	-0-	-213	-0-	333	1	9250	3	N	-0-					12
08	9765	X	9561	-0-	-204	-0-	340	1	9221	3	N	-0-					12
09	9450	X	9222	-0-	-228	-0-	320	1	8902	3	N	-0-					12
10	9765	X	9581	-0-	-184	-0-	343	1	9238	3	N	-0-					12
11	9330	X	8984	-0-	-346	-0-	327	1	8657	3	N	-0-					-0-

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
06	3240	X	3137	-0-	-103	-0-	108	1	2963	3	Y	60					112
							66	9									
07	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	118	1	3166	3	Y	32	102	1			42
							35	9									
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	127	1	3232	3	Y	60					102
							66	9									
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	121	1	3209	3	Y	41	84	1			59
							45	9									
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	130	1	3374	3	Y	26					85
							29	9									
*11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	124	1	3165	3	Y	19	68	1			36
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	135	1	3693	3	N	-0-					1
07	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	139	1	3688	3	N	-0-					1
08	3906	X	3823	-0-	-83	-0-	142	1	3681	3	N	-0-					1
09	3840	X	3666	-0-	-174	-0-	134	1	3532	3	N	-0-					1
*10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	156	1	3916	3	N	-0-					1
11	3840	X	3802	-0-	-38	-0-	145	1	3657	3	N	-0-					1

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	3946	-0-	-1964	-0-	91	1	3855	3	Y	-0-					2
07	6107	X	4059	-0-	-2048	-0-	141	1	3911	3	Y	6					8
							7	9									
08	6107	X	4000	-0-	-2107	-0-	145	1	3838	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
09	4050	X	3439	-0-	-611	-0-	122	1	3315	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4092	X	3866	-0-	-226	-0-	145	1	3721	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3229	-0-	-731	-0-	119	1	3110	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	3	1	1			42
							756	3	3	9							
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	125	2	Y	5					47
							810	3	6	9							
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	22	1	121	2	Y	5					52
							782	3	6	9							
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	26	1	112	2	Y	8					60
							724	3	9	9							
10	961	N	767	-0-	-194	-0-	22	1	99	2	Y	5					65
							640	3	6	9							
11	900	N	676	-0-	-224	-0-	22	1	87	2	Y	5					70
							561	3	6	9							

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
06	6090	X	5954	-0-	-136	-0-	208	1	5689	3	Y	52					98
							57	9									
07	6293	X	6183	-0-	-110	-0-	220	1	5946	3	Y	15					113
							17	9									
08	6293	X	6062	-0-	-231	-0-	228	1	5819	3	Y	14	73	1			54
							15	9									
09	5970	X	5946	-0-	-24	-0-	216	1	5724	3	Y	5					59
							6	9									
10	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	230	1	5974	3	Y	8					67
							9	9									
11	5970	X	5856	-0-	-114	-0-	220	1	5616	3	Y	18					85
							20	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 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
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	44	1	1372	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	47	1	1313	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	51	1	1407	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	644	-0-	-766	-0-	21	1	623	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	179	-0-	-1185	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	783	-0-	-627	-0-	29	1	754	3	N	-0-					-0-

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 #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 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
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	45	1	1969	3	N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	43	1	1888	3	N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	53	1	2021	3	N	-0-					-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	49	1	1954	3	N	-0-					-0-
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	54	1	2122	3	N	-0-					-0-
*11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	63	1	2381	3	N	-0-					-0-

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
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	182	1	3569	3	Y	-0-					45
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	189	1	3612	3	Y	15					60
							17	9									
08	3968	X	3648	-0-	-320	-0-	187	1	3461	3	Y	-0-					60
09	3840	X	1644	-0-	-2196	-0-	79	1	1539	3	Y	24					84
							26	9									
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	209	1	3991	3	Y	2	64	1			22
							2	9									
11	3750	X	3545	-0-	-205	-0-	182	1	3359	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									

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
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	123	1	3541	3	N	5					95
							6	9									
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	141	1	3796	3	N	-0-					95
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	122	1	3225	3	N	20	91	1			24
							22	9									
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	94	1	2496	3	N	-0-					24
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	144	1	3656	3	N	-0-					24
*11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	109	1	2804	3	N	14					38
							15	9									

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
06	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	181	1	7722	2	N	-0-					-0-
07	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	149	1	6517	2	N	-0-					-0-
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	141	1	6106	2	N	-0-					-0-
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	138	1	6009	2	N	-0-					-0-
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	218	1	6129	2	N	-0-					-0-
*11	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	139	1	5990	2	N	-0-					-0-

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
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	670	1	2228	3	N	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	696	1	2422	3	N	-0-					-0-
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	826	1	4332	3	N	-0-					-0-
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	780	1	3808	3	N	-0-					-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	756	1	2583	3	N	-0-					-0-
*11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	754	1	2730	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	115	1	490	2	N	41	171	1			80
							3164	3	45	9							
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	117	1	477	2	N	34					114
							3079	3	37	9							
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	90	1	506	2	N	40					154
							3277	3	44	9							
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	115	1	485	2	N	38					192
							3139	3	42	9							
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	129	1	515	2	N	38	167	1			63
							3327	3	42	9							
*11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	124	1	488	2	N	45					108
							3152	3	50	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	149	1	4723	3	N	-0-					-0-
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	163	1	5009	3	N	-0-					-0-
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	172	1	5063	3	N	-0-					-0-
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	154	1	4780	3	N	-0-					-0-
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	173	1	5141	3	N	-0-					-0-
*11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	184	1	5313	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	714	1	4902	3	N	-0-					13
07	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	788	1	7307	3	N	-0-					13
08	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	768	1	2	2	N	-0-					13
							7745	3									
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	780	1	7993	3	N	-0-					13
10	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	809	1	9217	3	N	112					125
							123	9									
*11	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	758	1	28	2	N	31	143	1			13
							7893	3	34	9							

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

06	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	498	1	14560	2	N	-0-					-0-
07	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	555	1	16271	2	N	-0-					-0-
08	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	451	1	13081	2	N	-0-					-0-
09	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	420	1	11551	2	N	-0-					-0-
10	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	384	1	10725	2	N	-0-					-0-
*11	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	381	1	9343	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	108	1	2989	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	118	1	3105	3	Y	1					3
							1	9									
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	122	1	3183	3	Y	5					8
							6	9									
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	115	1	3055	3	Y	-0-					8
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	117	1	3155	3	Y	25					33
							28	9									
*11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	117	1	3029	3	Y	8	41	1			-0-
							9	9									

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 #: 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
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	130	1	3707	3	Y	-0-	47	1			6
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	150	1	4095	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	157	1	4138	3	Y	-0-					7
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	162	1	4442	3	Y	-0-					7
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	172	1	4467	3	Y	-0-					7
*11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	167	1	4285	3	Y	-0-					7

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
06	2340	N	2267	-0-	-73	-0-	76	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	81	1	2376	2	N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	79	1	2260	2	N	-0-					-0-
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	93	1	2576	2	N	-0-					-0-
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	N	-0-					-0-
*11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	97	1	2425	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	79	1	3640	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	78	1	3495	3	Y	-0-					-0-
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	86	1	3557	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3333	-0-	-267	-0-	72	1	3261	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	87	1	3613	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3574	-0-	-26	-0-	90	1	3484	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	10	48	1			17
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2	2	1			17
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	73	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	71	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	1897	-0-	-490	-0-	64	1	1833	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1864	-0-	-356	-0-	65	1	1799	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	68	1	1915	2	N	-0-					-0-
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	76	1	1854	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 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
06	5520	X	4306	-0-	-1214	-0-	141	1	4165	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4380	-0-	-1665	-0-	144	1	4236	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5572	-0-	-473	-0-	191	1	5381	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5472	-0-	-378	-0-	186	1	5286	2	N	-0-					-0-
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	190	1	5136	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5195	-0-	-205	-0-	208	1	4987	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8750 - 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
06	7740	X	7485	-0-	-255	-0-	243	1	7242	3	Y	-0-					3
07	7998	X	7685	-0-	-313	-0-	256	1	7429	3	Y	-0-					3
08	7998	X	7675	-0-	-323	-0-	185	1	7490	3	Y	-0-					3
09	7740	X	7418	-0-	-322	-0-	247	1	7161	3	Y	9					12
							10	9									
10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	273	1	7530	3	Y	9					21
							10	9									
11	7500	X	7481	-0-	-19	-0-	264	1	7217	3	Y	-0-					21

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
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	332	1	6943	3	Y	-0-					10
07	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	337	1	6775	3	Y	4					14
							4	9									
08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	342	1	6684	3	Y	4					18
							4	9									
09	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	313	1	6331	3	Y	-0-					18
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	325	1	6414	3	Y	4					22
							4	9									
*11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	312	1	6246	3	Y	18	30	1			10
							20	9									

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
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	118	1	3283	2	N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	108	1	3316	2	N	-0-					-0-
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	134	1	3827	2	N	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	124	1	3322	2	N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	124	1	3318	2	N	-0-					-0-
*11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	101	1	2476	2	N	-0-					-0-

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
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	85	1	3825	3	N	-0-					-0-
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	86	1	3812	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	3417	-0-	-1140	-0-	79	1	3338	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	3943	-0-	-467	-0-	86	1	3857	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	95	1	3997	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3167	-0-	-733	-0-	75	1	3092	3	N	-0-					-0-

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
06	11490	X	358	-0-	-11132	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					45
07	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	823	1	22196	3	Y	16					61
							18	9									
08	24506	X	24506	-0-	-0-	-0-	903	1	23584	3	Y	17	67	1			11
							19	9									
09	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	783	1	21180	3	Y	18	6	1			23
							20	9									
10	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	793	1	21270	3	Y	20					43
							22	9									
*11	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	760	1	19988	3	Y	8					51
							9	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

06	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	43	1	1274	3	Y	-0-					3
07	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	47	1	1281	3	Y	-0-					3
08	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	50	1	1290	3	Y	-0-					3
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	53	1	1390	3	Y	-0-					3
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	51	1	1402	3	Y	-0-					3
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	52	1	1314	3	Y	-0-					3

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

06	3960	X	3649	-0-	-311	-0-	129	1	3508	3	Y	11	52	1			-0-
							12	9									
07	4092	X	3789	-0-	-303	-0-	140	1	3647	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	4092	X	3705	-0-	-387	-0-	137	1	3568	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3632	-0-	-268	-0-	128	1	3504	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3646	-0-	-322	-0-	136	1	3510	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3622	-0-	-38	-0-	137	1	3485	3	Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

06	1020	N	251	-0-	-769	-0-	1	1	250	3	N	-0-					88
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-					88
08	620	N	286	-0-	-334	-0-	2	1	284	3	N	-0-					88
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	N	-0-					88
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	2	1	264	3	N	-0-					88
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					88
							442	3									

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

06	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	484	1	3720	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4064	-0-	-369	-0-	496	1	3568	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4336	-0-	-97	-0-	534	1	3802	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4159	-0-	-131	-0-	538	1	3621	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	491	1	3664	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3474	-0-	-726	-0-	448	1	3026	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4013	-0-	1013	2649	86	1	3927	3	N	-0-					1
07	3100	N	3193	-0-	93	2742	75	1	3118	3	N	-0-					1
08	5619	X	2877	-0-	-2742	-0-	70	1	2807	3	N	-0-					1
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	71	1	3148	3	N	2					3
							2	9									
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	79	1	3176	3	N	-0-					3
*11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	72	1	2776	3	N	-0-					3

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

06	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	588	1	4792	3	Y	76					105
							84	9									
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	623	1	5164	3	Y	2					107
							2	9									
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	600	1	5085	3	Y	26					133
							29	9									
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	589	1	4725	3	Y	1					134
							1	9									
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	616	1	4869	3	Y	5					139
							6	9									
*11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	597	1	4695	3	Y	5					144
							6	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

06	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	24	1	1196	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	32	1	1274	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	32	1	1298	3	N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	29	1	1390	3	N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	32	1	1433	3	N	-0-					-0-
*11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	47	1	1346	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

06	3450	X	788	-0-	-2662	-0-	26	1	762	3	Y	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	101	1	2896	3	Y	-0-					-0-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	115	1	3191	3	Y	-0-					-0-
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	116	1	3345	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	100	1	2777	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	108	1	2928	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	491	1	3210	3	N	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	512	1	3469	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	449	1	2958	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	324	1	3224	3	N	-0-					-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	521	1	3629	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	3334	-0-	-266	-0-	493	1	2841	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

06	4020	X	3631	-0-	-389	-0-	123	1	3508	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	135	1	3804	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3775	-0-	-379	-0-	131	1	3644	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3698	-0-	-202	-0-	129	1	3569	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3784	-0-	-153	-0-	133	1	3651	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3602	-0-	-208	-0-	132	1	3470	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	1016	1	2930	3	N	102	182	1			7
							112	9									
07	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	1008	1	2838	3	N	-0-					7
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	1041	1	3555	3	N	134					141
							147	9									
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	983	1	2844	3	N	102	174	1			69
							112	9									
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1027	1	3195	3	N	70					139
							77	9									
*11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	992	1	2908	3	N	83	136	1			86
							91	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	59	1	1726	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	72	1	1922	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1884	-0-	-224	-0-	66	1	1818	3	N	-0-					-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	62	1	1776	3	N	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	74	1	1979	3	N	-0-					-0-
*11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	73	1	1923	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5489	-0-	-241	-0-	122	1	5367	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5694	-0-	-134	-0-	133	1	5561	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5503	-0-	-325	-0-	137	1	5366	3	Y	-0-					-0-
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	133	1	5781	3	Y	-0-					-0-
10	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	213	1	5874	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5290	-0-	-230	-0-	187	1	5103	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	350	-0-	-910	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					34
07	1240	N	359	-0-	-881	-0-	9	1	344	3	Y	5					39
							6	9									
08	713	N	628	-0-	-85	-0-	16	1	612	3	Y	-0-					39
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	3	Y	-0-	32	1			-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	30	1	839	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	37	1	964	3	Y	2					2
							2	9									

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	22	1	608	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	596	3	Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	19	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	587	3	Y	-0-					-0-
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	-0-					-0-

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
06	1170	N	999	-0-	-171	-0-	23	1	976	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	996	-0-	-120	-0-	25	1	971	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	998	-0-	-87	-0-	24	1	974	3	Y	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	979	3	Y	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	24	1	1081	3	Y	4					4
							4	9									
*11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	38	1	1088	3	Y	3					7
							3	9									

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
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	178	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	652	1	1362	2	N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	167	1	1268	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1223	-0-	-217	-0-	40	1	1183	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1104	-0-	-911	-0-	33	1	1071	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	39	1	1200	2	N	-0-					-0-

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
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	117	1	5353	3	N	-0-					-0-
07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	59	1	2481	3	N	-0-					-0-
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	103	1	4358	3	N	-0-					-0-
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	56	1	2503	3	N	-0-					-0-
10	636	X	636	-0-	-0-	-0-	16	1	620	3	N	-0-					-0-
*11	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	248	1	9904	3	N	-0-					-0-

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
06	4710	X	3584	-0-	-1126	-0-	82	1	3502	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	2844	-0-	-2023	-0-	67	1	2777	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	3379	-0-	-1395	-0-	84	1	3295	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	2890	-0-	-1730	-0-	69	1	2821	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3013	-0-	-1513	-0-	76	1	2937	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	2623	-0-	-947	-0-	69	1	2554	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	47	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	39	1	1695	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	1703	-0-	-529	-0-	38	1	1665	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1585	-0-	-455	-0-	36	1	1549	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	57	1	1598	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	52	1	1465	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	219	1	10051	3	N	-0-					-0-
07	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	231	1	10168	3	N	-0-					-0-
08	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	229	1	9671	3	N	-0-					-0-
09	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	208	1	9379	3	N	-0-					-0-
10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	231	1	9690	3	N	-0-					-0-
*11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	175	1	7115	3	N	-0-					-0-

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
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	163	1	4417	2	N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	180	1	4550	2	N	-0-					-0-
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	143	1	4634	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4482	-0-	-108	-0-	148	1	4334	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4659	-0-	-84	-0-	138	1	4521	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4334	-0-	-256	-0-	134	1	4200	2	N	-0-					-0-

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
06	3540	X	3162	-0-	-378	-0-	109	1	3053	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2962	-0-	-696	-0-	99	1	2863	2	N	-0-					-0-
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	129	1	3691	2	N	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	122	1	3520	2	N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	125	1	3506	2	N	-0-					-0-
*11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	122	1	3442	2	N	-0-					-0-

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
06	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	473	1	13714	2	N	-0-					-0-
07	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	342	1	9978	2	N	-0-					-0-
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	325	1	9491	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	318	1	8682	2	N	-0-					-0-
10	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	555	1	15573	2	N	-0-					-0-
*11	38377	X	38377	-0-	-0-	-0-	1506	1	36871	2	N	-0-					-0-

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
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	246	1	5013	3	Y	1					140
							1	9									
07	5487	X	5311	-0-	-176	-0-	194	1	5097	3	Y	18					158
							20	9									
08	5487	X	5032	-0-	-455	-0-	191	1	4832	3	Y	8					166
							9	9									
09	5310	X	4891	-0-	-419	-0-	181	1	4686	3	Y	22					188
							24	9									
10	5425	X	4969	-0-	-456	-0-	245	1	4696	3	Y	25					213
							28	9									
11	5250	X	4737	-0-	-513	-0-	238	1	4493	3	Y	5	162	1			56
							6	9									

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2309	-0-	-691	287	101	1	2208	2	Y	-0-					-0-
07	2792	X	2505	-0-	-287	-0-	89	1	2416	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2374	-0-	-354	-0-	85	1	2289	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2376	-0-	-264	-0-	85	1	2291	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	1649	-0-	-893	-0-	60	1	1589	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	1379	-0-	-1051	-0-	50	1	1329	2	Y	-0-					-0-

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
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	827	1	3888	3	N	-0-	167	1			13
07	4867	X	4685	-0-	-182	-0-	854	1	3814	3	N	15					28
							17	9									
08	4867	X	3140	-0-	-1727	-0-	668	1	2437	3	Y	32	60	1			-0-
							35	9									
09	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	725	1	3696	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	4867	X	4776	-0-	-91	-0-	863	1	3904	3	Y	8					8
							9	9									
11	4710	X	4561	-0-	-149	-0-	774	1	3763	3	Y	22					30
							24	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	200	1	5429	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5451	-0-	-873	-0-	208	1	5243	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5287	-0-	-1037	-0-	158	1	5129	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5520	-0-	-600	-0-	182	1	5338	2	N	-0-					-0-
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	192	1	6279	2	N	-0-					-0-
*11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	181	1	5664	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

06	12360	X	11812	-0-	-548	-0-	427	1	11372	3	Y	12	3	1			12
							13	9									
07	12772	X	12619	-0-	-153	-0-	472	1	12121	3	Y	24					36
							26	9									
08	12772	X	12760	-0-	-12	-0-	482	1	12182	3	Y	87	55	1			68
							96	9									
09	12330	X	12230	-0-	-100	-0-	455	1	11762	3	Y	12					80
							13	9									
10	12679	X	12676	-0-	-3	-0-	479	1	12146	3	Y	46					126
							51	9									
11	12360	X	12174	-0-	-186	-0-	469	1	11695	3	Y	9	73	1			62
							10	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	59	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	64	1	1768	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	66	1	1722	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	55	1	1678	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	59	1	1697	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	60	1	1621	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

06	9150	X	8950	-0-	-200	-0-	315	1	8620	3	Y	14	1	1			20
							15	9									
07	9455	X	9382	-0-	-73	-0-	342	1	8992	3	Y	44					64
							48	9									
08	9455	X	9439	-0-	-16	-0-	350	1	9002	3	Y	79	132	1			11
							87	9									
09	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	335	1	8865	3	Y	12					23
							13	9									
10	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	351	1	9082	3	Y	38					61
							42	9									
11	9120	X	9096	-0-	-24	-0-	347	1	8731	3	Y	16	74	1			3
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3247	-0-	-203	-0-	109	1	3138	3	Y	-0-					20
07	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	119	1	3208	3	Y	-0-					20
08	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	122	1	3132	3	Y	-0-					20
09	3360	X	3135	-0-	-225	-0-	109	1	3026	3	Y	-0-					20
10	3441	X	3331	-0-	-110	-0-	123	1	3208	3	Y	-0-					20
11	3240	X	3219	-0-	-21	-0-	118	1	3101	3	Y	-0-					20

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	181	1	5232	2	N	-0-					-0-
07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	185	1	5285	2	N	-0-					-0-
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	192	1	5386	2	N	-0-					-0-
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	187	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	197	1	5480	2	N	-0-					-0-
*11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	176	1	4321	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5594	-0-	-226	-0-	189	1	5405	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5215	-0-	-799	-0-	182	1	5033	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5491	-0-	-461	-0-	201	1	5284	3	Y	5					5
							6	9									
09	5730	X	5108	-0-	-622	-0-	177	1	4931	3	Y	-0-					5
10	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	203	1	5529	3	Y	-0-					5
11	5580	X	4618	-0-	-962	-0-	175	1	4443	3	Y	-0-					5

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	36	1	1409	3	Y	10					18
							11	9									
07	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	33	1	1352	3	Y	7					25
							8	9									
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	45	1	1577	3	Y	13	36	1			2
							14	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	34	1	1447	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	38	1	1491	3	Y	6					8
							7	9									
11	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	39	1	1422	3	Y	7					15
							8	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

06	3360	X	2518	-0-	-842	-0-	87	1	2431	3	Y	-0-					3
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	134	1	3633	3	Y	-0-					3
08	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	129	1	3341	3	Y	-0-					3
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	109	1	3081	3	Y	-0-					3
10	3782	X	2974	-0-	-808	-0-	109	1	2865	3	Y	-0-					3
11	3660	X	1758	-0-	-1902	-0-	66	1	1692	3	Y	-0-					3

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

06	7050	X	6682	-0-	-368	-0-	230	1	6452	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6913	-0-	-279	-0-	244	1	6669	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6969	-0-	-161	-0-	252	1	6717	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6860	-0-	-10	-0-	244	1	6616	3	Y	-0-					-0-
10	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	260	1	6853	3	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6739	-0-	-11	-0-	249	1	6490	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	172	1	4708	3	Y	10	75	1			23
							11	9									
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	172	1	4572	3	Y	19	2	1			40
							21	9									
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	142	1	3603	3	Y	10					50
							11	9									
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	154	1	3973	3	Y	18					68
							20	9									
*10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	210	1	4082	3	Y	24					92
							26	9									
*11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	191	1	3656	3	Y	3	76	1			19
							3	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	970	1	4279	2	N	-0-					-0-
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	1014	1	5050	2	N	-0-					-0-
08	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1014	1	5002	2	N	-0-					-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	964	1	4083	2	N	-0-					-0-
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	987	1	3772	2	N	-0-					-0-
*11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	913	1	3080	2	N	-0-					-0-

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
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	14	1	579	2	N	-0-					-0-
07	775	N	527	-0-	-248	-0-	12	1	515	2	N	-0-					-0-
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	14	1	599	2	N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	22	1	948	2	N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	24	1	1014	2	N	-0-					-0-
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	23	1	972	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	153	1	6838	3	Y	-0-					-0-
07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	176	1	7228	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	177	1	7211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	156	1	6789	3	Y	-0-					-0-
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	177	1	7134	3	Y	-0-					-0-
*11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	249	1	6769	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	47	1	2173	3	Y	-0-					-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	58	1	2370	3	Y	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	55	1	2330	3	Y	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	50	1	2251	3	Y	-0-					-0-
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	55	1	2322	3	Y	-0-					-0-
*11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	57	1	2202	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2960	-0-	-40	-0-	69	1	2891	3	Y	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	75	1	3119	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	77	1	2990	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	70	1	2898	3	Y	-0-					-0-
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	78	1	3029	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	106	1	2852	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	159	1	3500	2	N	-0-					-0-
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	135	1	3661	2	N	-0-					-0-
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	136	1	3631	2	N	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	129	1	3490	2	N	-0-					-0-
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	133	1	3528	2	N	-0-					-0-
*11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	130	1	3456	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	39	1	1794	3	Y	22	27	1			2
							24	9									
07	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	41	1	1719	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	55	1	2236	3	Y	-0-					2
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	63	1	2670	3	Y	-0-					2
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	62	1	2370	3	Y	-0-					2
11	1800	N	1474	-0-	-326	-0-	39	1	1435	3	Y	-0-					-0-

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
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	29	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	901	3	Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	36	1	948	3	Y	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	41	1	1018	3	Y	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	44	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	1027	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

06	4800	X	4669	-0-	-131	-0-	107	1	4562	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4841	-0-	-26	-0-	108	1	4733	2	N	-0-					-0-
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	115	1	4980	2	N	-0-					-0-
09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	110	1	4808	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	105	1	4487	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4467	-0-	-453	-0-	102	1	4365	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	54	1	2316	3	N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	57	1	2502	3	N	-0-					-0-
08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	69	1	3004	3	N	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	58	1	2544	3	N	-0-					-0-
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	55	1	2335	3	N	-0-					-0-
*11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	55	1	2349	2	N	-0-					-0-
							2349	3									

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	59	1	2344	3	N	27					185
							30	9									
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	72	1	2722	3	N	34					219
							37	9									
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	74	1	2841	3	N	39	178	1			80
							43	9									
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	68	1	2681	3	N	29					109
							32	9									
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	102	1	2667	3	N	36					145
							40	9									
*11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	95	1	2488	3	N	36					181
							40	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

06	7470	X	6160	-0-	-1310	-0-	141	1	6019	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6417	-0-	-1302	-0-	143	1	6274	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6697	-0-	-1022	-0-	151	1	6546	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6660	-0-	-570	-0-	149	1	6511	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6953	-0-	-22	-0-	159	1	6794	2	N	-0-					-0-
*11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	148	1	6338	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	123	1	5553	3	Y	-0-					17
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	135	1	5761	3	Y	-0-					17
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	133	1	5529	3	Y	-0-					17
09	5400	X	5261	-0-	-139	-0-	114	1	5147	3	Y	-0-					17
10	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	127	1	5218	3	Y	-0-					17
11	5400	X	5103	-0-	-297	-0-	123	1	4980	3	Y	-0-					17

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
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	125	1	3744	3	N	-0-					-0-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	136	1	3847	3	N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	132	1	3750	3	N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	124	1	3610	3	N	-0-					-0-
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	133	1	3629	3	N	-0-					-0-
*11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	128	1	3453	3	N	-0-					-0-

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
06	11190	X	10732	-0-	-458	-0-	369	1	10363	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10901	-0-	-662	-0-	365	1	10536	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	10827	-0-	-736	-0-	366	1	10461	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10295	-0-	-805	-0-	346	1	9949	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10604	-0-	-587	-0-	364	1	10240	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10174	-0-	-566	-0-	347	1	9827	2	N	-0-					-0-

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
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	151	1	4277	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4332	-0-	-163	-0-	156	1	4176	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	157	1	4160	3	Y	12					12
							13	9									
09	4350	X	4162	-0-	-188	-0-	149	1	4013	3	Y	-0-					12
10	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	165	1	4302	3	Y	-0-					12
11	4350	X	4077	-0-	-273	-0-	153	1	3923	3	Y	1					13
							1	9									

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
06	930	N	631	-0-	-299	-0-	22	1	609	3	N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	47	1	1381	3	N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	3	N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	35	1	1037	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	36	1	971	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	783	-0-	-327	-0-	29	1	754	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	530	1	15509	2	N	-0-					-0-
07	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	557	1	16149	2	N	-0-					-0-
08	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	572	1	16752	2	N	-0-					-0-
09	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	587	1	16143	2	N	-0-					-0-
10	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	611	1	17176	2	N	-0-					-0-
*11	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	655	1	16041	2	N	-0-					-0-

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
06	5610	X	5286	-0-	-324	-0-	230	1	5056	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5541	-0-	-256	-0-	198	1	5343	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5591	-0-	-206	-0-	201	1	5390	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5378	-0-	-232	-0-	191	1	5187	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5576	-0-	-221	-0-	202	1	5374	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5263	-0-	-137	-0-	191	1	5072	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	937	3	Y	-0-					46
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	857	3	Y	-0-					46
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	28	1	665	3	Y	-0-					46
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	21	1	565	3	Y	-0-	38	1			8
10	713	N	509	-0-	-204	-0-	21	1	487	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	23	1	577	3	Y	-0-					8

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

06	5970	X	5878	-0-	-92	-0-	488	1	5390	3	Y	-0-					1
07	6200	X	5731	-0-	-469	-0-	493	1	5238	3	Y	-0-					1
08	6200	X	4684	-0-	-1516	-0-	434	1	4250	3	Y	-0-					1
09	6000	X	4820	-0-	-1180	-0-	493	1	4327	3	Y	-0-					1
10	6076	X	5841	-0-	-235	-0-	558	1	5283	3	Y	-0-					1
*11	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	604	1	5775	3	Y	-0-					1

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

06	6150	X	6036	-0-	-114	-0-	214	1	5822	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6071	-0-	-284	-0-	232	1	5839	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	177	1	5745	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	6069	-0-	-21	-0-	200	1	5869	2	N	-0-					-0-
10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	189	1	6185	2	N	-0-					-0-
*11	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	190	1	5915	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	1	10	2	N	-0-					-0-
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	1			N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	189	1	8795	3	N	-0-					-0-
07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	206	1	8983	3	N	-0-					-0-
08	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	214	1	8961	3	N	-0-					-0-
09	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	194	1	8748	3	N	-0-					-0-
10	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	208	1	8806	3	N	-0-					-0-
*11	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	209	1	8561	3	N	-0-					-0-

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
06	2340	N	1335	-0-	-1005	-0-	44	1	1291	2	N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	46	1	1336	2	N	-0-					-0-
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	95	1	2761	2	N	-0-					-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	52	1	1429	2	N	-0-					-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	51	1	1422	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	10451	-0-	7451	7451	903	1	9548	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

06	13980	X	6021	-0-	-7959	-0-	654	1	5367	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	13842	-0-	-604	-0-	1247	1	12595	2	N	-0-					-0-
08	14446	X	1835	-0-	-12611	-0-	58	1	1777	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	5656	-0-	-8324	-0-	681	1	4975	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	12767	-0-	-1090	-0-	1228	1	11539	2	N	-0-					-0-
11	13410	X	11993	-0-	-1417	-0-	1251	1	10742	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

06	3330	X	3256	-0-	-74	-0-	103	1	3153	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3395	-0-	-46	-0-	113	1	3282	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	117	1	3226	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3220	-0-	-110	-0-	104	1	3116	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	112	1	3183	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	106	1	3020	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

06	5100	X	4679	-0-	-421	-0-	153	1	4526	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	4837	-0-	-433	-0-	160	1	4677	3	N	-0-					-0-
08	4991	X	4681	-0-	-310	-0-	161	1	4520	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4689	-0-	-141	-0-	158	1	4531	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	169	1	4679	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	4659	-0-	-21	-0-	166	1	4493	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

06	5220	X	5218	-0-	-2	-0-	181	1	5036	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	196	1	5273	3	Y	9					9
							10	9									
08	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	201	1	5243	3	Y	13					22
							14	9									
09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	183	1	5051	3	Y	4					26
							4	9									
10	5394	X	5358	-0-	-36	-0-	195	1	5145	3	Y	16					42
							18	9									
11	5220	X	5100	-0-	-120	-0-	191	1	4907	3	Y	2	36	1			8
							2	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 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
06	3120	X	2780	-0-	-340	-0-	94	1	2686	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	95	1	2596	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	108	1	2872	3	Y	-0-					-0-
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	102	1	2893	3	Y	-0-					-0-
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	110	1	2980	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	104	1	2741	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	102	1	2914	3	N	-0-					5
07	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	86	1	2392	3	N	-0-					5
08	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	79	1	2025	3	N	-0-					5
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	101	1	2699	3	N	-0-					5
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	108	1	2801	3	N	-0-					5
*11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	101	1	2573	3	N	8					13
							9	9									

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	79	1	2192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	78	1	2012	3	Y	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	87	1	2250	3	Y	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	89	1	2351	3	Y	-0-					-0-
10	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	109	1	2913	3	Y	-0-					-0-
*11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	109	1	2745	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	64	1	1752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	70	1	1883	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	72	1	1895	3	Y	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	67	1	1834	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	66	1	1764	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	65	1	1651	3	Y	-0-					-0-

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
06	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	314	1	9865	3	N	-0-					-0-
07	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	302	1	9221	3	N	-0-					-0-
08	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	298	1	8786	3	N	-0-					-0-
09	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	258	1	7964	3	N	-0-					-0-
10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	286	1	8362	3	N	-0-					-0-
*11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	285	1	8108	3	N	-0-					-0-

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
06	14550	X	5727	-0-	-8823	-0-	185	1	5542	3	N	-0-					-0-
07	15035	X	11471	-0-	-3564	-0-	383	1	11088	3	N	-0-					-0-
08	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	416	1	11732	3	N	-0-					-0-
09	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	467	1	13506	3	N	-0-					-0-
10	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	484	1	13310	3	N	-0-					-0-
*11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	454	1	12227	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	198	1	5942	3	N	-0-					-0-
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	200	1	5785	3	N	-0-					-0-
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	199	1	5605	3	N	-0-					-0-
09	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	200	1	5901	3	N	-0-					-0-
10	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	199	1	5624	3	N	-0-					-0-
*11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	196	1	5382	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3736	-0-	-74	-0-	124	1	3612	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3857	-0-	-80	-0-	135	1	3722	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3814	-0-	-123	-0-	137	1	3677	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	129	1	3599	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3798	-0-	-139	-0-	133	1	3665	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3684	-0-	-66	-0-	134	1	3550	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5525	-0-	-175	-0-	123	1	5402	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5612	-0-	-278	-0-	128	1	5484	3	Y	-0-					-0-
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	140	1	5754	3	Y	-0-					-0-
09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	127	1	5440	3	Y	-0-					-0-
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	141	1	5634	3	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5611	-0-	-89	-0-	139	1	5472	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5994	-0-	-66	-0-	214	1	5751	3	Y	26					26
							29	9									
07	6138	X	5711	-0-	-427	-0-	216	1	5495	3	Y	-0-					26
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	226	1	5611	3	Y	-0-	26	1			-0-
09	5970	X	4591	-0-	-1379	-0-	174	1	4415	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	6169	X	5399	-0-	-770	-0-	207	1	5189	3	Y	3					3
							3	9									
11	5970	X	4409	-0-	-1561	-0-	172	1	4226	3	Y	10					13
							11	9									

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
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	172	1	4697	3	N	93	50	1			129
							102	9									
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	187	1	4926	3	N	13					142
							14	9									
08	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	179	1	4711	3	N	8					150
							9	9									
09	5040	X	4560	-0-	-480	-0-	162	1	4387	3	N	10	88	1			72
							11	9									
10	5208	X	4829	-0-	-379	-0-	173	1	4590	3	N	60	72	1			60
							66	9									
11	4980	X	4420	-0-	-560	-0-	167	1	4221	3	N	29					89
							32	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	321	-0-	-489	-0-	62	1	259	2	N	-0-					-0-
*07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	674	1	3222	2	N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	87	-0-	-750	-0-	87	1			N	-0-					-0-
*11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

06	5250	X	5094	-0-	-156	-0-	114	1	4980	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5201	-0-	-224	-0-	119	1	5082	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5185	-0-	-147	-0-	124	1	5061	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5041	-0-	-119	-0-	165	1	4876	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5119	-0-	-151	-0-	176	1	4943	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4894	-0-	-206	-0-	173	1	4721	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

06	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	216	1	8852	3	Y	3	2	1			60
							3	9									
07	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	220	1	8715	3	Y	33					93
							36	9									
08	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	224	1	8602	3	Y	60					153
							66	9									
09	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	214	1	8589	3	Y	7					160
							8	9									
10	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	332	1	8762	3	Y	1	132	1			29
							1	9									
11	8580	X	8492	-0-	-88	-0-	314	1	8116	3	Y	56					87
							62	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

06	3120	X	612	-0-	-2508	-0-	338	1	274	3	N	-0-					72
07	3224	X	2546	-0-	-678	-0-	708	1	1838	3	N	-0-					72
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	727	1	2524	3	N	26					98
							29	9									
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	721	1	2324	3	N	73	156	1			15
							80	9									
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	749	1	2523	3	N	-0-					15
11	3120	X	273	-0-	-2847	-0-	194	1	79	9	N	72	72	1			15

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	16	1	815	3	N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	17	1	814	3	N	-0-					-0-
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	16	1	702	3	N	-0-					-0-
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	15	1	723	3	N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	847	3	N	-0-					-0-
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	18	1	806	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	89	1	3689	3	N	17					137
							19	9									
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	140	1	3759	3	N	24	128	1			33
							26	9									
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	102	1	3853	3	N	24					57
							26	9									
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	141	1	3757	3	N	23					80
							25	9									
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	150	1	3885	3	N	25					105
							28	9									
*11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	145	1	3740	3	N	25					130
							28	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

06	6810	X	6402	-0-	-408	-0-	147	1	6255	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6500	-0-	-537	-0-	145	1	6355	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6003	-0-	-1034	-0-	135	1	5868	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5030	-0-	-1780	-0-	113	1	4917	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	4861	-0-	-1835	-0-	111	1	4750	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	4273	-0-	-2117	-0-	97	1	4176	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

06	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	320	1	2463	2	N	-0-					-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	357	1	2569	2	N	-0-					-0-
08	2914	N	2909	-0-	-5	-0-	358	1	2551	2	N	-0-					-0-
09	2790	N	2736	-0-	-54	-0-	354	1	2382	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3149	-0-	49	49	372	1	2777	2	N	-0-					-0-
11	2820	N	2631	-0-	-189	-0-	339	1	2292	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

06	6180	X	5612	-0-	-568	-0-	123	1	5489	3	N	-0-					-0-
07	6510	X	5945	-0-	-565	-0-	135	1	5810	3	N	-0-					-0-
08	6510	X	5850	-0-	-660	-0-	140	1	5710	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	5680	-0-	-620	-0-	127	1	5553	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	5890	-0-	-248	-0-	141	1	5749	3	N	-0-					-0-
11	5760	X	5711	-0-	-49	-0-	144	1	5567	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	50	1	1430	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	56	1	1494	3	Y	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	51	1	1469	3	Y	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	3	Y	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1420	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	52	1	1263	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	87	1	2451	3	Y	-0-					69
07	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	80	1	2202	3	Y	-0-					69
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	79	1	2047	3	Y	-0-					69
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	74	1	2042	3	Y	-0-	20	1			49
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	79	1	2072	3	Y	-0-					49
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	72	1	1849	3	Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	52	1	2166	3	Y	23					45
							25	9									
07	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	85	1	2171	3	Y	36					81
							40	9									
08	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	59	1	2184	3	Y	3	71	1			13
							3	9									
09	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	80	1	2083	3	Y	13	6	1			20
							14	9									
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	87	1	2245	3	Y	8					28
							9	9									
*11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	88	1	2162	3	Y	12					40
							13	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	785	1	4036	2	N	-0-					-0-
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	803	1	3920	2	N	-0-					-0-
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	779	1	3870	2	N	-0-					-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	775	1	3711	2	N	-0-					-0-
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	805	1	3949	2	N	-0-					-0-
*11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	776	1	3686	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

*12	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	395	1	1	2	Y	-0-					20
							10640	3									
*01	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	155	1	23	2	Y	-0-					20
							11214	3									
*02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	371	1	3384	3	Y	-0-					20
*03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	554	1	3	2	Y	-0-					20
							5498	3									
*04	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	541	1	6688	3	Y	-0-					20
*05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	565	1	1	2	Y	-0-					20
							6238	3									
*06	10920	X	5519	-0-	-5401	-0-	400	1	5119	3	Y	-0-					20
*07	6944	X	4751	-0-	-2193	-0-	446	1	4305	3	Y	-0-					20
*08	6944	X	4281	-0-	-2663	-0-	402	1	1	2	Y	-0-					20
							3878	3									
*09	6720	X	4033	-0-	-2687	-0-	455	1	3578	3	Y	-0-					20
*10	6293	X	4628	-0-	-1665	-0-	553	1	4075	3	Y	-0-					20
11	5130	X	4228	-0-	-902	-0-	603	1	13	2	Y	-0-					20
							3612	3									

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

06	5700	X	5184	-0-	-516	-0-	85	1	1274	2	Y	-0-					-0-
							3825	3									
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	107	1	1465	2	Y	-0-					-0-
							4401	3									
08	5828	X	5806	-0-	-22	-0-	107	1	1422	2	Y	-0-					-0-
							4277	3									
09	5640	X	5614	-0-	-26	-0-	97	1	1377	2	Y	-0-					-0-
							4140	3									
10	5890	X	5805	-0-	-85	-0-	108	1	1422	2	Y	-0-					-0-
							4275	3									
11	5700	X	5548	-0-	-152	-0-	150	1	1348	2	Y	-0-					-0-
							4050	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	181	1	5024	3	N	-0-					30
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	189	1	5107	3	N	-0-					30
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	193	1	5007	3	N	29					59
							32	9									
09	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	176	1	4814	3	Y	-0-	59	1			-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	187	1	4886	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	176	1	4552	3	Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
07	279	N	160	-0-	-119	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
08	372	N	211	-0-	-161	-0-	8	1	203	2	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	6204	-0-	-96	-0-	213	1	5991	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6203	-0-	-307	-0-	208	1	5995	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	205	1	5848	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5663	-0-	-637	-0-	190	1	5473	2	N	-0-					-0-
10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	224	1	6316	2	N	-0-					-0-
*11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	227	1	6426	2	N	-0-					-0-

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
06	3270	X	2992	-0-	-278	-0-	53	1	734	2	Y	-0-					-0-
							2205	3									
07	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	58	1	750	2	Y	28	25	1			3
							2252	3	31	9							
08	3286	X	2542	-0-	-744	-0-	46	1	623	2	Y	1	1	1			3
							1872	3	1	9							
09	3180	X	2856	-0-	-324	-0-	49	1	700	2	Y	2					5
							2105	3	2	9							
10	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	54	1	730	2	Y	21	23	1			3
							2193	3	23	9							
*11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	83	1	757	2	Y	7	3	1			7
							2275	3	8	9							

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
06	2100	N	1720	-0-	-380	-0-	30	1	422	2	Y	-0-					-0-
							1268	3									
07	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	34	1	496	2	Y	-0-					-0-
							1490	3									
08	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	30	1	365	2	Y	-0-					-0-
							1098	3									
09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	28	1	398	2	Y	-0-					-0-
							1197	3									
10	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					-0-
							1358	3									
*11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	53	1	476	2	Y	-0-					-0-
							1430	3									

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
06	3900	X	1	-0-	-3899	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	924	1	26657	2	N	-0-					-0-
08	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	707	1	20210	2	N	-0-					-0-
09	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	621	1	17880	2	N	-0-					-0-
10	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	610	1	17189	2	N	-0-					-0-
*11	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	537	1	15205	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 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
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	750	1	5051	2	N	-0-					-0-
07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	775	1	4428	2	N	-0-					-0-
08	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	775	1	5877	2	N	-0-					-0-
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	750	1	4159	2	N	-0-					-0-
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	775	1	1895	2	N	-0-					-0-
*11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	750	1	2875	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	896	1	5248	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5235	-0-	-438	-0-	896	1	4339	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5834	-0-	-676	-0-	894	1	4940	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5165	-0-	-1135	-0-	873	1	4292	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6083	-0-	-427	-0-	913	1	5170	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5609	-0-	-541	-0-	902	1	4707	2	N	-0-					-0-

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
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	135	1	5563	3	Y	-0-					-0-
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	147	1	5758	3	Y	-0-					-0-
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	150	1	5682	3	Y	-0-					-0-
09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	145	1	5848	3	Y	-0-					-0-
10	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	145	1	5656	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5424	-0-	-126	-0-	140	1	5254	3	Y	27					27
							30	9									

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
06	13650	X	1018	-0-	-12632	-0-	35	1	983	2	N	-0-					-0-
07	54921	X	54921	-0-	-0-	-0-	1841	1	53080	2	N	-0-					-0-
08	49413	X	49413	-0-	-0-	-0-	1671	1	47742	2	N	-0-					-0-
09	53063	X	53063	-0-	-0-	-0-	1782	1	51281	2	N	-0-					-0-
10	41845	X	41845	-0-	-0-	-0-	1435	1	40410	2	N	-0-					-0-
*11	35854	X	35854	-0-	-0-	-0-	1223	1	34631	2	N	-0-					-0-

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
06	3870	X	3816	-0-	-54	-0-	166	1	3650	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	3923	-0-	-355	-0-	140	1	3783	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	3596	-0-	-682	-0-	129	1	3467	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3286	-0-	-854	-0-	117	1	3169	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	142	1	3789	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3758	-0-	-52	-0-	136	1	3622	2	N	-0-			-0-

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
06	2400	N	1944	-0-	-456	-0-	39	1	1905	3	N	-0-			-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	51	1	2212	3	N	-0-			-0-
08	2325	N	2025	-0-	-300	-0-	47	1	1978	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	10263	-0-	7263	7263	228	1	10035	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	23621	-0-	20521	27784	559	1	23062	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	17073	-0-	14073	41857	425	1	16648	3	N	-0-			-0-

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
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-			-0-
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	3	1	108	2	N	-0-			-0-

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
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	760	1	4351	2	N	-0-			-0-
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	862	1	6114	2	N	-0-			-0-
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	776	1	5060	2	N	-0-			-0-
09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	786	1	5443	2	N	-0-			-0-
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	810	1	6223	2	N	-0-			-0-
*11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	788	1	5878	2	N	-0-			-0-

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
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	94	1	4288	3	N	-0-			-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	102	1	4404	3	N	-0-			-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	109	1	4401	3	N	-0-			-0-
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	94	1	4238	3	N	-0-			-0-
10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	151	1	4338	3	N	-0-			-0-
*11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	146	1	4145	3	N	-0-			-0-

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
06	4080	X	3013	-0-	-1067	-0-	69	1	2944	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	3068	-0-	-1148	-0-	69	1	2999	3	N	-0-			-0-
08	3751	X	3010	-0-	-741	-0-	71	1	2939	3	N	-0-			-0-
*09	3630	X	2816	-0-	-814	-0-	63	1	2753	3	N	-0-			-0-
*10	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	70	1	2765	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2701	-0-	-299	-0-	66	1	2635	3	N	-0-			-0-

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
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	115	1	3227	3	N	-0-					21
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	125	1	3393	3	N	-0-					21
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	114	1	2938	3	N	70	76	1			15
							77	9									
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	115	1	3122	3	N	-0-					15
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	116	1	3095	3	N	-0-					15
*11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	109	1	2754	3	N	-0-					15

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
06	960	N	600	-0-	-360	-0-	21	1	579	3	N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	41	1	1282	3	N	-0-					-0-
08	868	N	735	-0-	-133	-0-	23	1	712	3	N	-0-					-0-
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	20	1	507	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	639	-0-	-694	-0-	22	1	617	3	N	-0-					-0-
11	720	N	656	-0-	-64	-0-	23	1	633	3	N	-0-					-0-

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
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	70	1	3162	3	N	-0-					-0-
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	75	1	3213	3	N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	71	1	3048	3	N	-0-					-0-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	70	1	2982	3	N	-0-					-0-
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	72	1	3029	3	N	-0-					-0-
*11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	72	1	2874	3	N	-0-					-0-

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
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	139	1	3897	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2781	-0-	-970	-0-	93	1	2688	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3574	-0-	-828	-0-	121	1	3453	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3473	-0-	-787	-0-	117	1	3356	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3755	-0-	-647	-0-	129	1	3626	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3537	-0-	-513	-0-	121	1	3416	2	N	-0-					-0-

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
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	143	1	6095	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6253	-0-	-102	-0-	140	1	6113	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5621	-0-	-1013	-0-	127	1	5494	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5364	-0-	-1056	-0-	120	1	5244	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5290	-0-	-1344	-0-	121	1	5169	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	4875	-0-	-1365	-0-	111	1	4764	2	N	-0-					-0-

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
06	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	59	1	2258	3	N	2	166	1			49
							2	9									
07	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	85	1	2214	3	N	27					76
							30	9									
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	60	1	2331	3	N	27					103
							30	9									
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	81	1	2192	3	N	24					127
							26	9									
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	79	1	2050	3	N	20					147
							22	9									
*11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	73	1	1938	3	N	21					168
							23	9									

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
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	738	1	1	2	N	-0-					2
							5647	3									
07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	780	1	5963	3	N	-0-					2
08	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	768	1	1	2	N	-0-					2
							5230	3									
09	6390	X	5295	-0-	-1095	-0-	752	1	4543	3	N	-0-					2
10	6727	X	5458	-0-	-1269	-0-	692	1	4766	3	N	-0-					2
11	6510	X	5400	-0-	-1110	-0-	753	1	16	2	N	-0-					2
							4631	3									

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

06	7140	X	4667	-0-	-2473	-0-	987	1	3680	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5959	-0-	-1047	-0-	1058	1	4901	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6232	-0-	-774	-0-	1070	1	5162	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	840	-0-	-5520	-0-	840	1			N	-0-					-0-
10	6572	X	868	-0-	-5704	-0-	868	1			N	-0-					-0-
11	6030	X	4226	-0-	-1804	-0-	993	1	3233	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

06	4380	X	3907	-0-	-473	-0-	136	1	3765	3	Y	5					70
							6	9									
07	4526	X	4072	-0-	-454	-0-	148	1	3913	3	Y	10					80
							11	9									
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	180	1	4689	3	Y	3					83
							3	9									
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	161	1	4318	3	Y	1					84
							1	9									
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	173	1	4525	3	Y	1					85
							1	9									
*11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	167	1	4244	3	Y	4					89
							4	9									

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	327	1	2512	2	N	-0-					-0-
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	335	1	2409	2	N	-0-					-0-
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	337	1	2401	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2522	-0-	-328	-0-	326	1	2196	2	N	-0-					-0-
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	351	1	2617	2	N	-0-					-0-
*11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	428	1	2887	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	157	1	4407	2	N	-0-					-0-
07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	156	1	4510	2	N	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	156	1	4462	2	N	-0-					-0-
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	160	1	4609	2	N	-0-					-0-
10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	200	1	5641	2	N	-0-					-0-
*11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	183	1	5176	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

06	5490	X	5076	-0-	-414	-0-	174	1	4902	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5284	-0-	-234	-0-	189	1	5095	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5333	-0-	-185	-0-	195	1	5138	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	5147	-0-	-193	-0-	182	1	4965	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5221	-0-	-297	-0-	188	1	5033	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4892	-0-	-268	-0-	183	1	4709	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 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
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-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

06	4200	X	3956	-0-	-244	-0-	142	1	3814	3	N	-0-					177
07	4340	X	4069	-0-	-271	-0-	147	1	3900	3	N	20					197
							22	9									
08	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	156	1	3988	3	N	1					198
							1	9									
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	148	1	3904	3	N	29					227
							32	9									
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	158	1	4074	3	N	28					255
							31	9									
11	4020	X	3972	-0-	-48	-0-	152	1	3814	3	N	5	182	1			78
							6	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

06	4980	X	1727	-0-	-3253	-0-	59	1	1668	3	N	-0-					8
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	182	1	5049	3	N	-0-					8
08	4898	X	3961	-0-	-937	-0-	145	1	3816	3	N	-0-					8
09	4470	X	3716	-0-	-754	-0-	129	1	3587	3	N	-0-					8
10	5146	X	4298	-0-	-848	-0-	153	1	4145	3	N	-0-					8
11	4980	X	3967	-0-	-1013	-0-	147	1	3820	3	N	-0-					8

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	115	1	3264	3	N	-0-					7
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	117	1	3133	3	N	-0-					7
08	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	108	1	2878	3	N	39					46
							43	9									
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	108	1	2919	3	Y	-0-	44	1			2
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	173	1	4660	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	140	1	3696	3	Y	-0-					2

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

06	1590	N	1181	-0-	-409	-0-	43	1	1138	3	N	-0-					54
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	72	1	1961	3	N	-0-					54
08	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	50	1	1281	3	N	1					55
							1	9									
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	41	1	1042	3	N	-0-					55
10	2046	N	1020	-0-	-1026	-0-	36	1	984	3	N	-0-					55
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	65	1	1632	3	N	-0-					55

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

06	3000	N	8151	-0-	5151	11149	955	1	7196	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4902	-0-	1802	12951	497	1	4405	2	N	-0-					-0-
08	20972	X	8021	-0-	-12951	-0-	882	1	7139	2	N	-0-					-0-
09	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	976	1	7749	2	N	-0-					-0-
10	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	902	1	7204	2	N	-0-					-0-
*11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	744	1	5871	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	96	1	3375	2	N	-0-					-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	121	1	4249	2	N	-0-					-0-
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	112	1	4120	2	N	-0-					-0-
*09	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	92	1	3246	2	N	-0-					-0-
*10	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	87	1	3221	2	N	-0-					-0-
*11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	87	1	3559	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

06	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	349	1	9473	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	8442	-0-	-1013	-0-	322	1	8120	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8635	-0-	-820	-0-	259	1	8376	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8695	-0-	-455	-0-	287	1	8408	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	8752	-0-	-703	-0-	260	1	8492	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8049	-0-	-1101	-0-	250	1	7799	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

06	2310	X	1595	-0-	-715	-0-	36	1	1518	3	N	37	138	1			44
							41	9									
07	2139	X	1545	-0-	-594	-0-	40	1	1492	3	N	12					56
							13	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	51	1	1877	3	N	21					77
							23	9									
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	34	1	1450	3	N	13					90
							14	9									
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	38	1	1544	3	N	9					99
							10	9									
11	1890	N	253	-0-	-1637	-0-	8	1	244	3	N	1					100
							1	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	52	1	701	2	Y	2					9
							2106	3	2	9							
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	Y	4					13
							1795	3	4	9							
08	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	45	1	586	2	Y	7					20
							1763	3	8	9							
09	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	42	1	563	2	Y	10					30
							1693	3	11	9							
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	Y	53					83
							1771	3	58	9							
*11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	47	1	573	2	Y	4					87
							1721	3	4	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	172	1	5350	3	N	-0-					-0-
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	186	1	5546	3	N	-0-					-0-
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	194	1	5614	3	N	-0-					-0-
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	187	1	5535	3	N	-0-					-0-
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	188	1	5483	3	N	-0-					-0-
*11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	189	1	5274	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	11310	X	11035	-0-	-275	-0-	397	1	10541	3	N	88					183
							97	9									
07	11532	X	11398	-0-	-134	-0-	424	1	10898	3	N	69	163	1			89
							76	9									
08	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	437	1	10875	3	N	103					192
							113	9									
09	11040	X	10966	-0-	-74	-0-	407	1	10486	3	N	66	177	1			81
							73	9									
10	11408	X	11347	-0-	-61	-0-	428	1	10803	3	N	105					186
							116	9									
11	11070	X	10832	-0-	-238	-0-	415	1	10330	3	N	79	234	1			31
							87	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

06	8010	X	7068	-0-	-942	-0-	223	1	6845	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	8100	-0-	-456	-0-	266	1	7834	3	N	-0-					-0-
08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	295	1	8512	3	N	-0-					-0-
09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	283	1	8462	3	N	-0-					-0-
10	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	292	1	8441	3	N	-0-					-0-
11	8520	X	8289	-0-	-231	-0-	283	1	8006	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	70	1	3133	3	N	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	75	1	3189	3	N	-0-					-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	78	1	3223	3	N	-0-					-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	70	1	3070	3	N	-0-					-0-
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	79	1	3262	3	N	-0-					-0-
*11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	81	1	3165	3	N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	847	1	2523	2	N	-0-					-0-
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	943	1	4069	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	937	1	4240	2	N	-0-					-0-
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	924	1	4221	2	N	-0-					-0-
10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	1015	1	6846	2	N	-0-					-0-
*11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	980	1	6269	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

06	7470	X	2	-0-	-7468	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	2206	-0-	-5513	-0-	693	1	1513	3	N	-0-					-0-
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	661	1	5933	3	N	-0-					-0-
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	228	1	6623	3	N	-0-					-0-
10	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	238	1	6827	3	N	-0-					-0-
*11	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	234	1	6411	3	N	-0-					-0-

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
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	135	1	3698	3	Y	25					61
							28	9									
07	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	139	1	3635	3	Y	26					87
							29	9									
08	3937	X	3762	-0-	-175	-0-	142	1	3594	3	Y	24					111
							26	9									
09	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	134	1	3523	3	Y	25					136
							28	9									
10	3999	X	3588	-0-	-411	-0-	136	1	3420	3	Y	29	141	1			24
							32	9									
11	3870	X	3789	-0-	-81	-0-	145	1	3626	3	Y	16					40
							18	9									

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 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
06	2880	X	29	-0-	-2851	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	734	-0-	-2242	-0-	28	1	706	2	N	-0-					-0-
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	519	1	4642	2	N	-0-					-0-
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	723	1	5294	2	N	-0-					-0-
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	643	1	3763	2	N	-0-					-0-
*11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	583	1	4381	2	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 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
06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	245	1	7523	3	N	-0-					-0-
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	257	1	7513	3	N	-0-					-0-
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	274	1	7845	3	N	-0-					-0-
09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	270	1	8034	3	N	-0-					-0-
10	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	283	1	8082	3	N	-0-					-0-
*11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	273	1	7654	3	N	-0-					-0-

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
06	5580	X	5454	-0-	-126	-0-	194	1	5260	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5646	-0-	-120	-0-	215	1	5431	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5266	-0-	-469	-0-	158	1	5108	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4565	-0-	-985	-0-	151	1	4414	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4665	-0-	-977	-0-	138	1	4527	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4513	-0-	-947	-0-	140	1	4373	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3020	-0-	20	20	663	1	2338	3	N	17					98
							19	9									
07	2976	N	2726	-0-	-250	-0-	665	1	2052	3	N	8					106
							9	9									
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	697	1	1	2	N	5					111
							2033	3	6	9							
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	597	1	2560	3	N	9					120
							10	9									
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	707	1	3605	3	N	12					132
							13	9									
*11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	649	1	10	2	N	17					149
							2906	3	19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	526	1			N	-0-			-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	723	1	258	2	N	-0-			-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	611	1	308	2	N	-0-			-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	694	1	116	2	N	-0-			-0-
10	992	N	647	-0-	-345	-0-	647	1			N	-0-			-0-
11	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	1			N	-0-			-0-

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
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	793	1	3068	2	N	-0-			-0-
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	877	1	3438	2	N	-0-			-0-
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	877	1	3500	2	N	-0-			-0-
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	856	1	3245	2	N	-0-			-0-
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	876	1	3286	2	N	-0-			-0-
*11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	880	1	3158	2	N	-0-			-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 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
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-			-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	1			N	-0-			-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	1			N	-0-			-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	1			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	368	1	10789	2	N	-0-			-0-
07	11377	X	11232	-0-	-145	-0-	370	1	10862	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	10925	-0-	-390	-0-	365	1	10560	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	11089	-0-	-71	-0-	388	1	10701	2	N	-0-			-0-
10	11532	X	4727	-0-	-6805	-0-	162	1	4565	2	N	-0-			-0-
*11	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	469	1	11505	2	N	-0-			-0-

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
06	6300	X	5402	-0-	-898	-0-	116	1	5286	3	N	-0-			-0-
07	6231	X	5718	-0-	-513	-0-	128	1	5590	3	N	-0-			-0-
08	6076	X	5617	-0-	-459	-0-	133	1	5484	3	N	-0-			-0-
09	5880	X	5631	-0-	-249	-0-	127	1	5504	3	N	-0-			-0-
10	5859	X	5791	-0-	-68	-0-	135	1	5656	3	N	-0-			-0-
11	5520	X	5472	-0-	-48	-0-	137	1	5335	3	N	-0-			-0-

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 #: 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
06	2220	X	1184	-0-	-1036	-0-	30	1	1154	3	Y	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	58	1	2361	3	Y	-0-					-0-
08	2387	X	846	-0-	-1541	-0-	22	1	824	3	Y	-0-					-0-
09	2310	X	663	-0-	-1647	-0-	21	1	640	3	Y	2					2
							2	9									
10	2418	X	1935	-0-	-483	-0-	67	1	1864	3	Y	4					6
							4	9									
11	2340	X	1788	-0-	-552	-0-	67	1	1720	3	Y	1					7
							1	9									

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
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	773	3	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	17	1	674	3	Y	3					3
							3	9									
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	518	3	Y	4					7
							4	9									
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	21	1	577	3	Y	-0-					7
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	615	3	Y	-0-					7
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	23	1	595	3	Y	-0-					7

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
06	2490	X	1710	-0-	-780	-0-	39	1	1671	3	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1867	-0-	-737	-0-	43	1	1824	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	1871	-0-	-733	-0-	46	1	1825	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1231	-0-	-1289	-0-	28	1	1203	3	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	40	1	1629	3	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1161	-0-	-639	-0-	31	1	1130	3	Y	-0-					-0-

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
06	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	80	1	2165	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	89	1	2234	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	69	1	2240	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	73	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	68	1	2225	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	68	1	2132	2	N	-0-					-0-

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
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	100	1	2774	3	Y	26	70	1			61
							29	9									
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	80	1	2249	3	Y	48					109
							53	9									
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	66	1	1767	3	Y	50					159
							55	9									
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	68	1	1925	3	Y	13	85	1			87
							14	9									
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	79	1	2081	3	Y	1					88
							1	9									
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	65	1	1651	3	Y	6					94
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 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
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	762	1	4478	3	N	-0-					-0-
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	742	1	3943	3	N	-0-					-0-
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	784	1	1	2	N	-0-					-0-
							3967	3									
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	776	1	3823	3	N	-0-					-0-
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	765	1	6401	3	N	-0-					-0-
*11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	682	1	16	2	N	-0-					-0-
							4702	3									

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

06	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	58	1	1579	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	64	1	1624	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	50	1	1628	2	N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	55	1	1610	2	N	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	50	1	1631	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	49	1	1545	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	69	1	3037	3	N	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	75	1	3138	3	N	-0-					-0-
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	77	1	3104	3	N	-0-					-0-
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	70	1	2949	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	72	1	2963	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	72	1	2780	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	999	1	4633	2	N	-0-					-0-
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	1075	1	5316	2	N	-0-					-0-
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	1034	1	5387	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	998	1	4702	2	N	-0-					-0-
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	793	1	4014	2	N	-0-					-0-
*11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	1016	1	5502	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

06	3000	N	10537	-0-	7537	27574	362	1	10175	2	N	-0-					-0-
07	37328	X	9754	-0-	-27574	-0-	327	1	9427	2	N	-0-					-0-
08	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	306	1	8738	2	N	-0-					-0-
09	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	274	1	7881	2	N	-0-					-0-
10	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	276	1	7779	2	N	-0-					-0-
*11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	254	1	7204	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	85	1	3811	3	N	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	92	1	3791	3	N	-0-					-0-
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	93	1	3783	3	N	-0-					-0-
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	85	1	3618	3	N	-0-					-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	94	1	3716	3	N	-0-					-0-
*11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	122	1	3444	3	N	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	49	1	1371	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	50	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	50	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	43	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	51	1	1428	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	48	1	1370	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

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

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	238	1	6700	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6135	-0-	-561	-0-	206	1	5929	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5165	-0-	-1097	-0-	175	1	4990	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	5347	-0-	-1583	-0-	180	1	5167	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	7018	-0-	-143	-0-	241	1	6777	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6095	-0-	-835	-0-	208	1	5887	2	N	-0-					-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4003	-0-	-767	-0-	531	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3747	-0-	-1151	-0-	125	1	3622	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4136	-0-	-204	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
*09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2079	-0-	-2001	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 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
06	6840	X	6344	-0-	-496	-0-	225	1	6119	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6544	-0-	-462	-0-	250	1	6294	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5795	-0-	-1211	-0-	174	1	5621	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	4947	-0-	-1713	-0-	163	1	4784	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	5410	-0-	-1410	-0-	161	1	5249	2	N	-0-					-0-
*11	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	205	1	6416	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3204	-0-	-6	-0-	103	1	3101	3	Y	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	119	1	3333	3	Y	-0-					-0-
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	124	1	3387	3	Y	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	110	1	3196	3	Y	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	118	1	3297	3	Y	-0-					-0-
*11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	113	1	3124	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	1161	-0-	-2859	-0-	43	1	1118	3	Y	-0-					21
07	4154	X	886	-0-	-3268	-0-	31	1	855	3	Y	-0-					21
08	3875	X	1426	-0-	-2449	-0-	56	1	1370	3	Y	-0-					21
09	3750	X	163	-0-	-3587	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					21
10	3875	X	3869	-0-	-6	-0-	144	1	3718	3	Y	6					27
							7	9									
*11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	173	1	4406	3	Y	27					54
							30	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6612	-0-	-258	-0-	315	1	6254	3	N	39					171
							43	9									
07	7161	X	6774	-0-	-387	-0-	332	1	6418	3	N	22					193
							24	9									
08	7161	X	6806	-0-	-355	-0-	344	1	6434	3	N	25					218
							28	9									
09	6930	X	6719	-0-	-211	-0-	336	1	6351	3	N	29					247
							32	9									
10	6944	X	6923	-0-	-21	-0-	354	1	6551	3	N	16					263
							18	9									
*11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	341	1	6365	3	N	23	175	1			111
							25	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	249	1	7267	3	N	-0-					9
07	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	254	1	7226	3	N	-0-					9
08	7936	X	7401	-0-	-535	-0-	261	1	7140	3	N	-0-					9
09	7680	X	6959	-0-	-721	-0-	232	1	6727	3	N	-0-					9
10	7936	X	6978	-0-	-958	-0-	242	1	6736	3	N	-0-					9
11	7530	X	6624	-0-	-906	-0-	238	1	6386	3	N	-0-					9

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10650	X	10181	-0-	-469	-0-	350	1	9831	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	10120	-0-	-637	-0-	339	1	9781	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	10046	-0-	-711	-0-	340	1	9706	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9783	-0-	-627	-0-	329	1	9454	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	10198	-0-	-311	-0-	350	1	9848	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9589	-0-	-581	-0-	327	1	9262	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	3921	-0-	-39	-0-	91	1	3830	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3944	-0-	-148	-0-	92	1	3852	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	98	1	3843	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	91	1	3744	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3977	-0-	-84	-0-	100	1	3877	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3822	-0-	-108	-0-	97	1	3725	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	275	1	4194	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	350	1	4009	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4264	-0-	-293	-0-	252	1	4012	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4092	-0-	-378	-0-	243	1	3849	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4163	-0-	-456	-0-	345	1	3818	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4003	-0-	-467	-0-	369	1	3634	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	53	1	1445	2	N	-0-					3
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	60	1	1507	2	N	-0-					3
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	44	1	1430	2	N	-0-					3
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	34	1	995	2	N	-0-					3
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	44	1	1436	2	N	-0-					3
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	44	1	1348	2	N	3					3
							3	9									

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
06	8640	X	8592	-0-	-48	-0-	305	1	8287	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8496	-0-	-339	-0-	324	1	8172	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8736	-0-	-595	-0-	262	1	8474	2	N	-0-					-0-
09	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	303	1	8884	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	9285	-0-	-46	-0-	276	1	9009	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7253	-0-	-1327	-0-	225	1	7028	2	N	-0-					-0-

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
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	69	1	3056	3	N	-0-					5
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	67	1	2758	3	N	-0-					5
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	77	1	3141	3	N	-0-					5
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	70	1	3008	3	N	-0-					5
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	71	1	2944	3	N	-0-					5
*11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	72	1	2810	3	N	-0-					5

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
06	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	150	1	7013	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	7333	-0-	-76	-0-	156	1	7177	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	7203	-0-	-206	-0-	161	1	7042	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	7024	-0-	-146	-0-	145	1	6879	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	7123	-0-	-286	-0-	162	1	6961	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	6923	-0-	-247	-0-	161	1	6762	3	N	-0-					-0-

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
06	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	62	1	2752	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	60	1	2632	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	63	1	2641	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2606	-0-	-214	-0-	57	1	2549	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	64	1	2625	3	N	-0-					-0-
*11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	66	1	2590	3	N	-0-					-0-

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
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	116	1	4931	2	N	-0-					-0-
07	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	116	1	5073	2	N	-0-					-0-
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	116	1	5006	2	N	-0-					-0-
09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	110	1	4790	2	N	-0-					-0-
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	116	1	4966	2	N	-0-					-0-
*11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	113	1	4848	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	53	1	2216	3	Y	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	51	1	2258	3	Y	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	53	1	2099	3	Y	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	49	1	2108	3	Y	-0-					-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	75	1	2168	3	Y	-0-					-0-
*11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	76	1	2094	3	Y	-0-					-0-

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
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	230	1	3612	2	N	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	285	1	3262	2	N	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	215	1	3355	2	N	-0-					-0-
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	186	1	3091	2	N	-0-					-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	264	1	2873	2	N	-0-					-0-
*11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	313	1	3095	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	1	2	9	N	2					13
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					14
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
09	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2253	-0-	-147	-0-	53	1	2200	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2372	-0-	-108	-0-	58	1	2314	3	Y	-0-					-0-
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	61	1	2319	3	Y	-0-					-0-
09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	55	1	2254	3	Y	-0-					-0-
10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	82	1	2331	3	Y	-0-					-0-
11	2310	X	2248	-0-	-62	-0-	82	1	2166	3	Y	-0-					-0-

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
06	5850	X	4520	-0-	-1330	-0-	812	1	3708	3	Y	-0-					15
07	6045	X	3708	-0-	-2337	-0-	963	1	2677	3	Y	62	56	1			21
							68	9									
08	6045	X	2618	-0-	-3427	-0-	1048	1	1570	3	Y	-0-					21
09	5820	X	4237	-0-	-1583	-0-	828	1	3409	3	Y	-0-					21
*10	5642	X	5477	-0-	-165	-0-	862	1	4615	3	Y	-0-					21
*11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	779	1	4101	3	Y	45					66
							50	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	246	1	5398	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4924	-0-	-315	-0-	176	1	4748	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4970	-0-	-269	-0-	179	1	4791	2	N	-0-					-0-
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	192	1	5215	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4564	-0-	-675	-0-	165	1	4399	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4454	-0-	-616	-0-	162	1	4292	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

06	5700	X	4798	-0-	-902	-0-	158	1	4640	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4586	-0-	-1149	-0-	151	1	4435	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	4520	-0-	-1370	-0-	151	1	4369	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5238	-0-	-462	-0-	183	1	5055	2	N	-0-					-0-
10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	206	1	5772	2	N	-0-					-0-
*11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	208	1	5096	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

06	720	N	538	-0-	-182	-0-	19	1	519	2	N	-0-					-0-
07	837	N	255	-0-	-582	-0-	9	1	246	2	N	-0-					-0-
08	899	N	330	-0-	-569	-0-	11	1	319	2	N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	755	2	N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	23	1	643	2	N	-0-					-0-
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	38	1	1086	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	206	1	5784	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	205	1	5902	2	N	-0-					-0-
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	205	1	5861	2	N	-0-					-0-
09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	196	1	5633	2	N	-0-					-0-
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	206	1	5787	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5666	-0-	-34	-0-	193	1	5473	2	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	67	1	1808	2	N	-0-					-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	76	1	1919	2	N	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	56	1	1807	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	52	1	1702	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	51	1	1596	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

06	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	542	1	9266	2	N	-0-					-0-
07	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	519	1	8095	2	N	-0-					-0-
08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	493	1	6797	2	N	-0-					-0-
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	493	1	7124	2	N	-0-					-0-
10	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	499	1	6957	2	N	-0-					-0-
*11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	465	1	5783	2	N	-0-					-0-

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
06	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	44	1	1347	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	32	1	1345	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	32	1	1329	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	3	Y	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	51	1	1346	3	Y	-0-					-0-
*11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	47	1	1303	3	Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

06	6720	X	5927	-0-	-793	-0-	136	1	5791	2	N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	162	1	7085	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6737	-0-	-145	-0-	152	1	6585	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6202	-0-	-458	-0-	139	1	6063	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6609	-0-	-645	-0-	151	1	6458	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6020	-0-	-1000	-0-	137	1	5883	2	N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	12	1	3609	3	N	16					203
							18	9									
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	24	1	3791	3	N	10					213
							11	9									
08	3472	X	1557	-0-	-1915	-0-	11	1	1544	3	N	2					215
							2	9									
09	3360	X	1500	-0-	-1860	-0-	11	1	1478	3	N	10					225
							11	9									
10	3472	X	1445	-0-	-2027	-0-	10	1	1415	3	N	18					243
							20	9									
11	3360	X	2428	-0-	-932	-0-	18	1	8	2	N	15					258
							2385	3	17	9							

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

06	3900	X	3718	-0-	-182	-0-	124	1	3594	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	135	1	3804	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3825	-0-	-205	-0-	131	1	3694	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3714	-0-	-186	-0-	124	1	3590	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	3556	-0-	-443	-0-	126	1	3430	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	3337	-0-	-473	-0-	120	1	3217	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	59	1	1758	3	N	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	80	1	2248	3	N	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	81	1	2305	3	N	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	77	1	2334	3	N	-0-					-0-
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	90	1	2544	3	N	-0-					-0-
*11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	84	1	2367	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	79	1	3624	3	N	-0-					-0-
07	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	138	1	4185	3	N	-0-					-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	142	1	4134	3	N	-0-					-0-
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	132	1	3962	3	N	-0-					-0-
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	142	1	4028	3	N	-0-					-0-
*11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	137	1	3859	3	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3721	-0-	721	772	79	1	3642	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3320	-0-	220	992	75	1	3245	3	N	-0-					-0-
08	4351	X	3359	-0-	-992	-0-	111	1	3248	3	N	-0-					-0-
09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	104	1	3187	3	N	-0-					-0-
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	113	1	3247	3	N	-0-					-0-
*11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	107	1	3066	3	N	-0-					-0-

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
06	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	83	1	2600	3	N	-0-					-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	97	1	2893	3	N	-0-					-0-
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	96	1	2844	3	N	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	91	1	2747	3	N	-0-					-0-
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	97	1	2761	3	N	-0-					-0-
*11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	98	1	2698	3	N	-0-					-0-

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
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	47	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	51	1	1467	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	51	1	1447	2	N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	49	1	1404	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	51	1	1441	2	N	-0-					-0-
*11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	50	1	1419	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	92	1	4072	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	93	1	4068	3	N	-0-					-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	101	1	4236	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	93	1	4001	3	N	-0-					-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	102	1	4281	3	N	-0-					-0-
*11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	105	1	4149	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5501	-0-	-499	-0-	117	1	5384	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5622	-0-	-578	-0-	180	1	5442	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5769	-0-	-431	-0-	187	1	5582	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5571	-0-	-429	-0-	174	1	5397	3	N	-0-					-0-
10	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	180	1	5331	3	N	-0-					-0-
11	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	161	1	4617	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	1032	1	3175	3	N	21					127
							23	9									
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	1066	1	3144	3	N	21					148
							23	9									
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1063	1	2995	3	N	13					161
							14	9									
09	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	985	1	2657	3	N	-0-					161
10	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	1038	1	2625	3	N	29					190
							32	9									
11	3720	X	2926	-0-	-794	-0-	894	1	2020	3	N	11	178	1			23
							12	9									

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
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	902	1	2385	2	N	-0-			-0-
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	990	1	3525	2	N	-0-			-0-
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1046	1	5095	2	N	-0-			-0-
09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	1044	1	5869	2	N	-0-			-0-
10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	1039	1	5392	2	N	-0-			-0-
*11	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	1023	1	5174	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

06	11250	X	10389	-0-	-861	-0-	230	1	10159	3	N	-0-			-0-
07	11253	X	10457	-0-	-796	-0-	237	1	10220	3	N	-0-			-0-
08	11253	X	10436	-0-	-817	-0-	242	1	10194	3	N	-0-			-0-
09	10620	X	10436	-0-	-184	-0-	228	1	10208	3	N	-0-			-0-
10	10974	X	10774	-0-	-200	-0-	251	1	10523	3	N	-0-			-0-
11	10380	X	10358	-0-	-22	-0-	253	1	10105	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

06	2700	N	2599	-0-	-101	-0-	60	1	2539	2	N	-0-			-0-
07	2914	N	2912	-0-	-2	-0-	65	1	2847	2	N	-0-			-0-
08	2883	N	2873	-0-	-10	-0-	65	1	2808	2	N	-0-			-0-
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	93	1	2661	2	N	-0-			-0-
10	2914	N	2796	-0-	-118	-0-	64	1	2732	2	N	-0-			-0-
11	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	91	1	2586	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	1060	1	7070	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	999	1	6689	2	N	-0-			-0-
08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	1079	1	6903	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1055	1	7045	2	N	-0-			-0-
10	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	1093	1	7204	2	N	-0-			-0-
*11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	1019	1	6119	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	934	1	5821	2	N	-0-			-0-
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	987	1	6418	2	N	-0-			-0-
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	959	1	5679	2	N	-0-			-0-
09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	927	1	5492	2	N	-0-			-0-
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	868	1	5089	2	N	-0-			-0-
*11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	926	1	4988	2	N	-0-			-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	28	1	1373	2	N	-0-			-0-
*01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	31	1	1400	2	N	-0-			-0-
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	28	1	1273	2	N	-0-			-0-
*03	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	24	1	1142	2	N	-0-			-0-
*04	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	25	1	1224	2	N	-0-			-0-
*05	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	24	1	1109	2	N	-0-			-0-
*06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	42	1	1142	2	N	-0-			-0-
*07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	47	1	1192	2	N	-0-			-0-
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	36	1	1159	2	N	-0-			-0-
*09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	38	1	1119	2	N	-0-			-0-
*10	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	30	1	976	2	N	-0-			-0-
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	38	1	1176	2	N	-0-			-0-

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
06	7290	X	7087	-0-	-203	-0-	149	1	6938	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	7283	-0-	-250	-0-	162	1	7121	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	7281	-0-	-190	-0-	166	1	7115	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	7023	-0-	-177	-0-	150	1	6873	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	7304	-0-	-12	-0-	167	1	7137	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	6964	-0-	-116	-0-	167	1	6797	3	N	-0-					-0-

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
06	1950	N	1386	-0-	-564	-0-	31	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1287	-0-	-790	-0-	32	1	1255	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1420	-0-	-657	-0-	37	1	1346	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	42	1	1764	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	46	1	1672	3	Y	-0-					-0-
*11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	48	1	1781	3	Y	-0-					-0-

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
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	405	-0-	-184	-0-	14	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	23	1	645	2	Y	-0-					-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	22	1	613	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	24	1	674	2	Y	-0-					-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	24	1	689	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	115	1	3106	3	Y	-0-					34
07	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	124	1	3224	3	Y	2	36	1			-0-
							2	9									
08	3534	X	3349	-0-	-185	-0-	127	1	3220	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3360	X	3352	-0-	-8	-0-	127	1	3225	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	129	1	3263	3	Y	-0-					-0-
*11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	129	1	3243	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	12717	-0-	-423	-0-	401	1	12316	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	13407	-0-	-171	-0-	436	1	12971	3	N	-0-					-0-
08	13485	X	12962	-0-	-523	-0-	437	1	12525	3	N	-0-					-0-
09	12810	X	12304	-0-	-506	-0-	395	1	11909	3	N	-0-					-0-
10	13392	X	13143	-0-	-249	-0-	442	1	12701	3	N	-0-					-0-
11	12960	X	12327	-0-	-633	-0-	427	1	11900	3	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3331	-0-	331	1365	114	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	4682	X	3317	-0-	-1365	-0-	111	1	3206	2	N	-0-					-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	109	1	3104	2	N	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	101	1	2917	2	N	-0-					-0-
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	105	1	2963	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	95	1	2680	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	X	2912	-0-	-88	-0-	100	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1879	-0-	-1221	-0-	63	1	1816	2	N	-0-					-0-
08	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	508	1	14497	2	N	-0-					-0-
09	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	473	1	13598	2	N	-0-					-0-
10	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	443	1	12470	2	N	-0-					-0-
*11	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	381	1	10798	2	N	-0-					-0-

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
06	1650	X	1509	-0-	-141	-0-	50	1	1459	3	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1596	-0-	-109	-0-	56	1	1540	3	Y	-0-					-0-
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	72	1	1886	3	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	68	1	1882	3	Y	-0-					-0-
10	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	73	1	1916	3	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	72	1	1818	3	Y	-0-					-0-

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
06	3420	X	1566	-0-	-1854	-0-	460	1	1106	3	N	-0-					21
07	3689	X	3326	-0-	-363	-0-	613	1	2713	3	N	-0-					21
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	596	1	3411	3	N	-0-					21
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	638	1	3641	3	N	-0-					21
*10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	725	1	3964	3	N	-0-					21
11	3870	X	3270	-0-	-600	-0-	683	1	2587	3	N	-0-					21

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
06	5760	X	5517	-0-	-243	-0-	196	1	5321	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5726	-0-	-226	-0-	218	1	5508	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5172	-0-	-718	-0-	155	1	5017	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	177	1	5188	2	N	-0-					-0-
10	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	172	1	5611	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5543	-0-	-7	-0-	172	1	5371	2	N	-0-					-0-

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
06	7770	X	6619	-0-	-1151	-0-	235	1	6384	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6761	-0-	-1113	-0-	258	1	6503	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6716	-0-	-476	-0-	201	1	6515	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5329	-0-	-1301	-0-	176	1	5153	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	5705	-0-	-1146	-0-	169	1	5536	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6340	-0-	-290	-0-	196	1	6144	2	N	-0-					-0-

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
06	3300	X	3291	-0-	-9	-0-	61	1	798	2	Y	31					73
							2398	3	34	9							
07	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	65	1	804	2	Y	34					107
							2414	3	37	9							
08	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	60	1	775	2	Y	15	71	1			51
							2332	3	17	9							
09	3300	X	2979	-0-	-321	-0-	54	1	723	2	Y	25	6	1			70
							2174	3	28	9							
10	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	94	1	809	2	Y	28					98
							2432	3	31	9							
11	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	88	1	774	2	Y	2					100
							2325	3	2	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 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
06	1350	N	1054	-0-	-296	-0-	51	1	1003	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	40	1	1105	2	N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	15	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	38	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	52	1	1398	2	N	-0-					-0-

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
06	1920	X	684	-0-	-1236	-0-	567	1	117	3	N	-0-					174
07	1984	X	683	-0-	-1301	-0-	605	1	78	3	N	-0-					174
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	735	1	2496	3	N	-0-					174
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	744	1	4523	3	N	-0-					174
*10	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	807	1	7000	3	N	-0-					174
*11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	687	1	6634	3	N	-0-					174

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
06	5760	X	268	-0-	-5492	-0-	4	1	264	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	160	-0-	-5792	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	212	-0-	-2826	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	270	X	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	279	X	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	86	1			53
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					53
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					53
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					53
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
06	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	406	1	11404	2	Y	-0-					-0-
07	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	377	1	10898	2	Y	-0-					-0-
08	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	360	1	10261	2	Y	-0-					-0-
09	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	316	1	9084	2	Y	-0-					-0-
10	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	327	1	9217	2	Y	-0-					-0-
*11	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	302	1	8566	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	37	1	529	2	N	9					32
							1589	3	10	9							
07	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	41	1	555	2	N	13					45
							1668	3	14	9							
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	45	1	555	2	Y	9	51	1			3
							1670	3	10	9							
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	42	1	533	2	Y	4	4	1			3
							1604	3	4	9							
10	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	59	1	532	2	Y	27					30
							1599	3	30	9							
11	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	59	1	519	2	Y	7					37
							1560	3	8	9							

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

06	3570	X	2945	-0-	-625	-0-	105	1	2840	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	135	1	3400	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	103	1	3344	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3309	-0-	-261	-0-	109	1	3200	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3348	-0-	-310	-0-	99	1	3249	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3039	-0-	-381	-0-	94	1	2945	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	150	1	4065	2	N	-0-					-0-
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	165	1	4164	2	N	-0-					-0-
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	128	1	4159	2	N	-0-					-0-
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	137	1	4021	2	N	-0-					-0-
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	129	1	4222	2	N	-0-					-0-
*11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	131	1	4069	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

06	4980	X	4402	-0-	-578	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4448	-0-	-698	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4536	-0-	-548	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4309	-0-	-551	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4427	-0-	-533	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4375	-0-	-35	-0-	4375	3			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

06	3000	N	2881	-0-	-119	171	99	1	2782	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3126	-0-	26	197	105	1	3021	2	Y	-0-					-0-
08	3173	X	2976	-0-	-197	-0-	101	1	2875	2	Y	-0-					-0-
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	91	1	2613	2	Y	-0-					-0-
*10	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	90	1	2532	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2293	-0-	-407	-0-	78	1	2215	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

06	14010	X	13183	-0-	-827	-0-	453	1	12730	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	13535	-0-	-477	-0-	454	1	13081	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	13288	-0-	-724	-0-	449	1	12839	2	N	-0-					-0-
09	13560	X	12657	-0-	-903	-0-	425	1	12232	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	13054	-0-	-834	-0-	448	1	12606	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	12257	-0-	-913	-0-	418	1	11839	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	7199	-0-	-181	-0-	172	1	6953	3	N	67	189	1			40
							74	9									
07	7626	X	7445	-0-	-181	-0-	266	1	7112	3	N	61					101
							67	9									
08	7626	X	7471	-0-	-155	-0-	188	1	7206	3	N	70					171
							77	9									
09	7380	X	7121	-0-	-259	-0-	250	1	6814	3	N	52	163	1			60
							57	9									
10	7502	X	7159	-0-	-343	-0-	265	1	6813	3	N	74					134
							81	9									
11	7230	X	7040	-0-	-190	-0-	269	1	6756	3	N	14					148
							15	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

06	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	115	1	5038	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5282	-0-	-205	-0-	119	1	5163	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5273	-0-	-152	-0-	125	1	5148	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	5105	-0-	-115	-0-	114	1	4991	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	5235	-0-	-97	-0-	126	1	5109	3	N	-0-					-0-
11	5160	X	5078	-0-	-82	-0-	128	1	4950	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	160	1	7166	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	7385	-0-	-24	-0-	168	1	7217	3	N	-0-					-0-
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	177	1	7201	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	7118	-0-	-52	-0-	163	1	6955	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	7388	-0-	-21	-0-	178	1	7210	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	7089	-0-	-81	-0-	178	1	6911	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

06	7680	X	7508	-0-	-172	-0-	260	1	7248	3	N	-0-					110
07	7936	X	7730	-0-	-206	-0-	274	1	7456	3	N	-0-					110
08	7936	X	7807	-0-	-129	-0-	286	1	7521	3	N	-0-	90	1			20
09	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	277	1	7592	3	N	-0-					20
10	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	291	1	7763	3	N	-0-					20
*11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	285	1	7391	3	N	-0-					20

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

06	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	200	1	5630	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	195	1	5647	2	Y	-0-					-0-
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	204	1	5834	2	Y	-0-					-0-
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	192	1	5510	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	190	1	5361	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5348	-0-	-352	-0-	182	1	5166	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	184	1	8094	3	N	-0-			-0-
07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	225	1	9330	3	N	-0-			-0-
08	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	238	1	9529	3	N	-0-			-0-
09	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	211	1	9097	3	N	-0-			-0-
10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	233	1	9302	3	N	-0-			-0-
*11	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	225	1	8800	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

06	7020	X	6699	-0-	-321	-0-	152	1	6547	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	6658	-0-	-534	-0-	159	1	6499	3	N	-0-			-0-
08	7192	X	6593	-0-	-599	-0-	161	1	6432	3	N	-0-			-0-
09	6930	X	6473	-0-	-457	-0-	148	1	6325	3	N	-0-			-0-
10	7006	X	6933	-0-	-73	-0-	169	1	6764	3	N	-0-			-0-
11	6690	X	6632	-0-	-58	-0-	169	1	6463	3	N	-0-			-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

06	3000	N	3329	-0-	329	329	466	1	2863	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	10961	-0-	7861	8190	911	1	10050	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	1755	-0-	-1345	6845	53	1	1702	2	N	-0-			-0-
09	15536	X	8691	-0-	-6845	-0-	865	1	7826	2	N	-0-			-0-
*10	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	1015	1	7842	2	N	-0-			-0-
*11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	981	1	7226	2	N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

06	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	347	1	9759	2	N	-0-			-0-
07	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	322	1	9283	2	N	-0-			-0-
08	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	257	1	7344	2	N	-0-			-0-
09	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	286	1	8232	2	N	-0-			-0-
10	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	289	1	8134	2	N	-0-			-0-
*11	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	265	1	7494	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

06	2940	X	2312	-0-	-628	-0-	53	1	2259	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	2580	-0-	-458	-0-	59	1	2521	3	N	-0-			-0-
08	3038	X	2503	-0-	-535	-0-	61	1	2442	3	N	-0-			-0-
09	2640	X	2499	-0-	-141	-0-	56	1	2443	3	N	-0-			-0-
10	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	62	1	2405	3	N	-0-			-0-
11	2430	N	2361	-0-	-69	-0-	58	1	2303	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

06	660	N	453	-0-	-207	-0-	15	1	438	3	Y	-0-			5
07	682	N	486	-0-	-196	-0-	16	1	470	3	Y	-0-			5
08	682	N	408	-0-	-274	-0-	15	1	393	3	Y	-0-			5
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	14	1	398	3	Y	-0-			5
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	15	1	429	3	Y	-0-			5
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	3	Y	-0-			5

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

06	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	338	1	9991	3	N	-0-			-0-
07	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	351	1	9977	3	N	-0-			-0-
08	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	351	1	9786	3	N	-0-			-0-
09	8790	X	8473	-0-	-317	-0-	282	1	8191	3	N	-0-			-0-
10	9083	X	5445	-0-	-3638	-0-	191	1	5254	3	N	-0-			-0-
11	8790	X	5319	-0-	-3471	-0-	187	1	5132	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	287	1	7791	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	304	1	7663	2	N	-0-					-0-
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	233	1	7550	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	7077	-0-	-3	-0-	234	1	6843	2	N	-0-					-0-
10	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	223	1	7282	2	N	-0-					-0-
*11	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	224	1	7013	2	N	-0-					-0-

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
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	100	1	4301	3	N	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	109	1	4675	3	N	-0-					-0-
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	116	1	4828	3	N	-0-					-0-
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	50	1	2282	3	N	-0-					-0-
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	94	1	3887	3	N	-0-					-0-
*11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	113	1	4421	3	N	-0-					-0-

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
06	2280	N	2231	-0-	-49	-0-	47	1	2184	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	51	1	2250	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	55	1	2242	3	N	-0-					-0-
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	51	1	2302	3	N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	56	1	2383	3	N	-0-					-0-
*11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	58	1	2277	3	N	-0-					-0-

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
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	43	1	1282	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	41	1	1239	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	44	1	1248	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	41	1	1197	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	44	1	1201	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	44	1	1130	3	N	-0-					-0-

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
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	23	1	1056	3	N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	26	1	1110	3	N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	25	1	1178	3	N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	27	1	1161	3	N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	31	1	1200	3	N	-0-					-0-
*11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	25	1	1142	3	N	-0-					-0-

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
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	164	1	4447	2	N	-0-					-0-
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	179	1	4517	2	N	-0-					-0-
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	147	1	4755	2	N	-0-					-0-
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	159	1	4661	2	N	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	147	1	4804	2	N	-0-					-0-
*11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	147	1	4585	2	N	-0-					-0-

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
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	70	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	83	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	66	1	2150	2	N	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	70	1	2035	2	N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	62	1	2020	2	N	-0-					-0-
*11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	46	1	1422	2	N	-0-					-0-

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
06	3660	X	3270	-0-	-390	-0-	112	1	3158	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3171	-0-	-456	-0-	106	1	3065	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	113	1	3226	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	108	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3317	-0-	-124	-0-	114	1	3203	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	107	1	3035	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184

06	8520	X	8285	-0-	-235	-0-	294	1	7991	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8508	-0-	-234	-0-	324	1	8184	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	8386	-0-	-232	-0-	251	1	8135	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7957	-0-	-323	-0-	263	1	7694	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8392	-0-	-164	-0-	249	1	8143	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	8113	-0-	-167	-0-	251	1	7862	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

06	4170	X	3927	-0-	-243	-0-	139	1	3788	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4010	-0-	-237	-0-	153	1	3857	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4001	-0-	-122	-0-	120	1	3881	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3808	-0-	-182	-0-	126	1	3682	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	120	1	3926	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3848	-0-	-82	-0-	119	1	3729	2	N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	479	1	6724	2	N	-0-					-0-
07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	255	1	6425	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5884	-0-	-347	-0-	176	1	5708	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5003	-0-	-1357	-0-	165	1	4838	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5338	-0-	-1234	-0-	158	1	5180	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	4499	-0-	-1861	-0-	139	1	4360	2	N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

06	12540	X	12453	-0-	-87	-0-	428	1	12025	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	12459	-0-	-778	-0-	418	1	12041	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	12293	-0-	-944	-0-	416	1	11877	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	11361	-0-	-1449	-0-	382	1	10979	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	12085	-0-	-997	-0-	414	1	11671	2	N	-0-					-0-
11	12450	X	11516	-0-	-934	-0-	393	1	11123	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	98	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	105	1	2658	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	82	1	2640	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2374	-0-	-566	-0-	78	1	2296	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	75	1	2461	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1997	-0-	-763	-0-	62	1	1935	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

06	9780	X	9398	-0-	-382	-0-	323	1	9075	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9601	-0-	-412	-0-	322	1	9279	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9435	-0-	-578	-0-	319	1	9116	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8291	-0-	-1399	-0-	279	1	8012	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	8954	-0-	-935	-0-	307	1	8647	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8673	-0-	-717	-0-	296	1	8377	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2073	-0-	-207	-0-	656	1	1417	3	N	-0-					-0-
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	682	1	2154	3	N	-0-					-0-
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	647	1	2020	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	1464	-0-	-816	-0-	660	1	804	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	1374	-0-	-982	-0-	682	1	692	3	N	-0-					-0-
*11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	655	1	2369	3	N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

06	3000	N	4070	-0-	1070	1070	790	1	3280	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5281	-0-	2181	3251	875	1	4406	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4907	-0-	1807	5058	829	1	4078	2	N	-0-					-0-
09	8571	X	3513	-0-	-5058	-0-	116	1	3397	2	N	-0-					-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	463	1	3503	2	N	-0-					-0-
*11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	739	1	4322	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

06	750	N	730	-0-	-20	-0-	16	1	714	3	N	-0-					-0-
07	806	N	655	-0-	-151	-0-	17	1	638	3	N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	16	1	655	3	N	-0-					-0-
09	720	N	634	-0-	-86	-0-	15	1	619	3	N	-0-					-0-
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	16	1	573	3	N	-0-					-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	23	1	587	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	153	1	6818	3	N	-0-					-0-
07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	161	1	6884	3	N	-0-					-0-
08	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	169	1	6846	3	N	-0-					-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	156	1	6697	3	N	-0-					-0-
10	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	171	1	6838	3	N	-0-					-0-
*11	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	169	1	6649	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

06	3480	X	2456	-0-	-1024	-0-	76	1	2380	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2266	-0-	-1330	-0-	73	1	2193	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3007	-0-	-558	-0-	97	1	2910	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2464	-0-	-986	-0-	77	1	2387	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	97	1	2798	3	Y	-0-					-0-
*11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	106	1	2938	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

06	4260	X	4130	-0-	-130	-0-	142	1	3988	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3972	-0-	-430	-0-	133	1	3839	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	138	1	3933	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3886	-0-	-284	-0-	131	1	3755	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	142	1	3999	2	N	-0-					-0-
*11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	147	1	4153	2	N	-0-					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

06	6180	X	5924	-0-	-256	-0-	210	1	5714	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6130	-0-	-256	-0-	234	1	5896	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5993	-0-	-269	-0-	179	1	5814	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5598	-0-	-432	-0-	185	1	5413	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5807	-0-	-331	-0-	172	1	5635	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5571	-0-	-369	-0-	173	1	5398	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	756	1	4401	2	N	-0-					-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	863	1	4663	2	N	-0-					-0-
08	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	823	1	4952	2	N	-0-					-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	804	1	4203	2	N	-0-					-0-
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	792	1	4222	2	N	-0-					-0-
*11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	789	1	4019	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

06	5130	X	4579	-0-	-551	-0-	100	1	4479	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4867	-0-	-434	-0-	116	1	4751	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4699	-0-	-602	-0-	115	1	4584	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4583	-0-	-277	-0-	105	1	4478	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4682	-0-	-185	-0-	116	1	4566	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4473	-0-	-237	-0-	113	1	4360	3	Y	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

06	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	770	1	1	2	N	-0-					15
							4681	3									
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	685	1	4459	3	N	-0-					15
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	740	1	1	2	N	45					60
							4588	3	50	9							
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	709	1	4321	3	N	-0-					60
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	535	1	2110	3	N	-0-					60
*11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	800	1	14	2	N	17					77
							4085	3	19	9							

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

06	7830	X	7659	-0-	-171	-0-	26	1	1	2	Y	12					88
							7619	3	13	9							
07	8091	X	7769	-0-	-322	-0-	50	1	7708	3	Y	10					98
							11	9									
08	8091	X	7799	-0-	-292	-0-	55	1	2	2	Y	5					103
							7736	3	6	9							
09	7830	X	7588	-0-	-242	-0-	56	1	7530	3	Y	2					105
							2	9									
10	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	56	1	8071	3	Y	5					110
							6	9									
11	7650	X	7474	-0-	-176	-0-	56	1	26	2	Y	6					116
							7385	3	7	9							

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	770	1	1	2	N	60	190	1			12
							5673	3	66	9							
07	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	831	1	5763	3	N	-0-					12
08	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	832	1	2	2	N	-0-					12
							6487	3									
09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	798	1	5937	3	N	70					82
							77	9									
10	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	868	1	6286	3	N	72					154
							79	9									
*11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	760	1	20	2	N	40	182	1			12
							5840	3	44	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2400	N	2304	-0-	-96	-0-	141	1	2163	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	199	1	2281	2	N	-0-					-0-
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	165	1	2544	2	N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	136	1	2239	2	N	-0-					-0-
10	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	258	1	2808	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2196	-0-	-204	-0-	204	1	1992	2	N	-0-					-0-

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
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	335	1	5409	2	N	-0-					-0-
07	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	790	1	8952	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5862	-0-	-28	-0-	354	1	5508	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5376	-0-	-324	-0-	304	1	5072	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5347	-0-	-543	-0-	446	1	4901	2	N	-0-					-0-
*11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	543	1	5366	2	N	-0-					-0-

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
06	4770	X	4312	-0-	-458	-0-	147	1	4165	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4596	-0-	-333	-0-	160	1	4436	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4403	-0-	-464	-0-	155	1	4248	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4216	-0-	-344	-0-	157	1	4059	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	150	1	4093	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4042	-0-	-398	-0-	158	1	3884	2	N	-0-					-0-

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
06	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	98	1	1491	2	N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	124	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	97	1	1547	2	N	-0-					-0-
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	159	1	2573	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3852	-0-	752	752	322	1	3530	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4202	-0-	1202	1954	714	1	3488	2	N	-0-					-0-

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
06	3990	X	3852	-0-	-138	-0-	234	1	3618	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3683	-0-	-440	-0-	300	1	3383	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3825	-0-	-267	-0-	230	1	3595	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3727	-0-	-203	-0-	214	1	3513	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3678	-0-	-383	-0-	309	1	3369	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	346	1	3380	2	N	-0-					-0-

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
06	6120	X	5590	-0-	-530	-0-	336	1	5254	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6250	-0-	-74	-0-	505	1	5745	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6174	-0-	-150	-0-	372	1	5802	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	6013	-0-	-47	-0-	346	1	5667	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5951	-0-	-311	-0-	497	1	5454	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5597	-0-	-463	-0-	515	1	5082	2	N	-0-					-0-

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
06	3450	X	2457	-0-	-993	-0-	149	1	2308	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2773	-0-	-792	-0-	225	1	2548	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	195	1	3074	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3104	-0-	-76	-0-	184	1	2920	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	249	1	2687	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2836	-0-	-314	-0-	260	1	2576	2	N	-0-					-0-

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
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	322	1	5036	2	N	-0-					-0-
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	404	1	4569	2	N	-0-					-0-
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	295	1	4599	2	N	-0-					-0-
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	254	1	4278	2	N	-0-					-0-
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	368	1	4041	2	N	-0-					-0-
*11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	380	1	3707	2	N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

06	8370	X	7769	-0-	-601	-0-	276	1	7493	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8213	-0-	-343	-0-	313	1	7900	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	8229	-0-	-48	-0-	246	1	7983	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7778	-0-	-172	-0-	257	1	7521	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8077	-0-	-138	-0-	240	1	7837	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7625	-0-	-325	-0-	236	1	7389	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

06	3360	X	3058	-0-	-302	-0-	52	1	738	2	N	47	179	1			35
							2216	3	52	9							
07	3472	X	3084	-0-	-388	-0-	57	1	746	2	N	36					71
							2241	3	40	9							
08	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	59	1	738	2	N	34					105
							2219	3	37	9							
09	3060	X	2973	-0-	-87	-0-	54	1	721	2	N	28					133
							2167	3	31	9							
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	87	1	760	2	N	31					164
							2284	3	34	9							
*11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	88	1	737	2	N	45					209
							2215	3	50	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

06	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	124	1	3371	2	N	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	148	1	3729	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	112	1	3634	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3489	-0-	-201	-0-	115	1	3374	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3657	-0-	-218	-0-	109	1	3548	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3283	-0-	-467	-0-	102	1	3181	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	966	1	2550	3	Y	8					147
							9	9									
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	1012	1	2763	3	Y	-0-					147
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	1020	1	2860	3	Y	5					152
							6	9									
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	992	1	2943	3	Y	-0-					152
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	1007	1	2619	3	Y	12					164
							13	9									
*11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	932	1	2253	3	Y	7	70	1			101
							8	9									

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	76	1	3239	2	N	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	75	1	3282	2	N	-0-					-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	74	1	3190	2	N	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	70	1	3064	2	N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	74	1	3162	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	67	1	2897	2	N	-0-					-0-

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
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	1050	1	5891	2	N	-0-					-0-
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	1070	1	5818	2	N	-0-					-0-
08	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	1091	1	6377	2	N	-0-					-0-
09	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	1069	1	6574	2	N	-0-					-0-
10	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	1089	1	6232	2	N	-0-					-0-
*11	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	1050	1	5952	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

06	3390	X	3370	-0-	-20	-0-	120	1	3250	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	126	1	3173	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3220	-0-	-252	-0-	96	1	3124	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3110	-0-	-250	-0-	103	1	3007	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	98	1	3202	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2939	-0-	-421	-0-	91	1	2848	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

06	2100	N	1914	-0-	-186	-0-	1905	3	9	9	Y	8					20
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2068	3	14	9	Y	13					33
08	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	1996	3	8	9	Y	7	31	1			9
09	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	1891	3	3	9	Y	3	3	1			9
10	2077	N	1784	-0-	-293	-0-	1784	3			Y	-0-					9
11	1950	N	1714	-0-	-236	-0-	1713	3	1	9	Y	1					10

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

06	3330	X	3105	-0-	-225	-0-	97	1	3008	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3237	-0-	-204	-0-	105	1	3132	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	110	1	3135	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3105	-0-	-225	-0-	98	1	3007	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	105	1	3084	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	106	1	2966	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

06	6600	X	6105	-0-	-495	-0-	137	1	5968	3	Y	-0-					-0-
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	167	1	6902	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	6820	X	6667	-0-	-153	-0-	161	1	6505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6600	X	6456	-0-	-144	-0-	148	1	6308	3	Y	-0-					-0-
10	6820	X	6466	-0-	-354	-0-	222	1	6244	3	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6537	-0-	-63	-0-	234	1	6303	3	Y	-0-					-0-

KNOWLES, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 218311 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6901 - 8764

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - P/A 07/24/15

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

06	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	156	1	6650	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4996	-0-	-553	-0-	112	1	4884	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	4886	-0-	-1500	-0-	110	1	4776	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	3647	-0-	-2533	-0-	82	1	3565	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	4075	-0-	-2311	-0-	93	1	3982	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	3376	-0-	-2804	-0-	77	1	3299	2	N	-0-					-0-

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
06	2520	N	2109	-0-	-411	-0-	73	1	2036	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2207	-0-	-459	-0-	78	1	2129	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	88	1	2436	3	Y	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	89	1	2480	3	Y	-0-					-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	102	1	2776	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	88	1	2278	3	Y	-0-					-0-

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
06	7830	X	5636	-0-	-2194	-0-	200	1	5436	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6301	-0-	-1232	-0-	240	1	6061	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	5529	-0-	-1973	-0-	166	1	5363	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5061	-0-	-1479	-0-	167	1	4894	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5534	-0-	-852	-0-	164	1	5370	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5245	-0-	-845	-0-	162	1	5083	2	N	-0-					-0-

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
06	1560	N	1183	-0-	-377	-0-	24	1	1159	3	N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	34	1	1398	3	N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	33	1	1392	3	N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	29	1	1470	3	N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	32	1	1446	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	34	1	1340	3	N	-0-					-0-

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
06	3750	X	3469	-0-	-281	-0-	123	1	3346	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3521	-0-	-354	-0-	134	1	3387	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	102	1	3307	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3228	-0-	-432	-0-	107	1	3121	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	101	1	3304	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3177	-0-	-303	-0-	98	1	3079	2	N	-0-					-0-

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
06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	188	1	5093	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5203	-0-	-222	-0-	198	1	5005	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5380	-0-	-45	-0-	161	1	5219	2	N	-0-					-0-
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	179	1	5236	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5181	-0-	-275	-0-	154	1	5027	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5118	-0-	-162	-0-	158	1	4960	2	N	-0-					-0-

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
06	1440	N	1034	-0-	-406	-0-	37	1	997	2	N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	50	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	930	N	741	-0-	-189	-0-	22	1	719	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	607	-0-	-413	-0-	20	1	587	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	853	-0-	-480	-0-	25	1	828	2	N	-0-					-0-
11	720	N	598	-0-	-122	-0-	18	1	580	2	N	-0-					-0-

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
06	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	255	1	6927	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7467	-0-	-4	-0-	285	1	7182	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	7372	-0-	-6	-0-	221	1	7151	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6992	-0-	-178	-0-	231	1	6761	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	7299	-0-	-172	-0-	217	1	7082	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6983	-0-	-247	-0-	216	1	6767	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	6270	X	6022	-0-	-248	-0-	137	1	5885	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	6052	-0-	-427	-0-	142	1	5910	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	6119	-0-	-174	-0-	147	1	5972	3	N	-0-					-0-
09	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	141	1	5960	3	N	-0-					-0-
10	6231	X	6164	-0-	-67	-0-	148	1	6016	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	5929	-0-	-101	-0-	151	1	5778	3	N	-0-					-0-

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
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	5					35
							644	3	6	9							
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	17	1	218	2	Y	5					40
							655	3	6	9							
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	Y	8	19	1			29
							681	3	9	9							
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	2	2	1			29
							654	3	2	9							
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	36	1	322	2	Y	-0-					29
							969	3									
*11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	36	1	294	2	Y	-0-					29
							885	3									

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
06	7650	X	7512	-0-	-138	-0-	267	1	7245	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	294	1	7428	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7403	-0-	-347	-0-	222	1	7181	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6815	-0-	-685	-0-	225	1	6590	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7095	-0-	-655	-0-	211	1	6884	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6861	-0-	-639	-0-	213	1	6648	2	N	-0-					-0-

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
06	4500	X	4446	-0-	-54	-0-	158	1	4288	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4210	-0-	-440	-0-	161	1	4049	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	127	1	4115	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	135	1	3958	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	123	1	4030	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4013	-0-	-427	-0-	125	1	3888	2	N	-0-					-0-

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
06	11100	X	10757	-0-	-343	-0-	500	1	10253	3	Y	4	71	1			-0-
							4	9									
07	11470	X	11004	-0-	-466	-0-	525	1	10477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	11470	X	10986	-0-	-484	-0-	531	1	10455	3	Y	-0-					-0-
09	11100	X	2883	-0-	-8217	-0-	134	1	2749	3	Y	-0-					-0-
10	11129	X	4919	-0-	-6210	-0-	238	1	4681	3	Y	-0-					-0-
*11	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	650	1	12689	3	Y	8					8
							9	9									

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
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	539	1	2490	3	N	35	176	1			5
							39	9									
07	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	543	1	2453	3	N	-0-					5
08	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	596	1	2858	3	N	-0-					5
09	3420	X	3000	-0-	-420	-0-	514	1	2484	3	N	2					7
							2	9									
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	755	1	5836	3	N	38					45
							42	9									
*11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	720	1	4133	3	N	78	118	1			5
							86	9									

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
06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	279	1	5482	3	Y	46	175	1			77
							51	9									
07	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	302	1	5777	3	Y	42					119
							46	9									
08	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	238	1	5860	3	Y	53					172
							58	9									
09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	291	1	5547	3	Y	49	177	1			44
							54	9									
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	299	1	5604	3	Y	37					81
							41	9									
*11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	286	1	5357	3	Y	36					117
							40	9									

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
06	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	289	1	8787	3	N	-0-					-0-
07	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	298	1	8700	3	N	-0-					-0-
08	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	287	1	8212	3	N	-0-					-0-
09	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	263	1	7800	3	N	-0-					-0-
10	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	275	1	7737	3	N	-0-					-0-
*11	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	273	1	7511	3	N	-0-					-0-

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
06	8070	X	7905	-0-	-165	-0-	177	1	7728	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	8143	-0-	-196	-0-	186	1	7957	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	8128	-0-	-211	-0-	194	1	7934	3	N	-0-					-0-
09	8070	X	7849	-0-	-221	-0-	177	1	7672	3	N	-0-					-0-
10	8184	X	8021	-0-	-163	-0-	193	1	7828	3	N	-0-					-0-
*11	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	279	1	7644	3	N	-0-					-0-

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
06	5310	X	4755	-0-	-555	-0-	286	1	4469	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4895	-0-	-592	-0-	397	1	4498	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5142	-0-	-562	-0-	304	1	4838	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5058	-0-	-462	-0-	289	1	4769	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5148	-0-	-556	-0-	428	1	4720	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4895	-0-	-85	-0-	454	1	4441	2	N	-0-					-0-

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
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	225	1	3595	2	N	-0-					-0-
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	322	1	3641	2	N	-0-					-0-
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	233	1	3619	2	N	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	218	1	3764	2	N	-0-					-0-
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	333	1	3665	2	N	-0-					-0-
*11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	344	1	3396	2	N	-0-					-0-

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
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	142	1	2135	2	N	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	191	1	2170	2	N	-0-					-0-
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	605	1	2212	2	N	-0-					-0-
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	326	1	2247	2	N	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	187	1	2084	2	N	-0-					-0-
*11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	203	1	2009	2	N	-0-					-0-

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
06	3810	X	2665	-0-	-1145	-0-	161	1	2504	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3449	-0-	-488	-0-	281	1	3168	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3336	-0-	-539	-0-	200	1	3136	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2904	-0-	-576	-0-	598	1	2306	2	N	-0-					-0-
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	920	1	2579	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2806	-0-	-524	-0-	291	1	2515	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

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
06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	268	1	7551	3	Y	-0-					-0-
07	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	300	1	8192	3	Y	-0-					-0-
08	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	309	1	8293	3	Y	-0-					-0-
09	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	291	1	7997	3	Y	-0-					-0-
10	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	291	1	7775	3	Y	-0-					-0-
*11	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	287	1	7583	3	Y	-0-					-0-

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
06	3000	X	2975	-0-	-25	-0-	140	1	2835	3	N	-0-					211
07	3069	X	2348	-0-	-721	-0-	115	1	2233	3	N	-0-					211
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	172	1	3222	3	N	59	180	1			90
							65	9									
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	152	1	2925	3	N	2					92
							2	9									
10	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	152	1	2808	3	N	21					113
							23	9									
11	3150	X	2985	-0-	-165	-0-	153	1	2811	3	N	19					132
							21	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	515	1	14474	2	N	-0-					-0-
07	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	510	1	14700	2	N	-0-					-0-
08	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	490	1	14007	2	N	-0-					-0-
09	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	475	1	13658	2	N	-0-					-0-
10	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	496	1	13962	2	N	-0-					-0-
*11	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	471	1	13323	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 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
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-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

06	4500	X	3139	-0-	-1361	-0-	111	1	3028	2	N	-0-					11
07	4650	X	3511	-0-	-1139	-0-	134	1	3377	2	N	-0-					11
08	4650	X	3409	-0-	-1241	-0-	102	1	3307	2	N	-0-					11
09	4320	X	3202	-0-	-1118	-0-	106	1	3096	2	N	-0-					11
10	3999	X	974	-0-	-3025	-0-	29	1	945	2	N	-0-					11
11	3390	X	8	-0-	-3382	-0-	8	2			N	-0-					11

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	2	N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	272	1	796	2	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	230	1	57	2	N	-0-					-0-
10	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	1			N	-0-					-0-
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

06	4830	X	616	-0-	-4214	-0-	616	1			N	-0-					-0-
07	4991	X	3594	-0-	-1397	-0-	848	1	2746	3	N	-0-					-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	784	1	3195	3	N	-0-					-0-
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	72	1	2888	3	N	-0-					-0-
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
*11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	360	1	3693	3	N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

06	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	85	1	2874	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	90	1	2887	3	N	-0-					-0-
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	106	1	3262	3	N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	98	1	3177	3	N	-0-					-0-
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	101	1	3121	3	N	-0-					-0-
*11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	103	1	3098	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-

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 #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	30	1	1230	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	796	-0-	-537	-0-	17	1	779	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	30	1	1176	3	N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	35	1	1438	3	N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	38	1	1453	3	N	-0-					-0-
*11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	52	1	1403	3	N	-0-					-0-

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
06	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	39	1	1793	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1925	-0-	-121	-0-	43	1	1882	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	46	1	1885	3	N	-0-					-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	42	1	1819	3	N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	46	1	1895	3	N	-0-					-0-
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1797	3	N	-0-					-0-

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
06	13950	X	12732	-0-	-1218	-0-	450	1	12275	3	Y	6					127
							7	9									
07	14260	X	11915	-0-	-2345	-0-	436	1	11479	3	Y	-0-					127
08	14260	X	12110	-0-	-2150	-0-	454	1	11654	3	Y	2					129
							2	9									
09	13500	X	10746	-0-	-2754	-0-	390	1	10356	3	Y	-0-					129
10	13919	X	9725	-0-	-4194	-0-	359	1	9363	3	Y	3					132
							3	9									
11	12720	X	9578	-0-	-3142	-0-	361	1	9196	3	Y	19					151
							21	9									

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
06	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	329	1	8946	2	N	-0-					-0-
07	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	366	1	9237	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	9361	-0-	-156	-0-	280	1	9081	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	7944	-0-	-1326	-0-	262	1	7682	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	8691	-0-	-919	-0-	258	1	8433	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8580	-0-	-720	-0-	266	1	8314	2	N	-0-					-0-

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
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	156	1	4247	2	N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	168	1	4249	2	N	-0-					-0-
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	134	1	4328	2	N	-0-					-0-
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	141	1	4124	2	N	-0-					-0-
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	128	1	4171	2	N	-0-					-0-
*11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	129	1	4040	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 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
06	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	43	1	1253	3	Y	-0-					77
07	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	47	1	1326	3	Y	2					79
							2	9									
08	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	50	1	1334	3	Y	-0-					79
09	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	48	1	1303	3	Y	-0-					79
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	51	1	1256	3	Y	-0-					79
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	44	1	1137	3	Y	-0-					79

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
06	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	24	1	1174	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	26	1	1234	3	N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	45	1	1338	3	N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	42	1	1269	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	44	1	1218	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	39	1	1149	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	95	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	367	1	822	3	N	2					2
							2	9									
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 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
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	237	1	7253	3	N	-0-					-0-
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	257	1	7510	3	N	-0-					-0-
08	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	265	1	7514	3	N	-0-					-0-
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	248	1	7267	3	N	-0-					-0-
10	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	252	1	7152	3	N	-0-					-0-
*11	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	249	1	6886	3	N	-0-					-0-

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
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	166	1	4651	2	N	-0-					-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	162	1	4664	2	N	-0-					-0-
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	160	1	4577	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4462	-0-	-98	-0-	150	1	4312	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	159	1	4487	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4185	-0-	-375	-0-	143	1	4042	2	N	-0-					-0-

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
06	5790	X	5525	-0-	-265	-0-	328	1	5197	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5562	-0-	-421	-0-	448	1	5114	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5567	-0-	-416	-0-	337	1	5230	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5468	-0-	-322	-0-	310	1	5158	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5727	-0-	-256	-0-	475	1	5252	2	N	-0-					-0-
*11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	529	1	5175	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	7620	X	6033	-0-	-1587	-0-	420	1	5613	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	5258	-0-	-2616	-0-	214	1	5044	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	4046	-0-	-3828	-0-	187	1	3859	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	4132	-0-	-2588	-0-	187	1	3945	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	3729	-0-	-3215	-0-	181	1	3548	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	3728	-0-	-2302	-0-	174	1	3554	2	N	-0-					-0-

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
06	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	88	1	4219	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	89	1	4096	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	97	1	4253	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4115	-0-	-235	-0-	87	1	4028	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4208	-0-	-287	-0-	97	1	4111	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	4063	-0-	-257	-0-	93	1	3970	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 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
06	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	155	1	6420	3	Y	14	57	1			-0-
							15	9									
07	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	145	1	5515	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	185	1	6943	3	Y	14					17
							15	9									
09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	255	1	6739	3	Y	20					37
							22	9									
10	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	265	1	6788	3	Y	19					56
							21	9									
*11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	253	1	6368	3	Y	27					83
							30	9									

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
06	9840	X	4682	-0-	-5158	-0-	646	1	4036	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	5122	-0-	-4488	-0-	993	1	4129	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
*09	9300	X	7226	-0-	-2074	-0-	162	1	7064	2	N	-0-					-0-
10	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	1127	1	9731	2	N	-0-					-0-
*11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	919	1	7105	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 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
06	14100	X	11420	-0-	-2680	-0-	262	1	11158	2	N	-0-			-0-
07	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	371	1	16216	2	N	-0-			-0-
08	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	400	1	17319	2	N	-0-			-0-
09	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	366	1	15993	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	11965	-0-	-3938	-0-	410	1	11555	2	N	-0-			-0-
*11	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	413	1	17748	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

06	10320	X	10136	-0-	-184	-0-	348	1	9788	2	N	-0-			-0-
07	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	358	1	10334	2	N	-0-			-0-
08	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	348	1	9941	2	N	-0-			-0-
09	10140	X	9159	-0-	-981	-0-	308	1	8851	2	N	-0-			-0-
*10	10695	X	9876	-0-	-819	-0-	339	1	9537	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	9388	-0-	-962	-0-	320	1	9068	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	90	1	3699	3	N	-0-			-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	135	1	3872	3	N	-0-			-0-
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	145	1	3827	3	N	-0-			-0-
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	136	1	3888	3	N	-0-			-0-
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	126	1	3474	3	N	-0-			-0-
*11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	127	1	3332	3	N	-0-			-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

06	6720	X	6425	-0-	-295	-0-	145	1	6280	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	6627	-0-	-317	-0-	152	1	6475	3	N	-0-			-0-
08	6944	X	6562	-0-	-382	-0-	161	1	6401	3	N	-0-			-0-
09	6540	X	6310	-0-	-230	-0-	141	1	6169	3	N	-0-			-0-
10	6758	X	6581	-0-	-177	-0-	161	1	6420	3	N	-0-			-0-
11	6420	X	6291	-0-	-129	-0-	161	1	6130	3	N	-0-			-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	170	1	760	2	N	-0-			-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	176	1	471	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3585	-0-	585	585	560	1	3025	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2665	-0-	-435	150	367	1	2298	2	N	-0-			-0-
11	390	N	134	-0-	-256	-0-	4	1	130	2	N	-0-			-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	945	1	2842	2	N	-0-			-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	933	1	2963	2	N	-0-			-0-
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	948	1	2928	2	N	-0-			-0-
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	924	1	2447	2	N	-0-			-0-
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	937	1	3094	2	N	-0-			-0-
*11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	914	1	2959	2	N	-0-			-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

06	1800	N	62	-0-	-1738	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	457	1	1984	2	N	-0-			-0-
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	435	1	2562	2	N	-0-			-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	6	-0-	-1854	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-

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
06	2220	X	1881	-0-	-339	-0-	6	1	1843	3	N	29	189	1			84
							32	9									
07	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	14	1	2125	3	N	-0-					84
08	2294	X	1892	-0-	-402	-0-	13	1	1876	3	N	3					87
							3	9									
09	2040	X	1595	-0-	-445	-0-	12	1	1566	3	N	15					102
							17	9									
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	21	1	3014	3	N	15					117
							17	9									
*11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	21	1	10	2	N	5					122
							2735	3	6	9							

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

06	5070	X	3369	-0-	-1701	-0-	120	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5224	-0-	-15	-0-	199	1	5025	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5001	-0-	-238	-0-	150	1	4851	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4689	-0-	-381	-0-	155	1	4534	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4741	-0-	-498	-0-	141	1	4600	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4458	-0-	-612	-0-	138	1	4320	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

06	5670	X	5073	-0-	-597	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5002	-0-	-857	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5029	-0-	-737	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4672	-0-	-788	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4725	-0-	-824	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4677	-0-	-393	-0-	4677	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

06	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	59	1	1602	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1617	-0-	-336	-0-	62	1	1555	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	49	1	1599	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1307	-0-	-343	-0-	43	1	1264	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	45	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1392	-0-	-198	-0-	44	1	1348	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

06	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	459	1	7199	2	N	-0-					-0-
07	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	570	1	6488	2	N	-0-					-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	383	1	5952	2	N	-0-					-0-
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	315	1	5124	2	N	-0-					-0-
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	425	1	4650	2	N	-0-					-0-
*11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	422	1	4156	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	154	1	379	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	243	-0-	-297	-0-	243	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

06	11520	X	10478	-0-	-1042	-0-	240	1	10238	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	10699	-0-	-1205	-0-	239	1	10460	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	10604	-0-	-866	-0-	239	1	10365	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10186	-0-	-914	-0-	228	1	9958	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	2462	-0-	-8729	-0-	56	1	2406	2	N	-0-					-0-
*11	34759	X	34759	-0-	-0-	-0-	791	1	33968	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	312	1	4912	2	N	-0-					-0-
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	393	1	4478	2	N	-0-					-0-
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	301	1	4689	2	N	-0-					-0-
09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	279	1	4715	2	N	-0-					-0-
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	449	1	4953	2	N	-0-					-0-
*11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	470	1	4614	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	122	1	3331	3	Y	-0-					12
07	3627	X	3567	-0-	-60	-0-	132	1	3435	3	Y	-0-					12
08	3627	X	3587	-0-	-40	-0-	135	1	3427	3	Y	23	23	1			12
							25	9									
09	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	127	1	3348	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
10	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	131	1	3427	3	Y	-0-					12
11	3480	X	3405	-0-	-75	-0-	130	1	3275	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 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
06	9840	X	7949	-0-	-1891	-0-	285	1	7623	3	N	37					191
							41	9									
07	10168	X	7684	-0-	-2484	-0-	283	1	7389	3	N	11					202
							12	9									
08	10013	X	8276	-0-	-1737	-0-	315	1	7954	3	N	6	182	1			26
							7	9									
09	9390	X	9073	-0-	-317	-0-	336	1	8712	3	N	23					49
							25	9									
10	8215	X	5583	-0-	-2632	-0-	211	1	5350	3	N	20					69
							22	9									
11	8010	X	6733	-0-	-1277	-0-	258	1	6436	3	N	35					104
							39	9									

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

06	3000	N	2943	-0-	-57	1	105	1	2838	2	N	-0-					-0-
07	2945	N	2789	-0-	-156	-0-	106	1	2683	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	79	1	2542	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2630	-0-	-370	-0-	87	1	2543	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2291	-0-	-809	-0-	68	1	2223	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2638	-0-	-302	-0-	82	1	2556	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

06	2880	X	2073	-0-	-807	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2017	-0-	-246	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	1654	-0-	-1136	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1327	-0-	-1373	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1111	-0-	-1679	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1165	-0-	-905	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

06	4410	X	4066	-0-	-344	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4404	-0-	-396	-0-	4404	3			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	961	1	3288	2	N	-0-					-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	960	1	3016	2	N	-0-					-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	953	1	2774	2	N	-0-					-0-
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	936	1	2813	2	N	-0-					-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	942	1	2430	2	N	-0-					-0-
*11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	897	1	1771	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3630	X	3342	-0-	-288	-0-	201	1	3141	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3244	-0-	-507	-0-	262	1	2982	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	195	1	3074	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3060	-0-	-390	-0-	182	1	2878	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	254	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2995	-0-	-335	-0-	275	1	2720	2	N	-0-					-0-

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
06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	185	1	801	2	N	-0-					-0-
07	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	296	1	7459	2	N	-0-					-0-
08	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	211	1	6842	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	7360	-0-	4360	4360	823	1	6537	2	N	-0-					-0-
10	13264	X	8904	-0-	-4360	-0-	866	1	8038	2	N	-0-					-0-
*11	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	802	1	6691	2	N	-0-					-0-

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
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	135	1	3674	2	N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	148	1	3733	2	N	-0-					-0-
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	115	1	3725	2	N	-0-					-0-
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	118	1	3460	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	111	1	3640	2	N	-0-					-0-
*11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	110	1	3418	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	11520	X	9746	-0-	-1774	-0-	9746	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	10105	-0-	-1799	-0-	10105	3			N	-0-					-0-
08	11749	X	9754	-0-	-1995	-0-	9754	3			N	-0-					-0-
09	11370	X	1631	-0-	-9739	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	4130	-0-	-6038	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
11	9780	X	433	-0-	-9347	-0-	433	3			N	-0-					-0-

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
06	6720	X	6309	-0-	-411	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	5532	-0-	-1443	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6144	-0-	-831	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	5712	-0-	-1038	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6218	-0-	-757	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5224	-0-	-1076	-0-	5224	3			N	-0-					-0-

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
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
*11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	102	1	2991	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3150	-0-	-353	-0-	111	1	3039	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	109	1	3049	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	3016	-0-	-194	-0-	102	1	2914	3	N	-0-					-0-
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	118	1	3164	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	3053	-0-	-37	-0-	111	1	2942	3	N	-0-					-0-

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
06	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	429	1	12061	2	N	-0-					-0-
07	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	426	1	12290	2	N	-0-					-0-
08	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	422	1	12050	2	N	-0-					-0-
09	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	396	1	11393	2	N	-0-					-0-
10	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	418	1	11770	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	11215	-0-	-35	-0-	383	1	10832	2	N	-0-					-0-

COX, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 224528 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8115 - 10243

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

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4293	-0-	-87	-0-	150	1	4143	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4228	-0-	-298	-0-	150	1	4078	3	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	151	1	4022	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4006	-0-	-374	-0-	142	1	3864	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3968	-0-	-558	-0-	146	1	3822	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3952	-0-	-338	-0-	147	1	3805	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	89	1	2672	3	N	-0-					-0-
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	105	1	3055	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	2817	-0-	-4	-0-	96	1	2721	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	91	1	2626	3	N	-0-					-0-
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	97	1	2782	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2484	-0-	-246	-0-	85	1	2399	3	N	-0-					-0-

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
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	819	1	1453	3	N	-0-					68
07	2139	X	1898	-0-	-241	-0-	686	1	1212	3	N	-0-					68
08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	740	1	1596	3	N	-0-					68
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	848	1	1863	3	N	-0-					68
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	849	1	2498	3	N	-0-					68
*11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	856	1	7	2	N	19					87
							2015	3	21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11760	X	9440	-0-	-2320	-0-	317	1	9123	3	Y	-0-	78	1			17
07	12152	X	10087	-0-	-2065	-0-	352	1	9733	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
08	12152	X	9886	-0-	-2266	-0-	352	1	9534	3	Y	-0-					17
09	9930	X	9676	-0-	-254	-0-	333	1	9343	3	Y	-0-					17
10	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	368	1	9980	3	Y	-0-					17
11	9750	X	9516	-0-	-234	-0-	344	1	9172	3	Y	-0-					17

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	7893	-0-	-687	-0-	272	1	7621	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8305	-0-	-220	-0-	279	1	8026	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7841	-0-	-343	-0-	265	1	7576	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	273	1	7857	2	N	-0-					-0-
*10	8308	X	8129	-0-	-179	-0-	279	1	7850	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7486	-0-	-554	-0-	256	1	7230	2	N	-0-					-0-

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
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	123	1	3422	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	125	1	3356	3	Y	-0-					-0-
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	150	1	3933	3	Y	-0-					-0-
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	135	1	3683	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	153	1	4063	3	Y	-0-					-0-
*11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	148	1	3863	3	Y	-0-					-0-

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
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	157	1	4424	2	N	-0-					-0-
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	155	1	4466	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	150	1	4280	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4054	-0-	-266	-0-	136	1	3918	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	139	1	3903	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4263	-0-	-57	-0-	145	1	4118	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	4823	-0-	1823	4331	683	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4781	-0-	1681	6012	832	1	3949	2	N	-0-					-0-
08	10270	X	4258	-0-	-6012	-0-	275	1	3983	2	N	-0-					-0-
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	229	1	3869	2	N	-0-					-0-
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	367	1	3966	2	N	-0-					-0-
*11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	366	1	3620	2	N	-0-					-0-

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
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	731	1	3036	3	N	32					38
							35	9									
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	764	1	2959	3	N	5					43
							6	9									
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	334	1	1	2	N	-0-					43
							2661	3									
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	721	1	2961	3	N	31					74
							34	9									
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	758	1	3014	3	N	64	132	1			6
							70	9									
*11	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	729	1	15	2	N	-0-					6
							4232	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8210 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	573	1	2451	3	N	48					86
							53	9									
07	2976	X	2015	-0-	-961	-0-	551	1	1434	3	N	27					113
							30	9									
08	2976	X	1870	-0-	-1106	-0-	546	1	1294	3	N	27					140
							30	9									
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	573	1	2380	3	N	70	172	1			38
							77	9									
10	2976	X	1939	-0-	-1037	-0-	552	1	1377	3	N	9					47
							10	9									
11	2880	X	610	-0-	-2270	-0-	487	1	95	3	N	25	26	1			46
							28	9									

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					10
07	2821	X	1770	-0-	-1051	-0-	91	1	1679	3	N	-0-					10
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	206	1	3838	3	N	-0-					10
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	217	1	4045	3	N	-0-					10
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	235	1	4257	3	N	-0-					10
*11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	234	1	4212	3	N	-0-					10

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	337	1	5404	2	N	-0-					-0-
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	447	1	5031	2	N	-0-					-0-
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	311	1	4876	2	N	-0-					-0-
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	287	1	4825	2	N	-0-					-0-
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	413	1	4523	2	N	-0-					-0-
*11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	444	1	4376	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	201	1	3122	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	266	1	3003	2	N	-0-					-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	206	1	3261	2	N	-0-					-0-
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	199	1	3261	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	278	1	3042	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	283	1	2776	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	211	1	6133	3	Y	-0-					28
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	246	1	6985	3	Y	1					29
							1	9									
08	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	231	1	6221	3	Y	8					37
							9	9									
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	158	1	4445	3	Y	-0-					37
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	155	1	4396	3	Y	-0-					37
*11	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	231	1	6215	3	Y	-0-					37

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
06	12630	X	11976	-0-	-654	-0-	426	1	11365	3	N	168	187	1			48
							185	9									
07	13051	X	12497	-0-	-554	-0-	449	1	11860	3	N	171					219
							188	9									
08	12617	X	12407	-0-	-210	-0-	460	1	11792	3	N	141	177	1			183
							155	9									
09	12180	X	11819	-0-	-361	-0-	429	1	11274	3	N	105	172	1			116
							116	9									
10	12493	X	12327	-0-	-166	-0-	457	1	11713	3	N	143	178	1			81
							157	9									
11	12090	X	11840	-0-	-250	-0-	446	1	11238	3	N	142	148	1			75
							156	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	459	1	5056	3	Y	-0-					5
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	501	1	5375	3	Y	-0-					5
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	506	1	5265	3	Y	-0-					5
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	533	1	4964	3	Y	-0-					5
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	472	1	5210	3	Y	-0-					5
*11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	587	1	5117	3	Y	-0-					5

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	15	1	5157	3	N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	26	1	4726	3	N	-0-					-0-
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-					-0-
							4365	3									
09	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	24	1	3836	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	25	1	4115	3	N	-0-					-0-
*11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	28	1	15	2	N	-0-					-0-
							4209	3									

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					71
							3400	3									
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	25	1	3742	3	Y	9					80
							10	9									
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	Y	2					82
							2896	3	2	9							
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	24	1	3191	3	Y	16					98
							18	9									
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	22	1	3100	3	Y	-0-					98
*11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	Y	-0-					98
							2435	3									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

06	3180	X	211	-0-	-2969	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					8
07	1829	X	418	-0-	-1411	-0-	16	1	402	3	Y	-0-					8
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	66	1	1736	3	Y	-0-					8
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	979	1	5138	3	Y	1					9
							1	9									
10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	1050	1	4902	3	Y	-0-					1
*11	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	1006	1	4531	3	Y	1					2
							1	9									

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
06	4080	X	4055	-0-	-25	-0-	245	1	3810	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3993	-0-	-223	-0-	323	1	3670	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3894	-0-	-322	-0-	234	1	3660	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3789	-0-	-291	-0-	215	1	3574	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	315	1	3470	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	328	1	3218	2	N	-0-					-0-

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
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	152	1	4287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	158	1	4392	3	Y	-0-					-0-
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	159	1	4242	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	2887	-0-	-1193	-0-	102	1	2785	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3897	-0-	-319	-0-	139	1	3758	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3717	-0-	-363	-0-	134	1	3583	3	Y	-0-					-0-

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
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	259	1	7275	2	N	-0-					-0-
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	273	1	7886	2	N	-0-					-0-
08	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	257	1	7349	2	N	-0-					-0-
09	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	239	1	6886	2	N	-0-					-0-
10	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	244	1	6859	2	N	-0-					-0-
*11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	227	1	6426	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1718	3	N	-0-					43
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	102	1	2728	3	N	-0-					43
08	3100	N	3278	-0-	178	178	122	1	3156	3	N	-0-					43
09	3000	N	2983	-0-	-17	161	108	1	2875	3	N	-0-					43
10	3065	N	2904	-0-	-161	-0-	108	1	2796	3	N	-0-					43
*11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	102	1	2642	3	N	11					54
							12	9									

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	178	1	5305	3	N	-0-					-0-
07	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	185	1	5501	3	N	-0-					-0-
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	193	1	5543	3	N	-0-					-0-
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	200	1	5915	3	N	-0-					-0-
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	194	1	5486	3	N	-0-					-0-
11	5340	X	5081	-0-	-259	-0-	174	1	4907	3	N	-0-					-0-

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
06	6240	X	5916	-0-	-324	-0-	280	1	5597	3	Y	35					253
							39	9									
07	6448	X	6066	-0-	-382	-0-	302	1	5720	3	Y	40					293
							44	9									
08	6355	X	5935	-0-	-420	-0-	302	1	5598	3	Y	32	163	1			162
							35	9									
09	6120	X	5775	-0-	-345	-0-	290	1	5457	3	Y	25					187
							28	9									
10	6262	X	5903	-0-	-359	-0-	304	1	5559	3	Y	36					223
							40	9									
11	5910	X	5623	-0-	-287	-0-	290	1	5283	3	Y	45	167	1			101
							50	9									

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5309	-0-	-781	-0-	189	1	5120	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5442	-0-	-758	-0-	208	1	5234	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5397	-0-	-524	-0-	162	1	5235	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5155	-0-	-275	-0-	170	1	4985	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4646	-0-	-965	-0-	138	1	4508	2	N	-0-					-0-
*11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	166	1	5174	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	4556	-0-	1556	4290	596	1	3954	3	N	5					97
							6	9									
07	8791	X	4501	-0-	-4290	-0-	639	1	3852	3	N	9					106
							10	9									
08	2790	X	984	-0-	-1806	-0-	529	1	455	3	N	-0-					106
09	2700	X	1916	-0-	-784	-0-	610	1	1305	3	N	1					107
							1	9									
10	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	634	1	2031	3	N	9					116
							10	9									
11	2700	X	2098	-0-	-602	-0-	612	1	5	2	N	-0-					116
							1481	3									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	53	1	2389	3	N	-0-					-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	58	1	2400	3	N	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	61	1	2524	3	N	-0-					-0-
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	56	1	2462	3	N	-0-					-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	41	1	1750	3	N	-0-					-0-
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	25	1	1060	3	N	-0-					-0-

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
06	6510	X	5882	-0-	-628	-0-	202	1	5679	3	Y	1	1	1			40
							1	9									
07	6727	X	5903	-0-	-824	-0-	211	1	5692	3	Y	-0-					40
08	6727	X	5829	-0-	-898	-0-	215	1	5614	3	Y	-0-					40
09	6510	X	5568	-0-	-942	-0-	196	1	5372	3	Y	-0-					40
10	6386	X	5642	-0-	-744	-0-	203	1	5439	3	Y	-0-					40
11	5880	X	5412	-0-	-468	-0-	200	1	5212	3	Y	-0-					-0-

PIPES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224641 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 9320 - 10435

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2015 - P/A 08/06/15

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

06	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	94	1	2593	3	N	-0-					98
07	3100	X	2426	-0-	-674	-0-	86	1	2340	3	N	-0-					98
08	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	101	1	2761	3	N	-0-					98
09	3000	X	1504	-0-	-1496	-0-	54	1	1450	3	N	-0-					98
10	3007	X	2456	-0-	-551	-0-	88	1	2368	3	N	-0-					98
11	2760	X	2231	-0-	-529	-0-	81	1	2150	3	N	-0-					98

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	43	1	1300	3	N	-0-					68
07	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	47	1	1352	3	N	-0-					68
08	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	51	1	1358	3	N	14					82
							15	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	3	Y	-0-	51	1			31
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	51	1	1295	3	Y	1	1	1			31
							1	9									
11	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	45	1	1221	3	Y	-0-					31

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

06	2700	N	2463	-0-	-237	-0-	81	1	2382	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	88	1	2464	3	N	-0-					-0-
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	88	1	2421	3	N	-0-					-0-
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	83	1	2403	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	89	1	2452	3	N	-0-					-0-
*11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	89	1	2368	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

06	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	102	1	2817	3	Y	-0-					18
07	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	103	1	2835	3	Y	-0-					18
08	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	107	1	2785	3	Y	26	26	1			18
							29	9									
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	122	1	3332	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	123	1	3201	3	Y	-0-					18
*11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	117	1	3016	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	51	1	708	2	N	35					123
							2126	3	39	9							
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	70	1	614	2	N	38					161
							1844	3	42	9							
08	2170	N	897	-0-	-1273	-0-	28	1	215	2	N	7					168
							646	3	8	9							
09	3000	N	3812	-0-	812	812	381	1	855	2	N	5	145	1			28
							2570	3	6	9							
10	3100	N	3352	-0-	252	1064	94	1	802	2	N	41					69
							2411	3	45	9							
*11	3000	N	2751	-0-	-249	815	80	1	658	2	N	34					103
							1976	3	37	9							

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
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	37	1	1605	3	Y	21					112
							23	9									
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	41	1	1582	3	Y	20					132
							22	9									
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	45	1	1717	3	Y	31					163
							34	9									
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	74	1	2076	3	Y	16					179
							18	9									
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	79	1	2105	3	Y	26					205
							29	9									
*11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	80	1	2120	3	Y	17					222
							19	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	527	1	3685	3	Y	-0-					41
07	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	564	1	3988	3	Y	-0-					41
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	608	1	4351	3	Y	-0-					41
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	514	1	4164	3	Y	-0-					41
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	511	1	4200	3	Y	-0-					41
*11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	449	1	3537	3	Y	-0-					41

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
06	5100	X	4542	-0-	-558	-0-	158	1	4319	3	N	59					83
							65	9									
07	5270	X	5052	-0-	-218	-0-	180	1	4747	3	N	114	185	1			12
							125	9									
08	5208	X	4874	-0-	-334	-0-	185	1	4689	3	N	-0-					12
09	4890	X	4846	-0-	-44	-0-	174	1	4506	3	N	151					163
							166	9									
10	5053	X	4812	-0-	-241	-0-	179	1	4611	3	N	20	171	1			12
							22	9									
11	4890	X	4582	-0-	-308	-0-	179	1	4403	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4260	X	4053	-0-	-207	-0-	995	1	2996	3	N	56	91	1			102
							62	9									
07	4402	X	3903	-0-	-499	-0-	761	1	3087	3	N	50					152
							55	9									
08	4371	X	3666	-0-	-705	-0-	560	1	3042	3	N	58	85	1			125
							64	9									
09	4230	X	3444	-0-	-786	-0-	533	1	2872	3	N	35	101	1			59
							39	9									
10	4371	X	3633	-0-	-738	-0-	555	1	2988	3	N	82					141
							90	9									
11	4050	X	3287	-0-	-763	-0-	534	1	2695	3	N	53	128	1			66
							58	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8944	-0-	-146	-0-	307	1	8637	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8931	-0-	-369	-0-	299	1	8632	2	N	-0-					-0-
08	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	422	1	12053	2	N	-0-					-0-
09	38523	X	38523	-0-	-0-	-0-	1294	1	37229	2	N	-0-					-0-
10	34468	X	34468	-0-	-0-	-0-	1182	1	33286	2	N	-0-					-0-
*11	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	609	1	17230	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	6953	-0-	-547	-0-	239	1	6714	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6988	-0-	-762	-0-	234	1	6754	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6857	-0-	-800	-0-	232	1	6625	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6462	-0-	-858	-0-	217	1	6245	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6851	-0-	-527	-0-	235	1	6616	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6560	-0-	-400	-0-	224	1	6336	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	95	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	100	1	2516	2	N	-0-					-0-
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	78	1	2540	2	N	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	80	1	2339	2	N	-0-					-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	74	1	2425	2	N	-0-					-0-
*11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	83	1	2580	2	N	-0-					-0-

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
06	1710	N	1423	-0-	-287	-0-	51	1	1372	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	55	1	1381	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	46	1	1504	2	N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	49	1	1443	2	N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	45	1	1481	2	N	-0-					-0-
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	48	1	1482	2	N	-0-					-0-

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
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	214	1	6002	2	N	-0-					-0-
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	204	1	5882	2	N	-0-					-0-
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	190	1	5416	2	N	-0-					-0-
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	149	1	4285	2	N	-0-					-0-
10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	182	1	5120	2	N	-0-					-0-
*11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	154	1	4345	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 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
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	36	1	1065	3	N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	47	1	1339	3	N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	45	1	1276	3	N	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	48	1	1424	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	44	1	1242	3	N	-0-					-0-
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	47	1	1296	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	125	1	3723	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	117	1	3331	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3384	-0-	-274	-0-	117	1	3267	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3343	-0-	-497	-0-	113	1	3230	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3236	-0-	-732	-0-	113	1	3123	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3097	-0-	-743	-0-	110	1	2987	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	156	1	4373	2	N	-0-					-0-
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	153	1	4413	2	N	-0-					-0-
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	187	1	5348	2	N	-0-					-0-
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	166	1	4783	2	N	-0-					-0-
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	171	1	4825	2	N	-0-					-0-
*11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	156	1	4412	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	50	1	2012	3	N	29					177
							32	9									
07	3100	N	3390	-0-	290	290	124	1	3234	3	N	29	166	1			40
							32	9									
08	3100	N	3176	-0-	76	366	114	1	3010	3	N	47					87
							52	9									
09	2911	N	2545	-0-	-366	-0-	89	1	2420	3	N	33					120
							36	9									
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	108	1	2794	3	N	45					165
							50	9									
*11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	80	1	1979	3	N	44	173	1			36
							48	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

06	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	511	1	14369	2	N	-0-					-0-
07	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	525	1	15149	2	N	-0-					-0-
08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	238	1	6792	2	N	-0-					-0-
09	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	441	1	12695	2	N	-0-					-0-
10	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	586	1	16490	2	N	-0-					-0-
*11	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	529	1	14989	2	N	-0-					-0-

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 #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 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
06	5460	X	4384	-0-	-1076	-0-	4360	3	24	9	N	22					92
07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					92
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5135	3	35	9	N	32	102	1			22
09	4410	X	1928	-0-	-2482	-0-	1927	3	1	9	N	1					23
10	5363	X	909	-0-	-4454	-0-	308	1	599	3	N	2					25
							2	9									
11	5190	X	1988	-0-	-3202	-0-	84	1	1863	3	N	37	62	1			-0-
							41	9									

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 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
06	7020	X	6457	-0-	-563	-0-	222	1	6235	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6422	-0-	-832	-0-	215	1	6207	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6445	-0-	-282	-0-	145	1	6300	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5278	-0-	-1172	-0-	118	1	5160	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	4898	-0-	-1767	-0-	168	1	4730	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5212	-0-	-1238	-0-	178	1	5034	2	N	-0-					-0-

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
06	7500	X	7148	-0-	-352	-0-	246	1	6902	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7279	-0-	-254	-0-	244	1	7035	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7040	-0-	-493	-0-	238	1	6802	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6406	-0-	-884	-0-	215	1	6191	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6671	-0-	-800	-0-	229	1	6442	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6583	-0-	-557	-0-	225	1	6358	2	N	-0-					-0-

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
06	6360	X	6053	-0-	-307	-0-	131	1	5922	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6152	-0-	-420	-0-	136	1	6016	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	5938	-0-	-479	-0-	140	1	5798	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	6060	-0-	-150	-0-	135	1	5925	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	6126	-0-	-167	-0-	143	1	5983	3	N	-0-					-0-
11	6060	X	5922	-0-	-138	-0-	146	1	5776	3	N	-0-					-0-

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
06	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	12	1	3330	3	Y	10					132
							11	9									
07	5766	X	3489	-0-	-2277	-0-	23	1	3462	3	Y	4					136
							4	9									
08	5766	X	3405	-0-	-2361	-0-	25	1	1	2	Y	1					137
							3378	3	1	9							
09	5580	X	3371	-0-	-2209	-0-	26	1	3332	3	Y	12					149
							13	9									
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	26	1	3615	3	Y	4					153
							4	9									
11	3390	X	3325	-0-	-65	-0-	26	1	12	2	Y	-0-					153
							3287	3									

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
06	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	504	1	14170	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	14569	-0-	-404	-0-	488	1	14081	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	13944	-0-	-1029	-0-	472	1	13472	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	12894	-0-	-1596	-0-	433	1	12461	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	12376	-0-	-2597	-0-	424	1	11952	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	12018	-0-	-2472	-0-	410	1	11608	2	N	-0-					-0-

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 #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		4545	-0-	4545	10404	16	1	1	2	Y	37					229
							4487	3	41	9							
07	T. A.		4622	-0-	4622	15026	31	1	4557	3	Y	31					260
							34	9									
08	T. A.		4610	-0-	4610	19636	34	1	1	2	Y	34	176	1			118
							4538	3	37	9							
09	24010	X	4374	-0-	-19636	-0-	33	1	4300	3	Y	37					155
							41	9									
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	31	1	4295	3	Y	24					179
							26	9									
11	4770	X	4073	-0-	-697	-0-	31	1	14	2	Y	35					214
							3989	3	39	9							

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

06	5580	X	4937	-0-	-643	-0-	215	1	4722	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5617	-0-	-149	-0-	249	1	5368	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	234	1	4869	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	4820	-0-	-400	-0-	216	1	4604	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	3802	-0-	-1809	-0-	172	1	3630	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	3410	-0-	-2020	-0-	159	1	3251	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7425 - 9529

06	13230	X	11242	-0-	-1988	-0-	389	1	10851	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	13671	X	11522	-0-	-2149	-0-	413	1	11076	3	Y	30	33	1			-0-
							33	9									
08	13392	X	11409	-0-	-1983	-0-	421	1	10984	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	11760	X	10852	-0-	-908	-0-	391	1	10449	3	Y	11					13
							12	9									
10	12152	X	1770	-0-	-10382	-0-	64	1	1706	3	Y	-0-					13
*11	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	502	1	12874	3	Y	15	27	1			1
							17	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

06	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	251	1	7730	3	N	-0-					-0-
07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	186	1	7782	3	N	-0-					-0-
08	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	202	1	8163	3	N	-0-					-0-
09	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	256	1	7677	3	N	-0-					-0-
10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	275	1	7902	3	N	-0-					-0-
*11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	273	1	7602	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

06	4230	X	1470	-0-	-2760	-0-	52	1	1418	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4134	-0-	-237	-0-	158	1	3976	2	N	-0-					-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	144	1	4659	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	1459	-0-	-2651	-0-	48	1	1411	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	174	-0-	-3949	-0-	5	1	169	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	63	-0-	-4587	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-

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
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	122	1	5216	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	110	1	4805	2	N	-0-					-0-
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	132	1	5725	2	N	-0-					-0-
09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	131	1	5695	2	N	-0-					-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	137	1	5842	2	N	-0-					-0-
*11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	205	1	5806	2	N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

06	4500	X	4024	-0-	-476	-0-	243	1	3781	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	318	1	3612	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4022	-0-	-628	-0-	243	1	3779	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3583	-0-	-437	-0-	203	1	3380	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3663	-0-	-491	-0-	305	1	3358	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	324	1	3158	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

06	7200	X	6666	-0-	-534	-0-	237	1	6429	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7008	-0-	-432	-0-	267	1	6741	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6718	-0-	-474	-0-	201	1	6517	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6214	-0-	-626	-0-	205	1	6009	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6566	-0-	-440	-0-	195	1	6371	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6200	-0-	-580	-0-	192	1	6008	2	N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

06	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	261	1	7076	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	7048	-0-	-51	-0-	269	1	6779	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	7035	-0-	-64	-0-	211	1	6824	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6494	-0-	-376	-0-	214	1	6280	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6556	-0-	-543	-0-	195	1	6361	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6138	-0-	-732	-0-	190	1	5948	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

06	11190	X	10511	-0-	-679	-0-	361	1	10150	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	7194	-0-	-4369	-0-	241	1	6953	2	N	-0-					-0-
08	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	624	1	17817	2	N	-0-					-0-
09	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	1053	1	30302	2	N	-0-					-0-
10	27888	X	27888	-0-	-0-	-0-	956	1	26932	2	N	-0-					-0-
*11	24720	X	24720	-0-	-0-	-0-	843	1	23877	2	N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1056	1	1072	3	N	18					113
							20	9									
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	1100	1	1203	3	N	18					131
							20	9									
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	1104	1	1345	3	N	18					149
							20	9									
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	966	1	411	3	N	15					164
							17	9									
10	930	N	695	-0-	-235	-0-	680	1	15	9	N	14					178
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	865	1	403	3	N	15					193
							17	9									

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
06	15990	X	14329	-0-	-1661	-0-	328	1	14001	2	N	-0-					-0-
07	16523	X	14572	-0-	-1951	-0-	326	1	14246	2	N	-0-					-0-
08	15748	X	13457	-0-	-2291	-0-	304	1	13153	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	13338	-0-	-1902	-0-	299	1	13039	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	14158	-0-	-1249	-0-	324	1	13834	2	N	-0-					-0-
11	14340	X	12967	-0-	-1373	-0-	295	1	12672	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
08	6200	X	720	-0-	-5480	-0-	394	1	326	3	N	-0-					-0-
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	840	1	5484	3	N	-0-					-0-
10	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	783	1	6386	3	N	-0-					-0-
*11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	658	1	7488	3	N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

06	5850	X	4947	-0-	-903	-0-	297	1	4650	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4712	-0-	-1550	-0-	381	1	4331	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5042	-0-	-1220	-0-	304	1	4738	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4835	-0-	-1225	-0-	273	1	4562	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4744	-0-	-743	-0-	394	1	4350	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4608	-0-	-342	-0-	421	1	4187	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	860	1	3032	2	N	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	856	1	2605	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	700	1	1791	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2706	-0-	-444	-0-	681	1	2025	2	N	-0-					-0-
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	862	1	2980	2	N	-0-					-0-
*11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	869	1	3231	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	112	1	3174	2	N	-0-					-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	112	1	3289	2	N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	115	1	3294	2	N	-0-					-0-
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	122	1	3254	2	N	-0-					-0-
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	124	1	3425	2	N	-0-					-0-
*11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	131	1	3253	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	100	1	2767	3	Y	-0-					-0-
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	109	1	2859	3	Y	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	108	1	2905	3	Y	-0-					-0-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	102	1	2828	3	Y	-0-					-0-
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	110	1	2911	3	Y	-0-					-0-
*11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	103	1	2753	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	81	1	2368	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2398	-0-	-82	-0-	81	1	2317	3	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2102	-0-	-378	-0-	73	1	2029	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1792	-0-	-608	-0-	61	1	1731	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	1772	-0-	-615	-0-	65	1	1707	3	Y	-0-					-0-
*11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	82	1	2167	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	663	1	19267	3	N	-0-					60
07	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	642	1	17964	3	N	-0-					60
08	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	559	1	15213	3	N	-0-					60
09	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	463	1	13004	3	N	-0-					60
10	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	448	1	12356	3	N	-0-					60
*11	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	417	1	11191	3	N	-0-					60

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

06	4680	X	2950	-0-	-1730	-0-	107	1	2833	3	N	9					59
							10	9									
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	178	1	4628	3	N	38					97
							42	9									
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	183	1	4572	3	N	-0-					97
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	180	1	4584	3	N	2					99
							2	9									
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	186	1	4712	3	N	23					122
							25	9									
*11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	185	1	4521	3	N	26					148
							29	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

06	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	468	1	13159	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12694	-0-	-667	-0-	425	1	12269	2	N	-0-					-0-
08	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	493	1	14084	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	12401	-0-	-1219	-0-	417	1	11984	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	13754	-0-	-320	-0-	472	1	13282	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	13116	-0-	-534	-0-	447	1	12669	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

06	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	194	1	8732	3	N	-0-					-0-
07	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	205	1	8983	3	N	-0-					-0-
08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	219	1	9074	3	N	-0-					-0-
09	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	193	1	8643	3	N	-0-					-0-
10	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	206	1	8810	3	N	-0-					-0-
*11	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	215	1	8701	3	N	-0-					-0-

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	509	1	14896	2	N	-0-					-0-
08	38254	X	38254	-0-	-0-	-0-	1278	1	36976	2	N	-0-					-0-
09	29523	X	29523	-0-	-0-	-0-	1037	1	28486	2	N	-0-					-0-
10	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	896	1	25173	2	N	-0-					-0-
*11	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	862	1	21116	2	N	-0-					-0-

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
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	153	1	4417	3	N	-0-					-0-
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	160	1	4555	3	N	-0-					-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	168	1	4647	3	N	-0-					-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	159	1	4560	3	N	-0-					-0-
10	4712	X	4358	-0-	-354	-0-	153	1	4205	3	N	-0-					-0-
11	4650	X	3823	-0-	-827	-0-	135	1	3688	3	N	-0-					-0-

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
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	482	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	5257	-0-	2257	2257	185	1	5072	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	6732	-0-	3632	5889	570	1	6162	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	8363	-0-	5363	11252	1106	1	7257	2	N	-0-					-0-

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
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	99	1	2675	2	N	-0-					-0-
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	108	1	2735	2	N	-0-					-0-
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	89	1	2869	2	N	-0-					-0-
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	91	1	2657	2	N	-0-					-0-
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	83	1	2724	2	N	-0-					-0-
*11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	92	1	2884	2	N	-0-					-0-

LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	374	-0-	-496	-0-	374	1			N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - P/A 10/15/15

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
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	114	1	3087	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	759	-0-	-1783	-0-	81	1	678	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2444	-0-	-997	-0-	885	1	1559	2	N	-0-					-0-
*09	3330	X	874	-0-	-2456	-0-	29	1	845	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	97	1	3174	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2666	-0-	-544	-0-	82	1	2584	2	N	-0-					-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	187	1	2456	2	N	-0-					-0-
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	248	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	203	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	169	1	1621	2	N	-0-					-0-
*10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	691	1	371	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	657	-0-	-363	-0-	657	1			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	11530	-0-	-410	-0-	264	1	11266	2	N	-0-					-0-
07	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	287	1	12571	2	N	-0-					-0-
08	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	306	1	13282	2	N	-0-					-0-
09	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	269	1	11720	2	N	-0-					-0-
10	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	292	1	12467	2	N	-0-					-0-
*11	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	274	1	11783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6451	-0-	-389	-0-	148	1	6303	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6616	-0-	-452	-0-	148	1	6468	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6654	-0-	-507	-0-	150	1	6504	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6508	-0-	-422	-0-	146	1	6362	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6674	-0-	-487	-0-	153	1	6521	2	N	-0-					-0-
*11	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	148	1	6366	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

06	5010	X	4916	-0-	-94	-0-	169	1	4747	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4869	-0-	-308	-0-	163	1	4706	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	5156	-0-	-21	-0-	174	1	4982	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4829	-0-	-181	-0-	162	1	4667	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4946	-0-	-138	-0-	170	1	4776	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4852	-0-	-128	-0-	166	1	4686	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

06	4290	X	3878	-0-	-412	-0-	133	1	3745	2	N	-0-					-0-
07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	181	1	5228	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3843	-0-	-931	-0-	130	1	3713	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3278	-0-	-1342	-0-	110	1	3168	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4540	-0-	-544	-0-	156	1	4384	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4122	-0-	-798	-0-	141	1	3981	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

06	3330	X	3048	-0-	-282	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2967	-0-	-598	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3191	-0-	-498	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3004	-0-	-566	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3023	-0-	-666	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2982	-0-	-108	-0-	2982	3			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	700	1	5730	3	Y	6	50	1			-0-
							7	9									
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	700	1	5444	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	712	1	5674	3	Y	-0-					-0-
09	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	682	1	5613	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5706	-0-	-91	-0-	359	1	5347	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5215	-0-	-395	-0-	193	1	5022	3	Y	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

06	3000	N	3882	-0-	882	882	542	1	3340	2	N	-0-					-0-
07	4851	X	3969	-0-	-882	-0-	569	1	3400	2	N	-0-					-0-
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	491	1	2455	2	N	-0-					-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	493	1	2131	2	N	-0-					-0-
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	505	1	2312	2	N	-0-					-0-
*11	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	459	1	1587	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1887	N	890	-0-	-997	-0-	3	1	887	3	N	-0-					39
07	2015	X	868	-0-	-1147	-0-	6	1	862	3	N	-0-					39
08	2015	X	422	-0-	-1593	-0-	392	1	30	3	N	-0-					39
09	1950	X	388	-0-	-1562	-0-	355	1	33	9	N	30					69
10	2015	X	578	-0-	-1437	-0-	4	1	573	3	N	1					70
							1	9									
11	900	X	732	-0-	-168	-0-	6	1	3	2	N	-0-					70
							723	3									

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
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	47	1	2323	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	51	1	2283	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	55	1	2293	3	N	-0-					-0-
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	51	1	2342	3	N	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	56	1	2365	3	N	-0-					-0-
*11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	58	1	2263	3	N	-0-					-0-

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
06	6030	X	5542	-0-	-488	-0-	118	1	5424	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5740	-0-	-243	-0-	128	1	5612	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5514	-0-	-469	-0-	127	1	5387	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5253	-0-	-537	-0-	114	1	5139	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	5459	-0-	-524	-0-	127	1	5332	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	132	1	5171	3	N	-0-					-0-

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
06	450	N	268	-0-	-182	-0-	12	1	256	2	N	-0-					-0-
07	434	N	220	-0-	-214	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
08	620	N	444	-0-	-176	-0-	26	1	418	2	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	N	-0-					-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-

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
06	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	840	1	10586	3	Y	15					15
							17	9									
07	9486	X	7444	-0-	-2042	-0-	553	1	6874	3	Y	15	25	1			5
							17	9									
08	9486	X	6526	-0-	-2960	-0-	248	1	6278	3	Y	-0-					5
09	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	711	1	9225	3	Y	-0-					5
*10	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	976	1	9086	3	Y	-0-					5
11	9180	X	8879	-0-	-301	-0-	880	1	7949	3	Y	45					50
							50	9									

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
06	8580	X	8256	-0-	-324	-0-	293	1	7963	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8298	-0-	-568	-0-	316	1	7982	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8072	-0-	-608	-0-	242	1	7830	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	8097	-0-	-243	-0-	267	1	7830	2	N	-0-					-0-
10	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	256	1	8366	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	8113	-0-	-137	-0-	251	1	7862	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22500	X	17478	-0-	-5022	-0-	600	1	16878	2	N	-0-					-0-
07	21731	X	17544	-0-	-4187	-0-	588	1	16956	2	N	-0-					-0-
08	20646	X	17024	-0-	-3622	-0-	576	1	16448	2	N	-0-					-0-
09	19290	X	15913	-0-	-3377	-0-	535	1	15378	2	N	-0-					-0-
10	19096	X	16010	-0-	-3086	-0-	549	1	15461	2	N	-0-					-0-
11	17490	X	15320	-0-	-2170	-0-	522	1	14798	2	N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	10290	X	9277	-0-	-1013	-0-	319	1	8958	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9353	-0-	-1249	-0-	313	1	9040	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	9148	-0-	-1299	-0-	309	1	8839	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	8567	-0-	-1423	-0-	288	1	8279	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9005	-0-	-977	-0-	309	1	8696	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	7795	-0-	-1475	-0-	266	1	7529	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 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
06	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	309	1	8670	2	N	-0-					-0-
07	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	303	1	8726	2	N	-0-					-0-
08	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	304	1	8674	2	N	-0-					-0-
09	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	286	1	8225	2	N	-0-					-0-
10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	292	1	8224	2	N	-0-					-0-
*11	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	287	1	8136	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	7007	-0-	-283	-0-	24	1	1	2	N	72					283
							6903	3	79	9							
07	7533	X	7100	-0-	-433	-0-	46	1	6988	3	N	60					343
							66	9									
08	7533	X	7500	-0-	-33	-0-	54	1	2	2	N	65	182	1			226
							7372	3	72	9							
09	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	60	1	7908	3	N	52	176	1			102
							57	9									
10	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	73	1	9904	3	N	97					199
							107	9									
*11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	67	1	29	2	N	94					293
							8315	3	103	9							

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	513	1	9251	3	N	-0-					-0-
07	8711	X	8151	-0-	-560	-0-	578	1	7573	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8232	-0-	-479	-0-	938	1	7294	3	N	-0-					-0-
09	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	915	1	7887	3	N	-0-					-0-
10	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	860	1	7974	3	N	-0-					-0-
*11	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	1010	1	7795	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	313	1	8375	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
07	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	341	1	8885	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
08	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	352	1	8908	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
*09	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	341	1	8781	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
10	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	348	1	8754	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
*11	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	365	1	8960	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5857	-0-	-383	-0-	208	1	5647	3	Y	2					139
							2	9									
07	6448	X	5447	-0-	-1001	-0-	195	1	5243	3	Y	8					147
							9	9									
08	6448	X	6046	-0-	-402	-0-	228	1	5810	3	Y	7	67	1			87
							8	9									
09	5940	X	5448	-0-	-492	-0-	196	1	5234	3	Y	16	6	1			97
							18	9									
10	6138	X	5023	-0-	-1115	-0-	187	1	4832	3	Y	4					101
							4	9									
11	5850	X	5269	-0-	-581	-0-	202	1	5056	3	Y	10					111
							11	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	1150	1	2712	3	Y	33	70	1			115
							36	9									
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	788	1	2738	3	Y	15					130
							17	9									
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	542	1	2872	3	Y	11					141
							12	9									
09	2640	X	2343	-0-	-297	-0-	487	1	1846	3	Y	9					150
							10	9									
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	521	1	2213	3	Y	-0-					150
*11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	501	1	2144	3	Y	2					152
							2	9									

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
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					46
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	6450	X	5306	-0-	-1144	-0-	188	1	5118	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5413	-0-	-1252	-0-	206	1	5207	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4590	-0-	-1455	-0-	137	1	4453	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4357	-0-	-1433	-0-	144	1	4213	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5737	-0-	-153	-0-	170	1	5567	2	N	-0-					-0-
*11	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	181	1	5654	2	N	-0-					-0-

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
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	37	1	1104	3	N	-0-					40
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	3	N	-0-					40
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	43	1	1141	3	N	-0-					40
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	41	1	1075	3	N	-0-					40
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	44	1	1183	3	N	-0-					40
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	44	1	1155	3	N	-0-					-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
06	2820	X	2770	-0-	-50	-0-	94	1	2674	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	2914	X	2805	-0-	-109	-0-	96	1	2707	3	Y	2					5
							2	9									
08	2914	X	2720	-0-	-194	-0-	101	1	2619	3	Y	-0-					5
09	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	89	1	2479	3	Y	-0-					5
10	2883	X	2431	-0-	-452	-0-	88	1	2332	3	Y	10					15
							11	9									
11	2760	X	2413	-0-	-347	-0-	88	1	2313	3	Y	11	26	1			-0-
							12	9									

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
06	4440	X	2001	-0-	-2439	-0-	66	1	1935	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	1323	-0-	-3265	-0-	47	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	2895	-0-	-1321	-0-	101	1	2794	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3808	-0-	-152	-0-	130	1	3678	3	Y	-0-					-0-
*10	3689	X	3175	-0-	-514	-0-	111	1	3064	3	Y	-0-					-0-
*11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	111	1	2857	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	123	1	3542	3	Y	-0-					-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	127	1	3509	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2709	-0-	-763	-0-	95	1	2614	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2677	-0-	-713	-0-	90	1	2587	3	Y	-0-					-0-
*10	3503	X	3406	-0-	-97	-0-	118	1	3288	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3125	-0-	-265	-0-	111	1	3014	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5791	-0-	-209	-0-	119	1	5672	3	N	-0-			-0-
07	6200	X	5388	-0-	-812	-0-	114	1	5274	3	N	-0-			-0-
08	5890	X	5752	-0-	-138	-0-	128	1	5624	3	N	-0-			-0-
09	5790	X	5667	-0-	-123	-0-	116	1	5551	3	N	-0-			-0-
10	5983	X	5769	-0-	-214	-0-	130	1	5639	3	N	-0-			-0-
11	5790	X	5522	-0-	-268	-0-	129	1	5393	3	N	-0-			-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	8789	-0-	-661	-0-	209	1	8580	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	8790	-0-	-386	-0-	214	1	8576	3	N	-0-			-0-
08	9176	X	8832	-0-	-344	-0-	225	1	8607	3	N	-0-			-0-
09	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	199	1	8840	3	N	-0-			-0-
10	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	222	1	9384	3	N	-0-			-0-
*11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	228	1	9063	3	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13920	X	12704	-0-	-1216	-0-	412	1	12292	3	N	-0-			-0-
07	14384	X	12871	-0-	-1513	-0-	432	1	12439	3	N	-0-			-0-
08	14384	X	12430	-0-	-1954	-0-	426	1	12004	3	N	-0-			-0-
09	SWR 10		7655	-0-	7655	7655	254	1	7401	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10		30797	-0-	30797	38452	1059	1	29738	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10		27657	-0-	27657	66109	977	1	26680	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	124	1	5271	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	5295	-0-	-6	-0-	118	1	5177	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	5294	-0-	-7	-0-	119	1	5175	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4769	-0-	-361	-0-	107	1	4662	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	114	1	4853	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	4778	-0-	-352	-0-	109	1	4669	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3902	-0-	-748	-0-	3902	3			N	-0-			-0-
07	4743	X	3931	-0-	-812	-0-	3931	3			N	-0-			-0-
08	4588	X	3930	-0-	-658	-0-	3930	3			N	-0-			-0-
09	4290	X	3845	-0-	-445	-0-	3845	3			N	-0-			-0-
10	4402	X	3778	-0-	-624	-0-	3778	3			N	-0-			-0-
11	3900	X	3721	-0-	-179	-0-	3721	3			N	-0-			-0-

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
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	898	1	777	3	Y	8			60
							9	9							
07	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	929	1	727	3	Y	9			69
							10	9							
08	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	927	1	683	3	Y	4			73
							4	9							
09	1680	N	1268	-0-	-412	-0-	884	1	382	3	Y	2			75
							2	9							
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	935	1	875	3	Y	5			80
							6	9							
11	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	892	1	561	3	Y	7			87
							8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	12032	-0-	-418	-0-	413	1	11619	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	12274	-0-	-653	-0-	411	1	11863	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	12024	-0-	-903	-0-	407	1	11617	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	11491	-0-	-1019	-0-	386	1	11105	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	11882	-0-	-890	-0-	407	1	11475	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	11391	-0-	-639	-0-	389	1	11002	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14940	X	14097	-0-	-843	-0-	484	1	13613	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	14090	-0-	-790	-0-	472	1	13618	2	N	-0-					-0-
08	14880	X	14185	-0-	-695	-0-	480	1	13705	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13808	-0-	-592	-0-	464	1	13344	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	13858	-0-	-960	-0-	475	1	13383	2	N	-0-					-0-
11	14100	X	13232	-0-	-868	-0-	451	1	12781	2	N	-0-					-0-

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
06	9240	X	8270	-0-	-970	-0-	8270	3			N	-0-					-0-
07	9548	X	8283	-0-	-1265	-0-	8283	3			N	-0-					-0-
08	9548	X	8553	-0-	-995	-0-	8553	3			N	-0-					-0-
09	9210	X	7921	-0-	-1289	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	9109	-0-	-5	-0-	9109	3			N	-0-					-0-
*11	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	3			N	-0-					-0-

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
06	5310	X	4447	-0-	-863	-0-	44	1	4403	3	N	-0-					-0-
07	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	73	1	6909	3	N	-0-					-0-
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	N	-0-					-0-
							5660	3									
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	62	1	4633	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	16	-0-	-6959	-0-	16	1			N	-0-					-0-
11	6750	X	26	-0-	-6724	-0-	26	1			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	841	1	1122	2	N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	815	1	1016	2	N	-0-					-0-
10	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	868	1	2033	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3812	-0-	812	812	874	1	2938	2	N	-0-					-0-

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
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	931	1	2511	3	N	3					83
							3	9									
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	1009	1	2165	3	N	2					85
							2	9									
08	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	775	1	1830	3	N	-0-					85
09	3120	X	3092	-0-	-28	-0-	961	1	2131	3	N	-0-					85
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	1102	1	3365	3	N	-0-					85
*11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	739	1	13	2	N	2					87
							3759	3	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	326	1	8842	2	N	-0-			-0-
07	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	380	1	9596	2	N	-0-			-0-
08	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	291	1	9436	2	N	-0-			-0-
09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	305	1	8941	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	9497	-0-	-144	-0-	282	1	9215	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	8898	-0-	-432	-0-	276	1	8622	2	N	-0-			-0-

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
06	4410	X	3666	-0-	-744	-0-	130	1	3536	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	136	1	3440	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	2542	-0-	-1147	-0-	76	1	2466	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	129	-0-	-3531	-0-	4	1	125	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	529	-0-	-3253	-0-	383	1	146	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	163	-0-	-3497	-0-	5	1	158	2	N	-0-			-0-

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
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	142	1	6689	3	N	-0-			-0-
07	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	163	1	7123	3	N	-0-			-0-
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	159	1	6706	3	N	-0-			-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	145	1	6708	3	N	-0-			-0-
10	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	183	1	7693	3	N	-0-			-0-
*11	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	168	1	6944	3	N	-0-			-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	711	1	1380	2	N	-0-			-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	670	1	1350	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	176	-0-	-1653	-0-	176	1			N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-1121	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	568	1	16371	3	Y	-0-			-0-
07	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	603	1	16954	3	Y	-0-			-0-
08	17484	X	17176	-0-	-308	-0-	610	1	16566	3	Y	-0-			-0-
09	16920	X	16531	-0-	-389	-0-	566	1	15965	3	Y	-0-			-0-
10	17484	X	17038	-0-	-446	-0-	607	1	16431	3	Y	-0-			-0-
11	16920	X	16143	-0-	-777	-0-	586	1	15557	3	Y	-0-			-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2657	-0-	-43	-0-	94	1	2563	2	N	-0-			-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	120	1	3015	2	N	-0-			-0-
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	86	1	2773	2	N	-0-			-0-
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	92	1	2694	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	82	1	2676	2	N	-0-			-0-
*11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	84	1	2626	2	N	-0-			-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			20
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	963	3	N	-0-			20
08	1581	N	879	-0-	-702	-0-	30	1	849	3	N	-0-			20
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			20
10	992	N	666	-0-	-326	-0-	50	1	616	3	N	-0-			20
11	840	N	287	-0-	-553	-0-	8	1	279	3	N	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 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
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	4	1	1136	3	Y	17					47
							19	9									
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					47
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					47
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					47

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	998	1	4284	2	N	-0-					-0-
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	1028	1	4039	2	N	-0-					-0-
08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	859	1	1760	2	N	-0-					-0-
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	980	1	4111	2	N	-0-					-0-
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	978	1	3609	2	N	-0-					-0-
*11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	966	1	3911	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	856	1	2874	2	N	-0-					-0-
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	893	1	2968	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	861	1	2794	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3509	-0-	-181	-0-	741	1	2768	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3777	-0-	-36	-0-	849	1	2928	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3574	-0-	-116	-0-	810	1	2764	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

06	1860	X	515	-0-	-1345	-0-	18	1	497	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	648	-0-	-1274	-0-	25	1	623	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	801	-0-	-1121	-0-	24	1	777	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	768	-0-	-1092	-0-	25	1	743	2	N	-0-					-0-
10	868	X	23	-0-	-845	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
11	780	X	235	-0-	-545	-0-	7	1	228	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

06	10770	X	10758	-0-	-12	-0-	340	1	10418	3	N	-0-					-0-
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	356	1	10617	3	N	-0-					-0-
08	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	370	1	10618	3	N	-0-					-0-
09	10770	X	10271	-0-	-499	-0-	333	1	9938	3	N	-0-					-0-
10	11129	X	10536	-0-	-593	-0-	358	1	10178	3	N	-0-					-0-
11	10770	X	9957	-0-	-813	-0-	342	1	9615	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2310	N	2073	-0-	-237	-0-	67	1	2006	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	72	1	2126	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2041	-0-	-191	-0-	73	1	1968	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	68	1	1913	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	74	1	2006	3	N	-0-					-0-
*11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	75	1	1935	3	N	-0-					-0-

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
06	5580	X	5221	-0-	-359	-0-	18	1	5203	3	N	-0-					44
07	5797	X	5670	-0-	-127	-0-	37	1	5633	3	N	-0-					44
08	5797	X	5303	-0-	-494	-0-	38	1	1	2	N	-0-					44
							5264	3									
09	5610	X	5103	-0-	-507	-0-	38	1	5065	3	N	-0-					44
10	5673	X	5594	-0-	-79	-0-	39	1	5555	3	N	-0-					44
11	5490	X	5087	-0-	-403	-0-	38	1	17	2	N	51					95
							4976	3	56	9							

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
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			N	-0-					50
07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					50
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1	2	5252	3	N	-0-					50
09	4920	X	4680	-0-	-240	-0-	4680	3			N	-0-					50
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					50
11	4920	X	4645	-0-	-275	-0-	16	2	4597	3	N	29					79
							32	9									

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
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	132	1	3819	3	Y	-0-					-0-
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	150	1	4183	3	Y	-0-					-0-
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	152	1	4145	3	Y	-0-					-0-
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	137	1	3921	3	Y	-0-					-0-
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	147	1	4020	3	Y	-0-					-0-
*11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	140	1	3764	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	208	1	6407	3	N	-0-					-0-
07	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	218	1	6561	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	6791	-0-	-339	-0-	223	1	6568	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6166	-0-	-734	-0-	196	1	5970	3	N	-0-					-0-
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	240	1	6932	3	N	-0-					-0-
*11	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	237	1	6658	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	276	1	7884	3	N	-0-					106
07	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	300	1	8236	3	N	-0-					106
08	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	283	1	7694	3	N	-0-					106
09	7680	X	7642	-0-	-38	-0-	260	1	7382	3	Y	-0-	28	1			78
10	7936	X	7895	-0-	-41	-0-	278	1	7616	3	Y	1	1	1			78
							1	9									
11	7680	X	7132	-0-	-548	-0-	254	1	6878	3	Y	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

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

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

06	9090	X	8420	-0-	-670	-0-	299	1	8121	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	8766	-0-	-627	-0-	334	1	8432	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	8342	-0-	-617	-0-	250	1	8092	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	8308	-0-	-122	-0-	274	1	8034	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	8610	-0-	-163	-0-	256	1	8354	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	8084	-0-	-406	-0-	251	1	7833	2	N	-0-			-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	10	1	2799	3	N	17			101
							19	9							
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	20	1	2980	3	N	18			119
							20	9							
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	15			134
							2950	3	17	9					
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	21	1	2846	3	N	12			146
							13	9							
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	21	1	3038	3	N	22			168
							24	9							
*11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	21	1	9	2	N	23			191
							2700	3	25	9					

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

06	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	281	1	7627	2	N	-0-			-0-
07	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	307	1	7741	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7530	-0-	-34	-0-	225	1	7305	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	7316	-0-	-4	-0-	242	1	7074	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	7181	-0-	-383	-0-	213	1	6968	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	7318	-0-	-2	-0-	227	1	7091	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

06	13380	X	12914	-0-	-466	-0-	444	1	12470	2	N	-0-			-0-
07	13826	X	13345	-0-	-481	-0-	447	1	12898	2	N	-0-			-0-
08	13826	X	13208	-0-	-618	-0-	447	1	12761	2	N	-0-			-0-
09	13380	X	12700	-0-	-680	-0-	427	1	12273	2	N	-0-			-0-
10	13640	X	13302	-0-	-338	-0-	456	1	12846	2	N	-0-			-0-
11	12900	X	12679	-0-	-221	-0-	433	1	12246	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	214	1	5868	3	N	19	175	1			49
							21	9									
07	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	333	1	8658	3	N	15					64
							17	9									
08	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	332	1	8453	3	N	36					100
							40	9									
09	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	281	1	7382	3	N	16					116
							18	9									
10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	286	1	7251	3	N	9					125
							10	9									
*11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	281	1	7062	3	N	7					132
							8	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

06	6780	X	6476	-0-	-304	-0-	140	1	6336	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6733	-0-	-273	-0-	153	1	6580	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6763	-0-	-243	-0-	157	1	6606	3	N	-0-					-0-
09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	143	1	6422	3	N	-0-					-0-
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	159	1	6637	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	6513	-0-	-27	-0-	157	1	6356	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

06	3420	X	1742	-0-	-1678	-0-	691	1	1051	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	2140	-0-	-588	-0-	731	1	1409	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	1330	-0-	-1212	-0-	629	1	701	3	N	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	676	1	2575	3	N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	746	1	2209	3	N	-0-					-0-
*11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	722	1	2472	3	N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	951	1	4699	2	N	-0-					-0-
07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	972	1	4281	2	N	-0-					-0-
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	1000	1	4171	2	N	-0-					-0-
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	937	1	3915	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4607	-0-	-291	-0-	905	1	3702	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4502	-0-	-238	-0-	932	1	3570	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

06	1680	N	1326	-0-	-354	-0-	46	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	46	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	46	1	1302	2	N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	49	1	1399	2	N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	50	1	1410	2	N	-0-					-0-
*11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	48	1	1359	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	220	1	6180	2	N	-0-					-0-
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	218	1	6278	2	N	-0-					-0-
08	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	216	1	6176	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5789	-0-	-151	-0-	194	1	5595	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	6132	-0-	-6	-0-	210	1	5922	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5436	-0-	-504	-0-	185	1	5251	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	7230	X	6985	-0-	-245	-0-	329	1	6656	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6853	-0-	-618	-0-	345	1	6508	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7198	-0-	-273	-0-	434	1	6764	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6929	-0-	-301	-0-	367	1	6562	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6791	-0-	-525	-0-	297	1	6494	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6663	-0-	-327	-0-	374	1	6289	2	N	-0-					-0-

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
06	2940	X	2936	-0-	-4	-0-	101	1	2835	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	98	1	2836	2	N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	107	1	3054	2	N	-0-					-0-
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	106	1	3056	2	N	-0-					-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	133	1	3750	2	N	-0-					-0-
*11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	120	1	3387	2	N	-0-					-0-

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
06	8400	X	7261	-0-	-1139	-0-	258	1	7003	2	N	-0-					-0-
07	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	347	1	8761	2	N	-0-					-0-
08	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	1190	1	9421	2	N	-0-					-0-
09	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	1167	1	8701	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	6607	-0-	-2073	-0-	936	1	5671	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	4293	-0-	-4107	-0-	758	1	3535	2	N	-0-					-0-

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
06	2820	X	2761	-0-	-59	-0-	98	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	1827	-0-	-1087	-0-	70	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	18	-0-	-2896	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	1560	-0-	-1260	-0-	323	1	1237	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	63	-0-	-2851	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	267	1	7261	2	N	-0-					-0-
07	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	277	1	6992	2	N	-0-					-0-
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	187	1	6043	2	N	-0-					-0-
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	161	1	4712	2	N	-0-					-0-
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	161	1	5273	2	N	-0-					-0-
*11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	150	1	4683	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	248	1	6599	3	N	20					72
							22	9									
07	7223	X	6994	-0-	-229	-0-	262	1	6732	3	N	-0-					72
08	7223	X	6991	-0-	-232	-0-	268	1	6723	3	N	-0-					72
09	6990	X	6671	-0-	-319	-0-	253	1	6418	3	N	-0-					72
10	7099	X	7010	-0-	-89	-0-	269	1	6679	3	N	56					128
							62	9									
11	6870	X	6861	-0-	-9	-0-	266	1	6514	3	N	74	178	1			24
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6763	-0-	-557	-0-	240	1	6523	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7445	-0-	-119	-0-	284	1	7161	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7271	-0-	-45	-0-	218	1	7053	2	N	-0-					-0-
09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	228	1	6687	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7198	-0-	-242	-0-	214	1	6984	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6829	-0-	-371	-0-	212	1	6617	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	288	1	8082	2	N	-0-					-0-
07	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	298	1	8605	2	N	-0-					-0-
08	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	310	1	8861	2	N	-0-					-0-
09	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	273	1	7850	2	N	-0-					-0-
10	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	309	1	8711	2	N	-0-					-0-
*11	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	288	1	8141	2	N	-0-					-0-

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
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	85	1	3875	3	N	-0-					-0-
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	127	1	5369	3	N	-0-					-0-
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	108	1	4384	3	N	-0-					-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	93	1	4185	3	N	-0-					-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	110	1	4532	3	N	-0-					-0-
*11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	105	1	4255	3	N	-0-					-0-

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
06	10110	X	8984	-0-	-1126	-0-	1065	1	7919	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	9917	-0-	-530	-0-	1192	1	8725	3	N	-0-					-0-
08	10447	X	9821	-0-	-626	-0-	1197	1	8624	3	N	-0-					-0-
09	10110	X	8878	-0-	-1232	-0-	1077	1	7801	3	N	-0-					-0-
10	9920	X	8458	-0-	-1462	-0-	1148	1	7310	3	N	-0-					-0-
11	9600	X	8081	-0-	-1519	-0-	1116	1	6965	3	N	-0-					-0-

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
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
09	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	272	1	1262	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4683	-0-	-147	-0-	165 1	1 9	4517	3	Y	1	1	1			8
07	4991	X	4822	-0-	-169	-0-	173	1	4649	3	Y	-0-					8
08	4960	X	4866	-0-	-94	-0-	180	1	4686	3	Y	-0-					8
09	4770	X	4696	-0-	-74	-0-	168	1	4528	3	Y	-0-					8
10	4898	X	4824	-0-	-74	-0-	173	1	4651	3	Y	-0-					8
11	4710	X	4629	-0-	-81	-0-	176	1	4453	3	Y	-0-					8

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	210	1	5918	2	N	-0-					-0-
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	203	1	5846	2	N	-0-					-0-
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	198	1	5652	2	N	-0-					-0-
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	182	1	5247	2	N	-0-					-0-
10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	179	1	5054	2	N	-0-					-0-
*11	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	172	1	4874	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	28	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	46	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	72	1	1905	3	Y	-0-					-0-
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	67	1	1741	3	Y	-0-					-0-
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	102	1	2664	3	Y	-0-					-0-
*11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	101	1	2553	3	Y	3					3
							3	9									

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
06	2490	X	1624	-0-	-866	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	2039	-0-	-69	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
08	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1696	-0-	-350	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-

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
06	8070	X	7028	-0-	-1042	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7266	-0-	-1073	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	7306	-0-	-847	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	7269	-0-	-621	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7127	-0-	-716	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6839	-0-	-241	-0-	6839	3			N	-0-					-0-

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
06	9720	X	8847	-0-	-873	-0-	188	1	8659	3	N	-0-					-0-
07	10013	X	8907	-0-	-1106	-0-	198	1	8709	3	N	-0-					-0-
08	9703	X	8911	-0-	-792	-0-	205	1	8706	3	N	-0-					-0-
09	9390	X	8920	-0-	-470	-0-	194	1	8726	3	N	-0-					-0-
10	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	216	1	9132	3	N	-0-					-0-
11	8850	X	8772	-0-	-78	-0-	209	1	8563	3	N	-0-					-0-

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
06	4770	X	4750	-0-	-20	-0-	148	1	4602	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	153	1	4445	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	154	1	4429	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	3950	-0-	-820	-0-	125	1	3825	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4407	-0-	-522	-0-	149	1	4258	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	4224	-0-	-516	-0-	145	1	4079	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	139	1	3780	2	N	-0-			-0-
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	158	1	3990	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	114	1	3694	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	128	1	3758	2	N	-0-			-0-
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	121	1	3941	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3861	-0-	-39	-0-	120	1	3741	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

06	8460	X	5504	-0-	-2956	-0-	183	1	5321	3	N	-0-			-0-
07	8184	X	7135	-0-	-1049	-0-	246	1	6889	3	N	-0-			-0-
08	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	766	1	6144	3	N	-0-			-0-
09	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	682	1	5978	3	N	-0-			-0-
10	7130	X	6590	-0-	-540	-0-	646	1	5944	3	N	-0-			-0-
11	6900	X	6602	-0-	-298	-0-	626	1	5976	3	N	-0-			-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

06	2940	X	1310	-0-	-1630	-0-	47	1	1263	2	N	-0-			-0-
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	152	1	3839	2	N	-0-			-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	99	1	3205	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	1611	-0-	-819	-0-	53	1	1558	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	1276	-0-	-2723	-0-	38	1	1238	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	870	-0-	-3000	-0-	27	1	843	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

06	10260	X	10141	-0-	-119	-0-	360	1	9781	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	10410	-0-	-192	-0-	397	1	10013	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	10407	-0-	-102	-0-	312	1	10095	2	N	-0-			-0-
*09	10140	X	9332	-0-	-808	-0-	308	1	9024	2	N	-0-			-0-
10	10478	X	9884	-0-	-594	-0-	293	1	9591	2	N	-0-			-0-
*11	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	333	1	10413	2	N	-0-			-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-			89
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			89
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			89
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			89
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-			89
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-			89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

06	6540	X	5427	-0-	-1113	-0-	111	1	5316	3	N	-0-			-0-
07	6324	X	5444	-0-	-880	-0-	121	1	5323	3	N	-0-			-0-
08	6169	X	5412	-0-	-757	-0-	120	1	5292	3	N	-0-			-0-
09	5940	X	5459	-0-	-481	-0-	116	1	5343	3	N	-0-			-0-
10	6014	X	5582	-0-	-432	-0-	129	1	5453	3	N	-0-			-0-
11	5430	X	5207	-0-	-223	-0-	126	1	5081	3	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

06	6660	X	6260	-0-	-400	-0-	215	1	6045	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	221	1	6382	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6715	-0-	-322	-0-	227	1	6488	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6557	-0-	-253	-0-	220	1	6337	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6860	-0-	-177	-0-	235	1	6625	2	N	-0-			-0-
*11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	234	1	6628	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	64	1	1704	3	Y	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	64	1	1757	3	Y	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	65	1	1752	3	Y	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	61	1	1688	3	Y	-0-					-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	66	1	1737	3	Y	-0-					-0-
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	65	1	1692	3	Y	-0-					-0-

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
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	-0-					3
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	Y	-0-					3
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	23	1	569	3	Y	-0-					3
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	Y	-0-					3
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	59	1	1513	3	Y	-0-					3
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	52	1	1395	3	Y	-0-					3

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
*12	6882	X	6672	-0-	-210	-0-	135	1	6537	2	N	-0-					-0-
*01	6882	X	6881	-0-	-1	-0-	147	1	6734	2	N	-0-					-0-
*02	6216	X	6021	-0-	-195	-0-	127	1	5894	2	N	-0-					-0-
*03	6882	X	6482	-0-	-400	-0-	131	1	6351	2	N	-0-					-0-
*04	6660	X	6639	-0-	-21	-0-	132	1	6507	2	N	-0-					-0-
*05	6882	X	6579	-0-	-303	-0-	138	1	6441	2	N	-0-					-0-
*06	6660	X	6115	-0-	-545	-0-	217	1	5898	2	N	-0-					-0-
*07	6851	X	6006	-0-	-845	-0-	229	1	5777	2	N	-0-					-0-
*08	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	174	1	5646	2	N	-0-					-0-
*09	6630	X	5285	-0-	-1345	-0-	175	1	5110	2	N	-0-					-0-
*10	6572	X	5224	-0-	-1348	-0-	155	1	5069	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	4992	-0-	-1128	-0-	154	1	4838	2	N	-0-					-0-

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
06	11430	X	10980	-0-	-450	-0-	377	1	10603	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	10782	-0-	-1029	-0-	361	1	10421	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	10994	-0-	-817	-0-	372	1	10622	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	10574	-0-	-436	-0-	355	1	10219	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10837	-0-	-540	-0-	372	1	10465	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	10538	-0-	-442	-0-	360	1	10178	2	N	-0-					-0-

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
06	10290	X	10022	-0-	-268	-0-	318	1	9704	3	N	-0-					-0-
07	10571	X	10098	-0-	-473	-0-	235	1	9863	3	N	-0-					-0-
08	10571	X	10031	-0-	-540	-0-	239	1	9792	3	N	-0-					-0-
09	10230	X	9689	-0-	-541	-0-	317	1	9372	3	N	-0-					-0-
10	10354	X	10003	-0-	-351	-0-	342	1	9661	3	N	-0-					-0-
11	10020	X	9658	-0-	-362	-0-	340	1	9318	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	9960	X	9549	-0-	-411	-0-	332	1	9217	3	N	-0-					53
07	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	369	1	9970	3	N	-0-					53
08	10292	X	9887	-0-	-405	-0-	365	1	9522	3	N	-0-					53
09	9810	X	9772	-0-	-38	-0-	345	1	9427	3	N	-0-					53
10	10354	X	10240	-0-	-114	-0-	376	1	9863	3	N	1					54
							1	9									
11	10020	X	9714	-0-	-306	-0-	365	1	9349	3	N	-0-					13

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

06	3090	X	2207	-0-	-883	-0-	710	1	1488	3	Y	8					33
							9	9									
07	3193	X	2807	-0-	-386	-0-	270	1	2489	3	Y	44					77
							48	9									
08	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	114	1	2879	3	Y	16					93
							18	9									
09	3090	X	2788	-0-	-302	-0-	101	1	2675	3	Y	11					104
							12	9									
10	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	102	1	2643	3	Y	30					134
							33	9									
11	2910	X	2480	-0-	-430	-0-	93	1	2387	3	Y	-0-					112

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	109	1	3130	3	Y	3	2	1			18
							3	9									
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	119	1	3204	3	Y	11					29
							12	9									
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	122	1	3168	3	Y	16					45
							18	9									
09	3180	X	3145	-0-	-35	-0-	115	1	3030	3	Y	-0-					45
10	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	117	1	3121	3	Y	40					85
							44	9									
11	3180	X	3069	-0-	-111	-0-	117	1	2952	3	Y	-0-	76	1			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

06	8220	X	5280	-0-	-2940	-0-	181	1	5099	2	N	-0-					-0-
07	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	582	1	16778	2	N	-0-					-0-
08	33668	X	33668	-0-	-0-	-0-	1139	1	32529	2	N	-0-					-0-
09	25417	X	25417	-0-	-0-	-0-	854	1	24563	2	N	-0-					-0-
10	24013	X	24013	-0-	-0-	-0-	823	1	23190	2	N	-0-					-0-
*11	21470	X	21470	-0-	-0-	-0-	732	1	20738	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

06	2010	X	1926	-0-	-84	-0-	850	1	1076	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	715	-0-	-1362	-0-	715	1			N	-0-					-0-
08	1457	X	886	-0-	-571	-0-	805	1	81	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	937	-0-	-983	-0-	788	1	149	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	837	-0-	-1147	-0-	837	1			N	-0-					-0-
11	1920	X	810	-0-	-1110	-0-	810	1			N	-0-					-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
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	833	1	3825	3	N	52					129
							57	9									
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	846	1	3507	3	N	20					149
							22	9									
08	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	813	1	2633	3	N	29	85	1			93
							32	9									
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	817	1	3398	3	N	23					116
							25	9									
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	871	1	4119	3	N	6					122
							7	9									
*11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	815	1	3230	3	N	8					130
							9	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

06	9450	X	8208	-0-	-1242	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	7578	-0-	-1908	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	8286	-0-	-1107	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	7372	-0-	-1718	-0-	7372	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	7234	-0-	-2159	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	5897	-0-	-2323	-0-	5897	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

06	10440	X	7034	-0-	-3406	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	7378	-0-	-2821	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8761	-0-	-663	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	7930	-0-	-1190	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
10	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	3			N	-0-					-0-
*11	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

06	4380	X	1848	-0-	-2532	-0-	66	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	1026	-0-	-2198	-0-	39	1	987	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	91	1	2942	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2824	-0-	-296	-0-	93	1	2731	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	83	1	2702	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2109	-0-	-831	-0-	65	1	2044	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

06	4110	X	3733	-0-	-377	-0-	3733	2			N	-0-					75
07	4185	X	4179	-0-	-6	-0-	4179	2			N	-0-					75
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					75
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					75
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					75
*11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					75

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	386	1	10845	2	N	-0-					-0-
07	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	368	1	10603	2	N	-0-					-0-
08	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	381	1	10874	2	N	-0-					-0-
09	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	352	1	10112	2	N	-0-					-0-
10	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	362	1	10198	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9831	-0-	-189	-0-	335	1	9496	2	N	-0-					-0-

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
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	9	1	2772	3	N	-0-					38
07	2759	X	2600	-0-	-159	-0-	17	1	2583	3	N	-0-					38
08	2945	X	2140	-0-	-805	-0-	15	1	1	2	N	-0-					38
							2124	3									
09	2850	X	2665	-0-	-185	-0-	19	1	2646	3	N	-0-					38
10	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	19	1	2826	3	N	-0-					38
11	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	19	1	9	2	N	38					76
							2589	3	42	9							

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	632	1	4115	2	N	-0-					-0-
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	668	1	4344	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	604	1	3499	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3510	-0-	-570	-0-	580	1	2930	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	598	1	3341	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2579	-0-	-1501	-0-	478	1	2101	2	N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

06	14122	X	6522	-0-	-7600	-0-	315	1	6207	3	N	-0-					-0-
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	330	1	6038	3	N	-0-					-0-
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	329	1	7351	3	N	-0-					-0-
09	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	330	1	7023	3	N	-0-					-0-
10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	339	1	6857	3	N	-0-					-0-
*11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	330	1	6826	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	278	1	7824	2	N	-0-					-0-
07	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	193	1	8435	2	N	-0-					-0-
08	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	202	1	8733	2	N	-0-					-0-
09	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	208	1	9057	2	N	-0-					-0-
10	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	331	1	9309	2	N	-0-					-0-
*11	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	303	1	8571	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

06	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	641	1	18021	2	N	-0-					-0-
07	20460	X	19293	-0-	-1167	-0-	647	1	18646	2	N	-0-					-0-
08	20460	X	17567	-0-	-2893	-0-	594	1	16973	2	N	-0-					-0-
09	19800	X	18031	-0-	-1769	-0-	606	1	17425	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	19797	-0-	-477	-0-	679	1	19118	2	N	-0-					-0-
11	18660	X	18375	-0-	-285	-0-	627	1	17748	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	22	1	6116	3	N	-0-					88
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	42	1	6340	3	N	4					92
							4	9									
08	3751	X	3342	-0-	-409	-0-	24	1	1	2	N	3					95
							3314	3	3	9							
09	3630	X	3152	-0-	-478	-0-	24	1	3128	3	N	-0-					95
10	3751	X	3341	-0-	-410	-0-	24	1	3317	3	N	-0-					95
11	3630	X	3020	-0-	-610	-0-	23	1	10	2	N	1					96
							2986	3	1	9							

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
06	3870	X	3746	-0-	-124	-0-	84	1	3662	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	90	1	3683	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3731	-0-	-268	-0-	93	1	3638	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3647	-0-	-133	-0-	85	1	3562	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3711	-0-	-164	-0-	133	1	3578	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3566	-0-	-184	-0-	128	1	3438	3	Y	-0-					-0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	980	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	953	1	6204	2	N	-0-					-0-
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	523	1	4428	2	N	-0-					-0-
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	390	1	4464	2	N	-0-					-0-
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	365	1	3128	2	N	-0-					-0-
*11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	466	1	4091	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	2283	-0-	-1767	-0-	698	1	1568	3	Y	15					63
							17	9									
07	3968	X	2212	-0-	-1756	-0-	980	1	1164	3	Y	62	104	1			21
							68	9									
08	3162	X	1118	-0-	-2044	-0-	993	1	125	3	Y	-0-					21
09	3000	X	2577	-0-	-423	-0-	768	1	1809	3	Y	-0-					21
*10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	776	1	2962	3	Y	-0-					21
*11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	716	1	2307	3	Y	45					66
							50	9									

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
06	11490	X	11334	-0-	-156	-0-	389	1	10945	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11814	-0-	-59	-0-	396	1	11418	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11377	-0-	-496	-0-	385	1	10992	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	11088	-0-	-402	-0-	372	1	10716	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	11622	-0-	-251	-0-	399	1	11223	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	11207	-0-	-223	-0-	382	1	10825	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	138	1	3866	2	N	-0-					-0-
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	185	1	5327	2	N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	125	1	3569	2	N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	132	1	3783	2	N	-0-					-0-
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	192	1	5420	2	N	-0-					-0-
*11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	181	1	5115	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

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

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	137	1	3865	3	N	16	82	1			60
							18	9									
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	149	1	3974	3	N	42					102
							46	9									
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	150	1	3917	3	N	15					117
							17	9									
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	141	1	3788	3	N	34					151
							37	9									
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	151	1	3982	3	N	18					169
							20	9									
*11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	146	1	3743	3	N	17					186
							19	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

06	5400	X	4849	-0-	-551	-0-	172	1	4677	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5078	-0-	-502	-0-	194	1	4884	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5136	-0-	-258	-0-	154	1	4982	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4897	-0-	-233	-0-	162	1	4735	2	N	-0-					-0-
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	160	1	5236	2	N	-0-					-0-
*11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	166	1	5192	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	17	1	4836	3	N	38					207
							42	9									
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	31	1	4755	3	N	10					217
							11	9									
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	20					237
							4341	3	22	9							
09	4170	X	3898	-0-	-272	-0-	29	1	3845	3	N	22					259
							24	9									
10	4309	X	4239	-0-	-70	-0-	29	1	4159	3	N	46					305
							51	9									
11	4170	X	3804	-0-	-366	-0-	29	1	13	2	N	11	172	1			144
							3750	3	12	9							

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	773	1	6559	2	N	-0-					-0-
07	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	802	1	7044	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	5364	-0-	-1580	-0-	767	1	4597	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6419	-0-	-301	-0-	998	1	5421	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6368	-0-	-576	-0-	1027	1	5341	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5903	-0-	-817	-0-	932	1	4971	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	378	1	10272	2	N	-0-					-0-
07	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	405	1	10206	2	N	-0-					-0-
08	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	264	1	8547	2	N	-0-					-0-
09	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	319	1	9351	2	N	-0-					-0-
*10	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	1185	1	11273	2	N	-0-					-0-
*11	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	1139	1	10538	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

06	6990	X	6808	-0-	-182	-0-	242	1	6566	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	7072	-0-	-151	-0-	270	1	6802	2	N	-0-					-0-
08	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	217	1	7039	2	N	-0-					-0-
09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	232	1	6792	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6256	-0-	-812	-0-	186	1	6070	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	5580	-0-	-1440	-0-	173	1	5407	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					3
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

06	4230	X	957	-0-	-3273	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	14	-0-	-4109	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	5	-0-	-4118	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	6	-0-	-3444	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	6	-0-	-3094	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	3			N	-0-					-0-
07	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
08	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	3			N	-0-					-0-
09	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	3			N	-0-					-0-
10	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	15782	3			N	-0-					-0-
*11	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	3			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	44	1	1349	3	N	-0-					43
07	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	41	1	1204	3	N	-0-					43
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	31	1	986	3	N	-0-					43
09	1380	N	1050	-0-	-330	-0-	35	1	1015	3	N	-0-					43
10	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	37	1	1025	3	N	-0-					43
11	990	N	834	-0-	-156	-0-	30	1	804	3	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	47	1	2160	3	Y	-0-					3
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	51	1	2202	3	Y	-0-					3
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	53	1	2161	3	Y	-0-					3
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	49	1	2170	3	Y	-0-					3
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	82	1	2221	3	Y	-0-					3
*11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	81	1	2161	3	Y	-0-					3

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5918	-0-	-262	-0-	137	1	5781	3	Y	-0-					-0-
07	6386	X	5998	-0-	-388	-0-	142	1	5856	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	146	1	5792	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5712	-0-	-378	-0-	133	1	5579	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5915	-0-	-254	-0-	147	1	5768	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	143	1	5617	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	7725	-0-	-1335	-0-	354	1	7371	3	Y	-0-					-0-
07	9362	X	6810	-0-	-2552	-0-	322	1	6488	3	Y	-0-					-0-
08	9083	X	7518	-0-	-1565	-0-	363	1	7155	3	Y	-0-					-0-
09	8190	X	6938	-0-	-1252	-0-	332	1	6606	3	Y	-0-					-0-
10	8463	X	6624	-0-	-1839	-0-	324	1	6300	3	Y	-0-					-0-
11	7740	X	6722	-0-	-1018	-0-	332	1	6390	3	Y	-0-					-0-

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
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	9	1	2676	3	N	-0-					31
07	2635	X	2367	-0-	-268	-0-	15	1	2352	3	N	-0-					31
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					31
							2912	3									
09	2550	N	2547	-0-	-3	-0-	19	1	2528	3	N	-0-					31
10	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	134	1	2178	3	N	-0-					31
*11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	396	1	8	2	N	32					63
							2334	3	35	9							

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
06	3000	N	5896	-0-	2896	6450	350	1	5546	2	N	-0-					-0-
07	12436	X	5986	-0-	-6450	-0-	481	1	5505	2	N	-0-					-0-
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	309	1	4755	2	N	-0-					-0-
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	276	1	4571	2	N	-0-					-0-
10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	389	1	4254	2	N	-0-					-0-
*11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	408	1	3954	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	940	1	2690	3	N	8					117
							9	9									
07	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	933	1	2410	3	N	14	126	1			5
							15	9									
08	3379	X	1865	-0-	-1514	-0-	669	1	1196	3	N	-0-					5
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	941	1	3070	3	N	-0-					5
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	969	1	2634	3	N	-0-					5
11	3270	X	2948	-0-	-322	-0-	906	1	2042	3	N	-0-					5

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
06	2970	X	641	-0-	-2329	-0-	2	1	639	3	N	-0-					177
07	3069	X	76	-0-	-2993	-0-	76	1			N	-0-					177
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	106	1	1	2	N	-0-					177
							4376	3									
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	28	1	3767	3	N	5					182
							6	9									
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	23	1	3333	3	N	7					189
							8	9									
11	2970	X	2431	-0-	-539	-0-	19	1	8	2	N	3					192
							2401	3	3	9							

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	596	1	3504	3	N	21					101
							23	9									
07	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	634	1	3337	3	N	8					109
							9	9									
08	4185	X	3932	-0-	-253	-0-	643	1	3286	3	N	3					112
							3	9									
09	4110	X	3986	-0-	-124	-0-	607	1	3377	3	N	2					114
							2	9									
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	665	1	4408	3	N	7					121
							8	9									
*11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	647	1	4584	3	N	32	68	1			85
							35	9									

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5809	-0-	-641	-0-	956	1	4853	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	5965	-0-	-762	-0-	972	1	4993	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	5926	-0-	-801	-0-	1017	1	4909	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	5558	-0-	-952	-0-	1016	1	4542	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	5944	-0-	-783	-0-	960	1	4984	3	N	-0-					-0-
11	5820	X	5534	-0-	-286	-0-	928	1	4606	3	N	-0-					-0-

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
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	138	1	3979	3	N	-0-					87
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	141	1	3962	3	N	-0-					87
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	144	1	3855	3	N	-0-					87
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	135	1	3797	3	Y	-0-	52	1			35
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	146	1	3934	3	Y	1	1	1			35
							1	9									
*11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	141	1	3779	3	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	321	1	8731	2	N	-0-					-0-
07	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	329	1	8286	2	N	-0-					-0-
08	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	252	1	8170	2	N	-0-					-0-
09	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	288	1	8429	2	N	-0-					-0-
10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	266	1	8701	2	N	-0-					-0-
*11	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	267	1	8349	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	123	1	5260	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	126	1	5516	2	N	-0-					-0-
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	128	1	5564	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4883	-0-	-487	-0-	109	1	4774	2	N	-0-					-0-
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	198	1	5579	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5240	-0-	-250	-0-	119	1	5121	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	156	1	5033	3	N	-0-					-0-
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	187	1	5634	3	N	-0-					-0-
08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	210	1	6165	3	N	-0-					-0-
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	215	1	6493	3	N	-0-					-0-
10	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	232	1	6751	3	N	-0-					-0-
*11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	208	1	5867	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	161	1	4514	2	N	-0-					-0-
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	212	1	6126	2	N	-0-					-0-
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	214	1	6114	2	N	-0-					-0-
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	208	1	5979	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6155	-0-	-169	-0-	211	1	5944	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5804	-0-	-316	-0-	198	1	5606	2	N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	977	1	4565	2	N	-0-					-0-
07	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	1002	1	5100	2	N	-0-					-0-
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	970	1	4341	2	N	-0-					-0-
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	904	1	4031	2	N	-0-					-0-
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	999	1	4261	2	N	-0-					-0-
*11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	889	1	2641	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

06	6540	X	6036	-0-	-504	-0-	418	1	5618	2	N	-0-					-0-
07	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	553	1	7973	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6688	-0-	-101	-0-	444	1	6244	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6229	-0-	-341	-0-	606	1	5623	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	6579	-0-	-1946	-0-	674	1	5905	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	6437	-0-	-1813	-0-	533	1	5904	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	80	1	3834	3	N	-0-					-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	72	1	3326	3	N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	72	1	3138	3	N	-0-					-0-
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	57	1	2719	3	N	-0-					-0-
10	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	64	1	2693	3	N	-0-					-0-
*11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	85	1	3636	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

06	6870	X	6462	-0-	-408	-0-	134	1	6328	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6508	-0-	-622	-0-	139	1	6369	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	6030	-0-	-1100	-0-	136	1	5894	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6160	-0-	-740	-0-	131	1	6029	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6292	-0-	-776	-0-	139	1	6153	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	6393	-0-	-57	-0-	152	1	6241	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

06	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	263	1	7802	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	7917	-0-	-174	-0-	271	1	7646	3	N	-0-					-0-
08	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	934	1	7909	3	N	-0-					-0-
09	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	885	1	7588	3	N	-0-					-0-
10	8556	X	8450	-0-	-106	-0-	906	1	7544	3	N	-0-					-0-
11	8070	X	8034	-0-	-36	-0-	776	1	7258	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

06	7770	X	6992	-0-	-778	-0-	153	1	6839	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	7157	-0-	-872	-0-	162	1	6995	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	7109	-0-	-362	-0-	170	1	6939	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6912	-0-	-138	-0-	150	1	6762	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	7128	-0-	-95	-0-	165	1	6963	3	N	-0-					-0-
11	6990	X	6829	-0-	-161	-0-	170	1	6659	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

06	9990	X	9504	-0-	-486	-0-	314	1	9190	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	6031	-0-	-3889	-0-	199	1	5832	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	5883	-0-	-3944	-0-	197	1	5686	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8941	-0-	-569	-0-	313	1	8628	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	9522	-0-	-305	-0-	327	1	9195	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	8895	-0-	-615	-0-	349	1	8546	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

06	5010	X	4957	-0-	-53	-0-	108	1	4849	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	5044	-0-	-195	-0-	112	1	4932	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4948	-0-	-291	-0-	117	1	4831	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	4780	-0-	-290	-0-	101	1	4679	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	112	1	4749	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	4839	-0-	-111	-0-	117	1	4722	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

06	8370	X	7540	-0-	-830	-0-	1	2	7539	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	7797	-0-	-697	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7957	-0-	-10	-0-	2	2	7955	3	N	-0-					-0-
09	7680	X	7252	-0-	-428	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
10	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	3			N	-0-					-0-
*11	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	27	2	7793	3	N	-0-					-0-

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
06	4530	X	3904	-0-	-626	-0-	85	1	3819	3	N	-0-			-0-
07	4681	X	3527	-0-	-1154	-0-	77	1	3450	3	N	-0-			-0-
08	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	78	1	3262	3	N	-0-			-0-
09	4050	X	2923	-0-	-1127	-0-	64	1	2859	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	2436	-0-	-1594	-0-	56	1	2380	3	N	-0-			-0-
11	3900	X	2731	-0-	-1169	-0-	66	1	2665	3	N	-0-			-0-

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
06	13980	X	12205	-0-	-1775	-0-	1	2	12204	3	N	-0-			-0-
07	14136	X	12316	-0-	-1820	-0-	12316	3			N	-0-			-0-
08	13268	X	2030	-0-	-11238	-0-	2030	3			N	-0-			-0-
09	12720	X	11969	-0-	-751	-0-	11969	3			N	-0-			-0-
10	12803	X	12544	-0-	-259	-0-	12544	3			N	-0-			-0-
11	12210	X	11487	-0-	-723	-0-	40	2	11447	3	N	-0-			-0-

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
06	20070	X	17185	-0-	-2885	-0-	610	1	16575	2	N	-0-			-0-
07	20739	X	17367	-0-	-3372	-0-	662	1	16705	2	N	-0-			-0-
08	20739	X	17129	-0-	-3610	-0-	513	1	16616	2	N	-0-			-0-
*09	17820	X	16133	-0-	-1687	-0-	533	1	15600	2	N	-0-			-0-
10	18073	X	16725	-0-	-1348	-0-	496	1	16229	2	N	-0-			-0-
11	17190	X	15798	-0-	-1392	-0-	490	1	15308	2	N	-0-			-0-

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
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-			-0-
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-			-0-
08	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	1	2	5774	3	N	-0-			-0-
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-			-0-
10	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	3			N	-0-			-0-
*11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	22	2	6334	3	N	-0-			-0-

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
06	6840	X	6132	-0-	-708	-0-	6132	3			N	-0-			-0-
07	7068	X	6083	-0-	-985	-0-	6083	3			N	-0-			-0-
08	7037	X	5954	-0-	-1083	-0-	5954	3			N	-0-			-0-
09	6810	X	5619	-0-	-1191	-0-	5619	3			N	-0-			-0-
10	7037	X	5234	-0-	-1803	-0-	5234	3			N	-0-			-0-
11	6120	X	5262	-0-	-858	-0-	5262	3			N	-0-			-0-

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
06	4590	X	4285	-0-	-305	-0-	147	1	4138	2	N	-0-			-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	200	1	5778	2	N	-0-			-0-
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	200	1	5723	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	170	1	4900	2	N	-0-			-0-
10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	176	1	4961	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4511	-0-	-79	-0-	154	1	4357	2	N	-0-			-0-

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
06	9270	X	6287	-0-	-2983	-0-	216	1	6071	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	8364	-0-	-1153	-0-	280	1	8084	2	N	-0-			-0-
08	9486	X	8374	-0-	-1112	-0-	283	1	8091	2	N	-0-			-0-
09	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	262	1	7549	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	8116	-0-	-254	-0-	278	1	7838	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	6369	-0-	-1731	-0-	217	1	6152	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	905	1	1801	3	N	20					141
							22	9									
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	978	1	2196	3	N	44					185
							48	9									
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	977	1	2005	3	N	25	175	1			35
							28	9									
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	938	1	1919	3	N	40					75
							44	9									
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	965	1	1819	3	N	46					121
							51	9									
11	2640	X	2385	-0-	-255	-0-	922	1	1420	3	N	39					160
							43	9									

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

06	8610	X	7715	-0-	-895	-0-	274	1	7441	2	N	-0-					-0-
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	356	1	8968	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	7967	-0-	-1426	-0-	239	1	7728	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8349	-0-	-741	-0-	276	1	8073	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	7283	-0-	-2110	-0-	216	1	7067	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	7654	-0-	-1376	-0-	237	1	7417	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

06	11130	X	10676	-0-	-454	-0-	374	1	10302	3	N	-0-					12
07	11377	X	11036	-0-	-341	-0-	397	1	10639	3	N	-0-					12
08	11377	X	10928	-0-	-449	-0-	405	1	10523	3	N	-0-					12
09	11010	X	10321	-0-	-689	-0-	370	1	9951	3	N	-0-					12
*10	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	418	1	10873	3	N	-0-					12
*11	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	429	1	10892	3	N	-0-					12

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

06	3030	X	2948	-0-	-82	-0-	68	1	2880	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	69	1	3007	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	63	1	2741	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	60	1	2634	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2671	-0-	-460	-0-	61	1	2610	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	64	1	2766	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

06	12660	X	12206	-0-	-454	-0-	269	1	11937	3	N	-0-					-0-
07	13082	X	12589	-0-	-493	-0-	288	1	12301	3	N	-0-					-0-
08	13082	X	12657	-0-	-425	-0-	296	1	12361	3	N	-0-					-0-
09	12660	X	12242	-0-	-418	-0-	395	1	11847	3	N	-0-					-0-
10	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	426	1	12228	3	N	-0-					-0-
11	12240	X	12114	-0-	-126	-0-	418	1	11696	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	307	1	4837	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	398	1	4516	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4920	-0-	-350	-0-	295	1	4625	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4774	-0-	-356	-0-	271	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4785	-0-	-516	-0-	401	1	4384	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4530	-0-	-600	-0-	416	1	4114	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000	X	11699	-0-	-301	-0-	402	1	11297	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11448	-0-	-952	-0-	384	1	11064	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	11055	-0-	-1345	-0-	374	1	10681	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	10668	-0-	-1332	-0-	358	1	10310	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	11511	-0-	-889	-0-	395	1	11116	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	11034	-0-	-666	-0-	376	1	10658	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

06	1110	N	973	-0-	-137	-0-	35	1	929	3	Y	8					129
							9	9									
07	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	39	1	998	3	Y	-0-	75	1			54
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	43	1	1043	3	Y	12	4	1			62
							13	9									
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	3	Y	8					70
							9	9									
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	3	Y	4					74
							4	9									
11	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	37	1	960	3	Y	10	60	1			24
							11	9									

HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/2015

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	760	1	3200	3	N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	773	1	3050	3	N	-0-					-0-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	641	1	1	2	N	-0-					-0-
							2283	3									
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	771	1	3120	3	N	-0-					-0-
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	795	1	3150	3	N	-0-					-0-
*11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	774	1	12	2	N	-0-					-0-
							3496	3									

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
06	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	44	1	1718	3	N	10					104
							11	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	48	1	1821	3	N	20					124
							22	9									
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	45	1	1757	3	N	17					141
							19	9									
09	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	42	1	1648	3	N	22					163
							24	9									
10	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	65	1	1719	3	N	13					176
							14	9									
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	3	N	5	154	1			27
							6	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

06	5730	X	5631	-0-	-99	-0-	129	1	5502	3	Y	-0-					-0-
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	150	1	6121	3	Y	-0-					-0-
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	147	1	6000	3	Y	-0-					-0-
09	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	134	1	5796	3	Y	-0-					-0-
10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	148	1	6019	3	Y	-0-					-0-
*11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	151	1	5763	3	Y	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

06	5460	X	4120	-0-	-1340	-0-	146	1	3974	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5115	-0-	-248	-0-	195	1	4920	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	2231	-0-	-2729	-0-	67	1	2164	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	5115	X	38	-0-	-5077	-0-	38	1			N	-0-					-0-
11	4950	X	542	-0-	-4408	-0-	542	1			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

06	6660	X	5168	-0-	-1492	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	6204	-0-	-213	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	5699	-0-	-1865	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	5545	-0-	-1775	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	6957	-0-	-607	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
*11	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

06	15030	X	13631	-0-	-1399	-0-	468	1	13163	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	13368	-0-	-1233	-0-	448	1	12920	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	13919	-0-	-651	-0-	471	1	13448	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	13326	-0-	-774	-0-	448	1	12878	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	13137	-0-	-1340	-0-	451	1	12686	2	N	-0-					-0-
11	13620	X	13396	-0-	-224	-0-	457	1	12939	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

06	6180	X	5711	-0-	-469	-0-	196	1	5515	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5654	-0-	-732	-0-	190	1	5464	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5438	-0-	-948	-0-	184	1	5254	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5362	-0-	-818	-0-	180	1	5182	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5808	-0-	-175	-0-	199	1	5609	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5418	-0-	-282	-0-	185	1	5233	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	X	1738	-0-	-692	-0-	6	1	1729	3	N	3					77
							3	9									
07	2511	X	1779	-0-	-732	-0-	11	1	1759	3	N	8					85
							9	9									
08	2511	X	1650	-0-	-861	-0-	12	1	1636	3	N	2					87
							2	9									
09	2190	X	1705	-0-	-485	-0-	13	1	1684	3	N	7					94
							8	9									
10	2263	X	1919	-0-	-344	-0-	13	1	1899	3	N	6					100
							7	9									
*11	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	N	10					110
							2423	3	11	9							

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

06	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	245	1	6884	2	N	-0-					-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	223	1	6432	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	1198	-0-	-5281	-0-	41	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	551	1	15856	2	N	-0-					-0-
10	32357	X	32357	-0-	-0-	-0-	1110	1	31247	2	N	-0-					-0-
*11	25671	X	25671	-0-	-0-	-0-	876	1	24795	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	726	1	2439	3	N	5					162
							6	9									
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	760	1	2495	3	N	2					164
							2	9									
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	762	1	1	2	N	2					166
							2607	3	2	9							
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	737	1	2332	3	N	3					169
							3	9									
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	761	1	2466	3	N	7					176
							8	9									
*11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	736	1	7	2	N	3					179
							2090	3	3	9							

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1	2	4803	3	N	-0-					-0-
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
*10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
*11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	15	2	4442	3	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

06	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	601	1	16331	2	N	-0-					-0-
07	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	664	1	16745	2	N	-0-					-0-
08	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	484	1	15676	2	N	-0-					-0-
09	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	528	1	15452	2	N	-0-					-0-
10	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	451	1	14728	2	N	-0-					-0-
*11	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	476	1	14872	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8640	X	8497	-0-	-143	-0-	291	1	8206	3	N	-0-					85
07	8928	X	8846	-0-	-82	-0-	307	1	8377	3	N	147					232
							162	9									
08	8928	X	8545	-0-	-383	-0-	309	1	8236	3	N	-0-	178	1			54
09	8640	X	8310	-0-	-330	-0-	291	1	8019	3	N	-0-					54
10	8897	X	8634	-0-	-263	-0-	312	1	8322	3	N	-0-					54
11	8550	X	8234	-0-	-316	-0-	303	1	7931	3	N	-0-					54

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	252	1	7081	2	N	-0-					-0-
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	237	1	6846	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	5650	-0-	-1418	-0-	191	1	5459	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	4558	-0-	-2402	-0-	153	1	4405	2	N	-0-					-0-
10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	249	1	7011	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6512	-0-	-448	-0-	222	1	6290	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15030	X	13186	-0-	-1844	-0-	470	1	12668	3	N	44					175
							48	9									
07	14756	X	12875	-0-	-1881	-0-	478	1	12382	3	N	14					189
							15	9									
08	14477	X	12845	-0-	-1632	-0-	487	1	12337	3	N	19					208
							21	9									
09	13350	X	11100	-0-	-2250	-0-	408	1	10679	3	N	12	179	1			41
							13	9									
10	13795	X	13627	-0-	-168	-0-	512	1	13070	3	N	41					82
							45	9									
11	13200	X	12885	-0-	-315	-0-	495	1	12365	3	N	23	78	1			27
							25	9									

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
06	6360	X	5360	-0-	-1000	-0-	997	1	4363	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	5299	-0-	-1273	-0-	1048	1	4251	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	4052	-0-	-2520	-0-	1054	1	2998	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	3990	-0-	-2370	-0-	1003	1	2987	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	4071	-0-	-2501	-0-	1031	1	3040	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	3934	-0-	-1436	-0-	969	1	2965	3	N	-0-					-0-

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
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	2001	1	5004	3	N	-0-					50
07	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	2308	1	6705	3	N	-0-					50
08	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	2341	1	7568	3	N	-0-					50
09	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	2265	1	6812	3	N	-0-					50
10	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	2234	1	6776	3	N	-0-					50
*11	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	2545	1	7010	3	N	-0-					50

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
06	6930	X	6592	-0-	-338	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6783	-0-	-285	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6690	-0-	-347	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6430	-0-	-290	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6482	-0-	-338	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6098	-0-	-502	-0-	6098	2			N	-0-					-0-

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
06	11640	X	11160	-0-	-480	-0-	37	1	1	2	N	-0-			121
							11122	3							
07	11966	X	11625	-0-	-341	-0-	72	1	11553	3	N	-0-			121
08	11935	X	11385	-0-	-550	-0-	78	1	3	2	N	-0-			121
							11304	3							
09	11310	X	10833	-0-	-477	-0-	77	1	10756	3	N	-0-			121
10	11687	X	11628	-0-	-59	-0-	77	1	11551	3	N	-0-			121
11	11250	X	10645	-0-	-605	-0-	77	1	37	2	N	-0-			121
							10531	3							

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
06	7770	X	6803	-0-	-967	-0-	248	1	6555	3	N	-0-			-0-
07	8029	X	7097	-0-	-932	-0-	263	1	6834	3	N	-0-			-0-
08	7595	X	7266	-0-	-329	-0-	282	1	6984	3	N	-0-			-0-
09	7110	X	6898	-0-	-212	-0-	261	1	6637	3	N	-0-			-0-
10	7223	X	6830	-0-	-393	-0-	263	1	6567	3	N	-0-			-0-
11	7020	X	6643	-0-	-377	-0-	258	1	6385	3	N	-0-			-0-

PERCIFIELD, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 231147 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7915 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
07	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2015 - P/A 07/08/15

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
06	5250	X	4781	-0-	-469	-0-	154	1	4627	3	N	-0-			-0-
07	5332	X	4875	-0-	-457	-0-	160	1	4715	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	4673	-0-	-566	-0-	161	1	4512	3	N	-0-			-0-
09	4980	X	4706	-0-	-274	-0-	158	1	4548	3	N	-0-			-0-
10	4991	X	4834	-0-	-157	-0-	163	1	4671	3	N	-0-			-0-
11	4770	X	4598	-0-	-172	-0-	159	1	4439	3	N	-0-			-0-

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
06	8700	X	35	-0-	-8665	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	2077	-0-	-6913	-0-	70	1	2007	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	7413	-0-	-1577	-0-	251	1	7162	2	N	-0-			-0-
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	221	1	6359	2	N	-0-			-0-
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	236	1	6638	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	6551	-0-	-619	-0-	224	1	6327	2	N	-0-			-0-

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
06	2040	X	947	-0-	-1093	-0-	22	1	925	2	N	-0-			-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	103	1	4507	2	N	-0-			-0-
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	100	1	4321	2	N	-0-			-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	104	1	4540	2	N	-0-			-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	106	1	4509	2	N	-0-			-0-
*11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	88	1	3770	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	137	1	5852	3	Y	52	45	1			27
							57	9									
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	142	1	5915	3	Y	1	1	1			27
							1	9									
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	152	1	5985	3	Y	-0-					27
09	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	140	1	5823	3	Y	-0-					27
10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	148	1	5981	3	Y	-0-					27
*11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	151	1	5849	3	Y	-0-					27

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
06	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	317	1	8770	3	N	-0-					27
07	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	328	1	8765	3	N	-0-					27
08	9300	X	9086	-0-	-214	-0-	330	1	8743	3	N	12					39
							13	9									
09	9090	X	8696	-0-	-394	-0-	305	1	8391	3	Y	-0-	39	1			-0-
10	9393	X	8936	-0-	-457	-0-	326	1	8609	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	9090	X	8579	-0-	-511	-0-	316	1	8263	3	Y	-0-					-0-

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
06	5400	X	4649	-0-	-751	-0-	154	1	4495	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4482	-0-	-478	-0-	147	1	4335	2	N	-0-					-0-
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	167	1	4813	2	N	-0-					-0-
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	175	1	4816	2	N	-0-					-0-
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	180	1	5051	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4166	-0-	-664	-0-	163	1	4003	2	N	-0-					-0-

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
06	9420	X	8939	-0-	-481	-0-	188	1	8751	3	N	-0-					-0-
07	9486	X	8924	-0-	-562	-0-	197	1	8727	3	N	-0-					-0-
08	9424	X	9013	-0-	-411	-0-	205	1	8808	3	N	-0-					-0-
09	9030	X	8782	-0-	-248	-0-	192	1	8590	3	N	-0-					-0-
10	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	222	1	9375	3	N	-0-					-0-
*11	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	223	1	8899	3	N	-0-					-0-

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
06	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	126	1	3813	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4023	-0-	-472	-0-	92	1	3931	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	100	1	4106	3	N	-0-					-0-
09	4170	X	3978	-0-	-192	-0-	130	1	3848	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3859	-0-	-326	-0-	134	1	3725	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3786	-0-	-294	-0-	135	1	3632	3	N	17					17
							19	9									

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
06	8430	X	8058	-0-	-372	-0-	292	1	7766	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8401	-0-	-279	-0-	316	1	8085	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	8406	-0-	-119	-0-	325	1	8081	3	N	-0-					-0-
09	8160	X	7950	-0-	-210	-0-	295	1	7655	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	8228	-0-	-173	-0-	313	1	7915	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7877	-0-	-253	-0-	307	1	7570	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*12	5487	X	1924	-0-	-3563	-0-	10	1	1914	3	Y	-0-					19
*01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					19
*02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	20	1	4101	3	Y	-0-					19
*03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	Y	56					75
							4919	3	62	9							
*04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	31	1	4469	3	Y	30	70	1			35
							33	9									
*05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	Y	-0-					35
							5815	3									
*06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	20	1	5364	3	Y	-0-					35
*07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	36	1	5173	3	Y	-0-					35
*08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	45	1	2	2	Y	-0-					35
							5918	3									
*09	5670	X	4134	-0-	-1536	-0-	32	1	4102	3	Y	-0-					35
*10	5859	X	4526	-0-	-1333	-0-	33	1	4493	3	Y	-0-					35
11	5370	X	4405	-0-	-965	-0-	35	1	15	2	Y	-0-					35
							4355	3									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

06	11400	X	10970	-0-	-430	-0-	377	1	10593	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10742	-0-	-1007	-0-	360	1	10382	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	10852	-0-	-897	-0-	367	1	10485	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	10396	-0-	-974	-0-	349	1	10047	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	10674	-0-	-982	-0-	366	1	10308	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	10226	-0-	-754	-0-	349	1	9877	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	246	1	7675	3	N	-0-					-0-
07	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	228	1	6828	3	N	-0-					-0-
08	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	238	1	6974	3	N	-0-					-0-
09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	222	1	6726	3	N	-0-					-0-
10	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	241	1	7048	3	N	-0-					-0-
*11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	228	1	6437	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

06	6120	X	5791	-0-	-329	-0-	207	1	5573	3	N	10					137
							11	9									
07	6324	X	6088	-0-	-236	-0-	225	1	5798	3	N	59					196
							65	9									
08	6200	X	5991	-0-	-209	-0-	226	1	5696	3	N	63	177	1			82
							69	9									
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	226	1	5859	3	N	58					140
							64	9									
10	6138	X	6059	-0-	-79	-0-	234	1	5822	3	N	3					143
							3	9									
11	5880	X	5751	-0-	-129	-0-	222	1	5465	3	N	58	166	1			35
							64	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

06	3210	X	2418	-0-	-792	-0-	896	1	1522	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	543	-0-	-2774	-0-	543	1			N	-0-					-0-
08	3596	X	1447	-0-	-2149	-0-	606	1	841	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2755	-0-	-725	-0-	851	1	1904	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2267	-0-	-1329	-0-	910	1	1357	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1823	-0-	-607	-0-	871	1	952	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	11190	X	7224	-0-	-3966	-0-	248	1	6976	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	7968	-0-	-3378	-0-	267	1	7701	2	N	-0-					-0-
08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	375	1	10703	2	N	-0-					-0-
09	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	367	1	10572	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9015	-0-	-1122	-0-	309	1	8706	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	7826	-0-	-2884	-0-	267	1	7559	2	N	-0-					-0-

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
06	4350	X	3643	-0-	-707	-0-	84	1	3559	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3752	-0-	-278	-0-	90	1	3662	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3380	-0-	-650	-0-	85	1	3295	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3856	-0-	-44	-0-	91	1	3765	3	Y	-0-					-0-
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	140	1	3891	3	Y	-0-					-0-
*11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	134	1	3542	3	Y	-0-					-0-

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
06	10050	X	9657	-0-	-393	-0-	332	1	9325	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9284	-0-	-791	-0-	311	1	8973	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9205	-0-	-777	-0-	311	1	8894	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8696	-0-	-964	-0-	292	1	8404	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8739	-0-	-1243	-0-	300	1	8439	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8538	-0-	-1122	-0-	291	1	8247	2	N	-0-					-0-

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
06	9090	X	8795	-0-	-295	-0-	287	1	8508	3	Y	-0-					-0-
07	9362	X	9122	-0-	-240	-0-	310	1	8812	3	Y	-0-					-0-
08	9362	X	8948	-0-	-414	-0-	313	1	8635	3	Y	-0-					-0-
09	9030	X	8666	-0-	-364	-0-	289	1	8377	3	Y	-0-					-0-
10	9114	X	8925	-0-	-189	-0-	309	1	8616	3	Y	-0-					-0-
11	8820	X	8507	-0-	-313	-0-	300	1	8207	3	Y	-0-					-0-

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
06	6090	X	3267	-0-	-2823	-0-	75	1	3192	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4700	-0-	-1469	-0-	105	1	4595	2	N	-0-					-0-
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	104	1	4520	2	N	-0-					-0-
09	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	105	1	4596	2	N	-0-					-0-
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	111	1	4745	2	N	-0-					-0-
*11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	105	1	4493	2	N	-0-					-0-

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
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	848	1	4031	2	N	-0-					-0-
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	867	1	3923	2	N	-0-					-0-
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	875	1	4184	2	N	-0-					-0-
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	852	1	4444	2	N	-0-					-0-
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	871	1	4424	2	N	-0-					-0-
*11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	811	1	3941	2	N	-0-					-0-

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
06	11310	X	10702	-0-	-608	-0-	353	1	10349	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	10855	-0-	-832	-0-	360	1	10495	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10657	-0-	-596	-0-	356	1	10301	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10588	-0-	-302	-0-	372	1	10216	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	9832	-0-	-1421	-0-	338	1	9494	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	9995	-0-	-715	-0-	392	1	9603	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	8370	X	8092	-0-	-278	-0-	29	1	1	2	N	-0-					62
							8062	3									
07	8649	X	8182	-0-	-467	-0-	55	1	8127	3	N	-0-					62
08	8308	X	8183	-0-	-125	-0-	61	1	2	2	N	-0-					62
							8120	3									
09	8100	X	7661	-0-	-439	-0-	59	1	7602	3	N	-0-					62
10	8370	X	8135	-0-	-235	-0-	58	1	8051	3	N	24					86
							26	9									
11	8100	X	7363	-0-	-737	-0-	58	1	26	2	N	10	38	1			58
							7268	3	11	9							

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4482	-0-	-888	-0-	1	2	4481	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4722	-0-	-610	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3259	-0-	-1298	-0-	1	2	3258	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4424	-0-	-46	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4013	-0-	-699	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3855	-0-	-705	-0-	14	2	3841	3	N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	219	1	6358	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6234	-0-	-431	-0-	213	1	6021	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6039	-0-	-626	-0-	217	1	5822	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5861	-0-	-589	-0-	203	1	5658	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6414	-0-	-251	-0-	227	1	6187	3	Y	-0-					-0-
11	6450	X	5975	-0-	-475	-0-	221	1	5754	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6399	-0-	-621	-0-	222	1	6157	3	N	18					184
							20	9									
07	7254	X	6527	-0-	-727	-0-	240	1	6273	3	N	13					197
							14	9									
08	7068	X	6877	-0-	-191	-0-	257	1	6590	3	N	27					224
							30	9									
09	6720	X	6413	-0-	-307	-0-	235	1	6149	3	N	26					250
							29	9									
10	6851	X	6033	-0-	-818	-0-	222	1	5791	3	N	18					268
							20	9									
11	6660	X	5847	-0-	-813	-0-	224	1	5591	3	N	29	186	1			111
							32	9									

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
06	6120	X	5965	-0-	-155	-0-	126	1	5839	3	N	-0-					-0-
07	6386	X	5023	-0-	-1363	-0-	111	1	4912	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	5472	-0-	-914	-0-	125	1	5347	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5429	-0-	-751	-0-	116	1	5313	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	5847	-0-	-322	-0-	135	1	5712	3	N	-0-					-0-
11	5970	X	4893	-0-	-1077	-0-	116	1	4777	3	N	-0-					-0-

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
06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	203	1	9154	3	N	-0-					-0-
07	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	212	1	9159	3	N	-0-					-0-
08	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	219	1	9022	3	N	-0-					-0-
09	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	213	1	9433	3	N	-0-					-0-
10	8990	X	8721	-0-	-269	-0-	205	1	8516	3	N	-0-					-0-
11	8700	X	8527	-0-	-173	-0-	207	1	8320	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	9240	X	8437	-0-	-803	-0-	300	1	8137	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9294	-0-	-254	-0-	354	1	8940	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	9033	-0-	-515	-0-	270	1	8763	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8487	-0-	-423	-0-	280	1	8207	2	N	-0-					-0-
10	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	364	1	11904	2	N	-0-					-0-
*11	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	416	1	13027	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	245	1	6872	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7075	-0-	-117	-0-	237	1	6838	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6660	-0-	-532	-0-	225	1	6435	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5621	-0-	-1339	-0-	189	1	5432	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	4992	-0-	-2200	-0-	171	1	4820	2	N	1					1
							1	9									
11	6960	X	5558	-0-	-1402	-0-	190	1	5367	2	N	1					1
							1	9									

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

06	7200	X	6712	-0-	-488	-0-	6712	3			N	-0-					27
07	7440	X	7281	-0-	-159	-0-	7281	3			N	-0-					27
08	7316	X	6797	-0-	-519	-0-	6797	3			N	-0-					27
09	6930	X	6756	-0-	-174	-0-	6756	3			N	-0-					27
10	7285	X	7037	-0-	-248	-0-	7037	3			N	-0-					27
*11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	3			N	-0-					27

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

06	2700	N	2424	-0-	-276	-0-	59	1	2356	3	N	8					92
							9	9									
07	2790	N	2384	-0-	-406	-0-	85	1	2279	3	N	18	55	1			55
							20	9									
08	2635	N	2452	-0-	-183	-0-	60	1	2359	3	N	30					85
							33	9									
09	2430	N	2426	-0-	-4	-0-	82	1	2319	3	N	23					108
							25	9									
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	87	1	2314	3	N	30					138
							33	9									
11	2370	N	2258	-0-	-112	-0-	81	1	2145	3	N	29					167
							32	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	302	1	5114	3	N	-0-					-0-
07	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	495	1	9471	3	N	-0-					-0-
08	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	552	1	10835	3	N	-0-					-0-
09	5430	X	4702	-0-	-728	-0-	518	1	4184	3	N	-0-					-0-
10	9610	X	3870	-0-	-5740	-0-	592	1	3278	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	4584	-0-	-4716	-0-	465	1	4119	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

06	4560	X	4446	-0-	-114	-0-	153	1	4293	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4305	-0-	-438	-0-	144	1	4161	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4321	-0-	-422	-0-	146	1	4175	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4526	-0-	-64	-0-	152	1	4374	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4482	-0-	-137	-0-	154	1	4328	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4215	-0-	-225	-0-	144	1	4071	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

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

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

06	14040	X	13314	-0-	-726	-0-	304	1	13010	3	Y	-0-					-0-
07	14508	X	13529	-0-	-979	-0-	318	1	13211	3	Y	-0-					-0-
08	14291	X	13550	-0-	-741	-0-	329	1	13221	3	Y	-0-					-0-
09	13350	X	13142	-0-	-208	-0-	302	1	12840	3	Y	-0-					-0-
10	13764	X	13705	-0-	-59	-0-	333	1	13372	3	Y	-0-					-0-
11	13320	X	12922	-0-	-398	-0-	328	1	12594	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

06	7170	X	6562	-0-	-608	-0-	145	1	6417	3	N	-0-					-0-
07	7316	X	6711	-0-	-605	-0-	159	1	6552	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	6779	-0-	-320	-0-	161	1	6618	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6597	-0-	-93	-0-	148	1	6449	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	6707	-0-	-144	-0-	163	1	6544	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	6441	-0-	-129	-0-	226	1	6215	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

*01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	831	1	3326	3	N	108	191	1			18
							119	9									
*02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	771	1	3604	3	N	-0-					18
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	866	1	4100	3	N	-0-					18
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	811	1	3380	3	N	-0-					18
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	832	1	3259	3	N	84					102
							92	9									
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	827	1	3804	3	N	2					104
							2	9									
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	846	1	3562	3	N	-0-					104
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	842	1	3407	3	N	-0-					104
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	798	1	2844	3	N	106	180	1			30
							117	9									
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	844	1	3478	3	N	25					55
							28	9									
*11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	820	1	3293	3	N	20					75
							22	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

06	7410	X	6852	-0-	-558	-0-	235	1	6617	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6997	-0-	-660	-0-	235	1	6762	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	5778	-0-	-1879	-0-	195	1	5583	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	3363	-0-	-4047	-0-	113	1	3250	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	3440	-0-	-4217	-0-	118	1	3322	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	4125	-0-	-2715	-0-	141	1	3984	2	N	-0-					-0-

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
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	135	1	3620	3	N	73	182	1			29
							80	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	131	1	3413	3	N	32					61
							35	9									
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	134	1	3338	3	N	31					92
							34	9									
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	127	1	3292	3	N	3					95
							3	9									
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	136	1	3358	3	N	2					97
							2	9									
*11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	129	1	3177	3	N	2					99
							2	9									

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

06	3810	X	3252	-0-	-558	-0-	82	1	3170	3	N	-0-					11
07	3813	X	3346	-0-	-467	-0-	87	1	3259	3	N	-0-					11
08	3813	X	3483	-0-	-330	-0-	135	1	3348	3	N	-0-					11
09	3600	X	3131	-0-	-469	-0-	115	1	3016	3	N	-0-					11
10	3720	X	3180	-0-	-540	-0-	122	1	3058	3	N	-0-					11
11	3360	X	2744	-0-	-616	-0-	108	1	2636	3	N	-0-					11

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	11	1	3218	3	N	3					183
							3	9									
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	22	1	3318	3	N	15					198
							17	9									
08	2108	X	1908	-0-	-200	-0-	14	1	1891	3	N	3					201
							3	9									
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	17	1	2266	3	N	4					205
							4	9									
10	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	16	1	2255	3	N	3					208
							3	9									
*11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	N	16					224
							2514	3	18	9							

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

06	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	297	1	8067	2	N	-0-					-0-
07	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	372	1	9382	2	N	-0-					-0-
08	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	257	1	8315	2	N	-0-					-0-
09	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	229	1	6700	2	N	-0-					-0-
10	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	177	1	5781	2	N	-0-					-0-
*11	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	220	1	6881	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5336	-0-	-27	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5228	-0-	-135	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5133	-0-	-57	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5052	-0-	-311	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4832	-0-	-358	-0-	4832	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	266	-0-	-44	-0-	266	1			N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	805	1	2254	3	N	-0-					-0-
*11	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	826	1	7001	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

06	6810	X	6761	-0-	-49	-0-	155	1	6606	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	7023	-0-	-14	-0-	157	1	6866	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6792	-0-	-524	-0-	153	1	6639	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6769	-0-	-311	-0-	152	1	6617	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6490	-0-	-826	-0-	148	1	6342	2	N	-0-					-0-
*11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	173	1	7418	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

06	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	3			N	-0-					-0-
07	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8685	-0-	-243	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	8491	-0-	-149	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	7501	-0-	-1427	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	5776	-0-	-2864	-0-	5776	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 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
06	4620	X	4318	-0-	-302	-0-	99	1	4219	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	3582	-0-	-1192	-0-	80	1	3502	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	3457	-0-	-1317	-0-	78	1	3379	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3843	-0-	-627	-0-	86	1	3757	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3778	-0-	-686	-0-	86	1	3692	2	N	-0-			-0-
*11	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	153	1	6576	2	N	-0-			-0-

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
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	840	1	4635	3	N	-0-			-0-
07	2728	X	1395	-0-	-1333	-0-	839	1	556	3	N	-0-			-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			-0-
10	2728	X	868	-0-	-1860	-0-	868	1			N	-0-			-0-
11	2640	X	336	-0-	-2304	-0-	336	1			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	155	-0-	-2455	-0-	155	3			N	-0-			-0-
07	3472	X	78	-0-	-3394	-0-	78	3			N	-0-			-0-
08	3472	X	64	-0-	-3408	-0-	64	3			N	-0-			-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			-0-
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	838	1	3082	3	N	-0-			-0-
*11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-			-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	878	1	1794	2	N	-0-			-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	795	1	1569	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	859	1	1306	2	N	-0-			-0-
09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	909	1	2067	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4200	-0-	1100	1100	967	1	3233	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3559	-0-	559	1659	924	1	2635	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6037	-0-	-323	-0-	207	1	5830	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	6226	-0-	-253	-0-	209	1	6017	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	6249	-0-	-106	-0-	211	1	6038	2	N	-0-			-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	211	1	6057	2	N	-0-			-0-
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	220	1	6202	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	4613	-0-	-1447	-0-	157	1	4456	2	N	-0-			-0-

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
06	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	304	1	9286	3	Y	-0-			-0-
07	9703	X	9085	-0-	-618	-0-	298	1	8787	3	Y	-0-			-0-
08	9703	X	9231	-0-	-472	-0-	310	1	8921	3	Y	-0-			-0-
09	9450	X	9030	-0-	-420	-0-	291	1	8739	3	Y	-0-			-0-
10	9765	X	9293	-0-	-472	-0-	313	1	8980	3	Y	-0-			-0-
11	9450	X	8946	-0-	-504	-0-	312	1	8634	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	237	1	6581	3	Y	27					102
							30	9									
07	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	249	1	6753	3	Y	6	96	1			12
							7	9									
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	263	1	6729	3	Y	4					16
							4	9									
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	242	1	6456	3	Y	43					59
							47	9									
10	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	258	1	6686	3	Y	27					86
							30	9									
*11	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	254	1	6475	3	Y	28	107	1			7
							31	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

06	4770	X	3256	-0-	-1514	-0-	355	1	2901	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	315	-0-	-4118	-0-	300	1	15	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	966	-0-	-3467	-0-	338	1	628	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	725	-0-	-3505	-0-	41	1	684	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	2509	-0-	-1025	-0-	320	1	2189	3	N	-0-					-0-
11	3270	X	2992	-0-	-278	-0-	700	1	2292	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

06	4890	X	4673	-0-	-217	-0-	166	1	4507	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4742	-0-	-280	-0-	181	1	4561	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4656	-0-	-304	-0-	139	1	4517	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4431	-0-	-249	-0-	146	1	4285	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4582	-0-	-254	-0-	136	1	4446	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4365	-0-	-315	-0-	135	1	4230	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

06	15240	X	10548	-0-	-4692	-0-	362	1	10186	2	N	-0-					-0-
07	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	607	1	17497	2	N	-0-					-0-
08	15748	X	12202	-0-	-3546	-0-	413	1	11789	2	N	-0-					-0-
09	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	692	1	19921	2	N	-0-					-0-
10	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-	675	1	18995	2	N	-0-					-0-
*11	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	585	1	16563	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

06	4200	X	2811	-0-	-1389	-0-	527	1	2284	3	N	-0-					-0-
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	838	1	4102	3	N	-0-					-0-
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	979	1	5016	3	N	-0-					-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	930	1	4356	3	N	-0-					-0-
10	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	1005	1	6608	3	N	-0-					-0-
*11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	998	1	5910	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

06	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	211	1	6160	3	N	-0-					-0-
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	230	1	6499	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	245	1	6575	3	N	-0-					-0-
09	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	211	1	5986	3	N	-0-					-0-
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	212	1	5799	3	N	-0-					-0-
*11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	200	1	5251	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
08	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5788	-0-	-62	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5561	-0-	-484	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
*11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-

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
06	12060	X	10799	-0-	-1261	-0-	383	1	10416	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	11321	-0-	-1141	-0-	432	1	10889	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	10881	-0-	-1426	-0-	326	1	10555	2	N	-0-					-0-
09	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	388	1	11367	2	N	-0-					-0-
10	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	346	1	11297	2	N	-0-					-0-
*11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	342	1	10709	2	N	-0-					-0-

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
06	6720	X	6319	-0-	-401	-0-	217	1	6102	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6614	-0-	-330	-0-	222	1	6392	2	N	-0-					-0-
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	233	1	6667	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6220	-0-	-410	-0-	209	1	6011	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6232	-0-	-371	-0-	214	1	6018	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5836	-0-	-854	-0-	199	1	5637	2	N	-0-					-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	1105	1	3698	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3954	-0-	-324	-0-	1151	1	2803	2	N	-0-					-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	1107	1	3347	2	N	-0-					-0-
09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1114	1	4384	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4667	-0-	-293	-0-	1185	1	3482	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3794	-0-	-1006	-0-	1142	1	2652	2	N	-0-					-0-

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
06	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	342	1	15650	3	N	-0-					-0-
07	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	367	1	16291	3	N	-0-					-0-
08	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	384	1	16255	3	N	-0-					-0-
09	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	343	1	15696	3	N	-0-					-0-
10	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	406	1	17372	3	N	-0-					-0-
*11	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	388	1	15809	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7496 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14670	X	14642	-0-	-28	-0-	466	1	14176	3	N	-0-					-0-
07	15159	X	14955	-0-	-204	-0-	497	1	14458	3	N	-0-					-0-
08	15159	X	14608	-0-	-551	-0-	500	1	14108	3	N	-0-					-0-
09	14640	X	14336	-0-	-304	-0-	469	1	13867	3	N	-0-					-0-
10	15128	X	11201	-0-	-3927	-0-	379	1	10822	3	N	-0-					-0-
11	14640	X	10975	-0-	-3665	-0-	378	1	10597	3	N	-0-					-0-

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
06	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	167	1	7061	3	Y	-0-					2
07	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	182	1	7264	3	Y	1					3
							1	9									
08	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	182	1	7206	3	Y	-0-					3
09	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	167	1	6954	3	Y	9					12
							10	9									
10	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	182	1	7155	3	Y	4					16
							4	9									
*11	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	259	1	6847	3	Y	17					33
							19	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

06	9120	X	7663	-0-	-1457	-0-	263	1	7400	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8286	-0-	-1696	-0-	278	1	8008	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	7468	-0-	-2514	-0-	253	1	7215	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	7650	-0-	-2010	-0-	257	1	7393	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8465	-0-	-1393	-0-	290	1	8175	2	N	-0-					-0-
*11	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	284	1	8044	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	789	1	7580	2	N	-0-					-0-
07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	800	1	7972	2	N	-0-					-0-
08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	817	1	8698	2	N	-0-					-0-
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	776	1	8093	2	N	-0-					-0-
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	730	1	6105	2	N	-0-					-0-
*11	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	728	1	8349	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

06	10200	X	8959	-0-	-1241	-0-	298	1	8661	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	1624	-0-	-8916	-0-	53	1	1571	2	N	-0-					-0-
08	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	722	1	20814	2	N	-0-					-0-
09	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	943	1	25927	2	N	-0-					-0-
10	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	814	1	22781	2	N	-0-					-0-
*11	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	842	1	20514	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

06	1050	X	1020	-0-	-30	-0-	1020	1			N	-0-					-0-
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	1054	1	2696	3	N	-0-					-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	1001	1	2639	3	N	-0-					-0-
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1020	1	2696	3	N	-0-					-0-
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	977	1	2187	3	N	-0-					-0-
11	1050	X	945	-0-	-105	-0-	945	1			N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

06	4560	X	4409	-0-	-151	-0-	273	1	4136	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4342	-0-	-370	-0-	354	1	3988	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4099	-0-	-551	-0-	246	1	3853	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3966	-0-	-504	-0-	227	1	3739	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4051	-0-	-506	-0-	337	1	3714	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3966	-0-	-444	-0-	369	1	3597	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	871	1	3690	2	N	-0-			-0-
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	913	1	3482	2	N	-0-			-0-
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	918	1	4671	2	N	-0-			-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	903	1	4493	2	N	-0-			-0-
10	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	910	1	4621	2	N	-0-			-0-
*11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	894	1	4491	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

06	6780	X	6305	-0-	-475	-0-	224	1	6081	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	6670	-0-	-336	-0-	254	1	6416	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	6757	-0-	-63	-0-	202	1	6555	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	6249	-0-	-351	-0-	206	1	6043	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	6406	-0-	-259	-0-	190	1	6216	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	6188	-0-	-352	-0-	192	1	5996	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

06	14160	X	13843	-0-	-317	-0-	476	1	13367	2	N	-0-			-0-
07	14632	X	14553	-0-	-79	-0-	488	1	14065	2	N	-0-			-0-
08	14632	X	14128	-0-	-504	-0-	478	1	13650	2	N	-0-			-0-
09	14160	X	13219	-0-	-941	-0-	444	1	12775	2	N	-0-			-0-
10	14632	X	13415	-0-	-1217	-0-	460	1	12955	2	N	-0-			-0-
11	14070	X	12648	-0-	-1422	-0-	432	1	12216	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			N	-0-			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

06	11280	X	10780	-0-	-500	-0-	383	1	10397	2	N	-0-			-0-
07	11594	X	11040	-0-	-554	-0-	421	1	10619	2	N	-0-			-0-
08	11470	X	11149	-0-	-321	-0-	334	1	10815	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	9916	-0-	-854	-0-	327	1	9589	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	10436	-0-	-693	-0-	310	1	10126	2	N	-0-			-0-
11	10800	X	9903	-0-	-897	-0-	307	1	9596	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	3927	-0-	-693	-0-	139	1	3788	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4075	-0-	-699	-0-	155	1	3920	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	3532	-0-	-715	-0-	106	1	3426	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	1048	-0-	-3032	-0-	35	1	1013	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	2723	-0-	-1338	-0-	81	1	2642	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	2184	-0-	-1746	-0-	68	1	2116	2	N	-0-			-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 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
06	780	N	245	-0-	-535	-0-	9	1	236	2	N	-0-			-0-
07	589	N	170	-0-	-419	-0-	7	1	163	2	N	-0-			-0-
08	403	N	112	-0-	-291	-0-	3	1	109	2	N	-0-			-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	5	1	148	2	N	-0-			-0-
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	2	1	65	2	N	-0-			-0-

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
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	730	1	4430	3	N	-0-			20
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	865	1	5628	3	N	-0-			20
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	810	1	1	2	N	-0-			20
							5026	3							
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	775	1	4355	3	N	-0-			20
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	981	1	4001	3	N	-0-			20
*11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	700	1	12	2	N	91			111
							3380	3	100	9					

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
06	3000	N	2867	-0-	-133	514	10	1	2857	3	Y	-0-			38
07	3100	N	3239	-0-	139	653	21	1	3218	3	Y	-0-			38
08	3751	X	3098	-0-	-653	-0-	22	1	1	2	Y	-0-			38
							3075	3							
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	16	1	2219	3	Y	-0-			38
10	1798	X	896	-0-	-902	-0-	6	1	890	3	Y	-0-			38
*11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	22	1	10	2	Y	-0-			38
							2920	3							

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
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	165	1	4829	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4071	-0-	-734	-0-	135	1	3936	2	N	-0-			-0-
08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	222	1	6435	2	N	-0-			-0-
09	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	204	1	5599	2	N	-0-			-0-
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	194	1	5494	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	5747	-0-	-703	-0-	226	1	5521	2	N	-0-			-0-

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
06	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	325	1	8818	2	N	-0-			-0-
07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	322	1	8120	2	N	-0-			-0-
08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	228	1	7379	2	N	-0-			-0-
09	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	235	1	6888	2	N	-0-			-0-
10	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	260	1	8514	2	N	-0-			-0-
*11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	235	1	7332	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	550	1	3062	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	2264	-0-	-774	-0-	589	1	1675	3	N	-0-			-0-
08	3038	X	909	-0-	-2129	-0-	589	1	320	3	N	-0-			-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
*10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
11	2940	X	549	-0-	-2391	-0-	549	1			N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	246	1	6916	2	N	-0-			-0-
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	243	1	6995	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6641	-0-	-55	-0-	225	1	6416	2	N	-0-			-0-
09	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	289	1	8318	2	N	-0-			-0-
*10	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	292	1	8222	2	N	-0-			-0-
*11	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	269	1	7614	2	N	-0-			-0-

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
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	161	1	4360	2	N	-0-			-0-
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	187	1	4717	2	N	-0-			-0-
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	148	1	4789	2	N	-0-			-0-
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	158	1	4634	2	N	-0-			-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	147	1	4817	2	N	-0-			-0-
*11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	145	1	4538	2	N	-0-			-0-

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
06	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	279	1	7837	2	N	-0-			-0-
07	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	291	1	8398	2	N	-0-			-0-
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	283	1	8089	2	N	-0-			-0-
09	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	281	1	8079	2	N	-0-			-0-
10	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	299	1	8416	2	N	-0-			-0-
*11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	297	1	8413	2	N	-0-			-0-

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
06	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	69	1	1876	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	78	1	1957	2	N	-0-			-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	61	1	1986	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	64	1	1867	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	850	-0-	-1196	-0-	25	1	825	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1045	-0-	-935	-0-	33	1	1012	2	N	-0-			-0-

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
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	699	1	19649	2	N	-0-					-0-
07	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	680	1	19597	2	N	-0-					-0-
08	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	672	1	19204	2	N	-0-					-0-
09	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	650	1	18711	2	N	-0-					-0-
10	18786	X	18748	-0-	-38	-0-	643	1	18105	2	N	-0-					-0-
*11	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	660	1	18695	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

06	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	231	1	7224	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	7069	-0-	-557	-0-	228	1	6841	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	6970	-0-	-656	-0-	231	1	6739	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	6766	-0-	-704	-0-	215	1	6551	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	6927	-0-	-792	-0-	232	1	6695	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	6649	-0-	-821	-0-	228	1	6421	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

*06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	135	1	3731	3	Y	17					141
							19	9									
*07	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	131	1	3417	3	Y	-0-					141
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	156	1	3956	3	Y	-0-					141
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	141	1	3739	3	Y	54					195
							59	9									
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	150	1	3821	3	Y	53	183	1			65
							58	9									
11	3480	X	3418	-0-	-62	-0-	130	1	3262	3	Y	24					89
							26	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

06	9660	X	7489	-0-	-2171	-0-	248	1	7241	3	N	-0-					5
07	10230	X	8087	-0-	-2143	-0-	277	1	7810	3	N	-0-					5
08	10230	X	8284	-0-	-1946	-0-	291	1	7993	3	N	-0-					5
09	9900	X	8112	-0-	-1788	-0-	273	1	7839	3	N	-0-					5
10	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	287	1	8003	3	N	-0-					5
11	8010	X	7937	-0-	-73	-0-	282	1	7655	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

06	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	327	1	9185	2	N	-0-					-0-
07	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	326	1	9407	2	N	-0-					-0-
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	309	1	8816	2	N	-0-					-0-
09	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	288	1	8290	2	N	-0-					-0-
10	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	301	1	8466	2	N	-0-					-0-
*11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	282	1	7971	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	178	1	4832	2	N	-0-					-0-
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	201	1	5058	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4916	-0-	-261	-0-	147	1	4769	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4627	-0-	-383	-0-	153	1	4474	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4850	-0-	-327	-0-	144	1	4706	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4722	-0-	-288	-0-	146	1	4576	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	247	1	6948	2	N	-0-					-0-
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	221	1	6358	2	N	-0-					-0-
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	223	1	6359	2	N	-0-					-0-
09	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	215	1	6190	2	N	-0-					-0-
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	231	1	6512	2	N	-0-					-0-
*11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	215	1	6095	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7537	-0-	-353	-0-	254	1	7283	3	Y	-0-					2
07	8153	X	7687	-0-	-466	-0-	268	1	7419	3	Y	-0-					2
08	8153	X	7996	-0-	-157	-0-	289	1	7707	3	Y	-0-					2
09	7890	X	7763	-0-	-127	-0-	271	1	7492	3	Y	-0-					2
10	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	291	1	7774	3	Y	-0-					2
11	7740	X	7412	-0-	-328	-0-	273	1	7139	3	Y	-0-					2

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
06	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	448	1	13960	3	N	-0-					-0-
07	14632	X	13315	-0-	-1317	-0-	430	1	12885	3	N	-0-					-0-
08	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	523	1	15262	3	N	-0-					-0-
09	14160	X	13938	-0-	-222	-0-	445	1	13493	3	N	-0-					-0-
10	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	504	1	14803	3	N	-0-					-0-
*11	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	491	1	13961	3	N	-0-					-0-

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
06	15720	X	12463	-0-	-3257	-0-	404	1	12059	3	N	-0-					-0-
07	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	560	1	16150	3	N	-0-					-0-
08	16151	X	15930	-0-	-221	-0-	549	1	15381	3	N	-0-					-0-
09	15630	X	15060	-0-	-570	-0-	501	1	14559	3	N	-0-					-0-
10	16244	X	15099	-0-	-1145	-0-	511	1	14588	3	N	-0-					-0-
11	15720	X	14331	-0-	-1389	-0-	497	1	13834	3	N	-0-					-0-

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
06	5940	X	5867	-0-	-73	-0-	194	1	5673	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6035	-0-	-599	-0-	199	1	5836	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5516	-0-	-1118	-0-	184	1	5332	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6303	-0-	-117	-0-	221	1	6082	2	N	-0-					-0-
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	215	1	6029	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5555	-0-	-325	-0-	218	1	5337	2	N	-0-					-0-

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
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	153	1	4439	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2692	-0-	-1183	-0-	89	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	1858	-0-	-2141	-0-	62	1	1796	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3668	-0-	-892	-0-	129	1	3539	2	N	-0-					-0-
10	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	223	1	6253	2	N	-0-					-0-
*11	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	693	1	16959	2	N	-0-					-0-

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
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	152	1	2440	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1565	-0-	-667	-0-	126	1	1439	2	N	-0-					-0-
08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	149	1	2291	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3599	-0-	599	599	259	1	3340	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4104	-0-	1004	1603	687	1	3417	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3820	-0-	820	2423	641	1	3179	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	123	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	120	1	3468	2	N	-0-					-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	460	1	4443	2	N	-0-					-0-
09	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	590	1	4563	2	N	-0-					-0-
*10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	214	1	5952	2	N	-0-					-0-
*11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	112	1	3163	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

06	13770	X	12993	-0-	-777	-0-	446	1	12547	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	13268	-0-	-1178	-0-	445	1	12823	2	N	-0-					-0-
08	14446	X	13528	-0-	-918	-0-	458	1	13070	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	13098	-0-	-882	-0-	440	1	12658	2	N	-0-					-0-
*10	14384	X	13468	-0-	-916	-0-	462	1	13006	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	13065	-0-	-15	-0-	446	1	12619	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

06	9330	X	5730	-0-	-3600	-0-	197	1	5533	2	N	-0-					-0-
07	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	395	1	11393	2	N	-0-					-0-
08	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	430	1	12281	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	9197	-0-	-133	-0-	309	1	8888	2	N	-0-					-0-
10	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	345	1	9722	2	N	-0-					-0-
*11	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	325	1	9200	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

06	9780	X	9687	-0-	-93	-0-	322	1	9365	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9700	-0-	-406	-0-	323	1	9377	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8571	-0-	-1442	-0-	286	1	8285	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9629	-0-	-61	-0-	337	1	9292	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	8177	-0-	-1836	-0-	282	1	7895	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8371	-0-	-1319	-0-	329	1	8042	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

06	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	261	1	7323	2	N	-0-					-0-
07	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	257	1	7397	2	N	-0-					-0-
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	223	1	6359	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5762	-0-	-1198	-0-	194	1	5568	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6016	-0-	-1176	-0-	206	1	5810	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5733	-0-	-1227	-0-	196	1	5537	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

06	7050	X	5253	-0-	-1797	-0-	115	1	5138	3	Y	-0-					-0-
07	7285	X	6193	-0-	-1092	-0-	144	1	6049	3	Y	-0-					-0-
08	7285	X	6322	-0-	-963	-0-	154	1	6168	3	Y	-0-					-0-
09	6990	X	6226	-0-	-764	-0-	141	1	6085	3	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6899	-0-	-169	-0-	237	1	6662	3	Y	-0-					-0-
*11	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	225	1	6120	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

06	7800	X	6933	-0-	-867	-0-	238	1	6695	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7272	-0-	-788	-0-	244	1	7028	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7210	-0-	-540	-0-	244	1	6966	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6708	-0-	-792	-0-	225	1	6483	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7035	-0-	-715	-0-	241	1	6794	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6855	-0-	-195	-0-	234	1	6621	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	102	1	2759	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	112	1	2834	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	88	1	2838	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	91	1	2671	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	84	1	2751	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2589	-0-	-261	-0-	80	1	2509	2	N	-0-					-0-

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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	195	1	5480	3	Y	-0-					23
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	205	1	5519	3	Y	-0-					23
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	195	1	5247	3	Y	36					59
							40	9									
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	191	1	5261	3	Y	-0-					59
10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	196	1	5183	3	Y	-0-					59
*11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	192	1	5040	3	Y	-0-					59

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
06	5640	X	3915	-0-	-1725	-0-	135	1	3780	2	N	-0-					-0-
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	197	1	5689	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5765	-0-	-63	-0-	195	1	5570	2	N	-0-					-0-
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	193	1	5557	2	N	-0-					-0-
10	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	225	1	6322	2	N	-0-					-0-
*11	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	213	1	6021	2	N	-0-					-0-

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
06	6570	X	6009	-0-	-561	-0-	126	1	5883	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	6168	-0-	-621	-0-	137	1	6031	3	N	-0-					-0-
08	6355	X	6116	-0-	-239	-0-	136	1	5980	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	124	1	5829	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	6197	-0-	-65	-0-	138	1	6059	3	N	-0-					-0-
*11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	144	1	6006	3	N	-0-					-0-

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
06	5040	X	2869	-0-	-2171	-0-	99	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	2127	-0-	-3081	-0-	71	1	2056	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	1328	-0-	-3601	-0-	45	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	1153	-0-	-2927	-0-	39	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1144	-0-	-2266	-0-	39	1	1105	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1472	-0-	-1408	-0-	50	1	1422	2	N	-0-					-0-

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
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	855	1	4258	2	N	-0-					-0-
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	892	1	4392	2	N	-0-					-0-
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	878	1	4306	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	858	1	4062	2	N	-0-					-0-
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	904	1	4639	2	N	-0-					-0-
*11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	902	1	4180	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

06	15480	X	13441	-0-	-2039	-0-	462	1	12979	2	N	-0-					-0-
07	15345	X	13234	-0-	-2111	-0-	444	1	12790	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	14159	-0-	-1186	-0-	479	1	13680	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	12514	-0-	-2066	-0-	420	1	12094	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	13634	-0-	-1432	-0-	468	1	13166	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	12418	-0-	-1292	-0-	424	1	11994	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

06	12570	X	9187	-0-	-3383	-0-	304	1	8883	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	11060	-0-	-2394	-0-	366	1	10694	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	10685	-0-	-2769	-0-	355	1	10330	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	9564	-0-	-3456	-0-	333	1	9231	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	11544	-0-	-1135	-0-	397	1	11147	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10209	-0-	-501	-0-	399	1	9810	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

06	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	226	1	10392	3	N	-0-					-0-
07	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	257	1	11323	3	N	-0-					-0-
08	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	275	1	11580	3	N	-0-					-0-
09	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	221	1	9936	3	N	-0-					-0-
10	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	339	1	10049	3	N	-0-					-0-
*11	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	354	1	10084	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

06	5100	X	4353	-0-	-747	-0-	151	1	4193	3	Y	8					80
							9	9									
07	5270	X	5034	-0-	-236	-0-	180	1	4854	3	Y	-0-					80
*08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	238	1	6311	3	Y	-0-	73	1			7
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	183	1	5066	3	Y	13	6	1			14
							14	9									
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	195	1	5110	3	Y	10					24
							11	9									
11	5550	X	5007	-0-	-543	-0-	184	1	4816	3	Y	6					30
							7	9									

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

06	7860	X	7377	-0-	-483	-0-	262	1	7115	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7054	-0-	-944	-0-	269	1	6785	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	7114	-0-	-388	-0-	213	1	6901	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	7068	-0-	-312	-0-	233	1	6835	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7503	-0-	-123	-0-	223	1	7280	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	7283	-0-	-97	-0-	225	1	7058	2	N	-0-					-0-

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
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	154	1	4190	2	N	-0-					-0-
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	169	1	4266	2	N	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	127	1	4099	2	N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	129	1	3786	2	N	-0-					-0-
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	132	1	4299	2	N	-0-					-0-
*11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	140	1	4379	2	N	-0-					-0-

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
06	9330	X	9144	-0-	-186	-0-	289	1	8855	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	9312	-0-	-329	-0-	306	1	9006	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	9020	-0-	-621	-0-	309	1	8711	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	8971	-0-	-359	-0-	291	1	8680	3	N	-0-					-0-
10	9455	X	9151	-0-	-304	-0-	312	1	8839	3	N	-0-					-0-
11	9150	X	8334	-0-	-816	-0-	288	1	8046	3	N	-0-					-0-

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
06	4800	X	4290	-0-	-510	-0-	152	1	4138	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	180	1	4530	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4614	-0-	-346	-0-	138	1	4476	2	N	-0-					-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	156	1	4567	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4544	-0-	-168	-0-	135	1	4409	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4310	-0-	-250	-0-	133	1	4177	2	N	-0-					-0-

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
06	5280	X	4926	-0-	-354	-0-	175	1	4751	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5107	-0-	-256	-0-	195	1	4912	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4942	-0-	-359	-0-	148	1	4794	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4834	-0-	-146	-0-	160	1	4674	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	5107	-0-	-8	-0-	152	1	4955	2	N	-0-					-0-
*11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	154	1	4824	2	N	-0-					-0-

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
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	3	Y	11					58
							12	9									
07	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	42	1	1761	3	Y	19					77
							21	9									
08	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	45	1	1831	3	Y	15					92
							17	9									
09	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	42	1	1649	3	Y	15					107
							17	9									
10	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	66	1	1731	3	Y	7					114
							8	9									
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	66	1	1676	3	Y	-0-					114

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
06	8910	X	7984	-0-	-926	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8184	-0-	-1023	-0-	8184	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8054	-0-	-688	-0-	8054	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7710	-0-	-630	-0-	7710	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	8001	-0-	-245	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	7942	-0-	-38	-0-	7942	3			N	-0-					-0-

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
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5171	-0-	-750	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5249	-0-	-734	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5109	-0-	-1341	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5298	-0-	-1367	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5031	-0-	-1419	-0-	5031	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 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
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					42
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					42
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					42
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	106	1	6	9	N	5					47

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 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
06	2790	X	1985	-0-	-805	-0-	7	1	1953	3	N	23					137
							25	9									
07	2883	X	1770	-0-	-1113	-0-	12	1	1734	3	N	22					159
							24	9									
08	2883	X	1852	-0-	-1031	-0-	14	1	1	2	N	1					160
							1836	3	1	9							
09	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	152	1	1983	3	N	17					177
							19	9									
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	438	1	3244	3	N	18					195
							20	9									
*11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	23	1	10	2	N	5					200
							2938	3	6	9							

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
06	7650	X	6234	-0-	-1416	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6354	-0-	-1272	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	6580	-0-	-1046	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6549	-0-	-831	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6628	-0-	-595	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
*11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			N	-0-					-0-

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
06	8280	X	8023	-0-	-257	-0-	258	1	7765	3	N	-0-					-0-
07	8835	X	8229	-0-	-606	-0-	272	1	7957	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8353	-0-	-482	-0-	286	1	8067	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	8035	-0-	-515	-0-	263	1	7772	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	8297	-0-	-73	-0-	282	1	8015	3	N	-0-					-0-
11	8070	X	7799	-0-	-271	-0-	273	1	7526	3	N	-0-					-0-

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
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
*11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			N	-0-					-0-

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
06	12990	X	10484	-0-	-2506	-0-	10484	3			N	-0-					-0-
07	13423	X	9937	-0-	-3486	-0-	9937	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	12463	-0-	-960	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
09	12120	X	11917	-0-	-203	-0-	11917	3			N	-0-					-0-
10	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	3			N	-0-					-0-
11	12060	X	9202	-0-	-2858	-0-	9202	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

06	6060	X	5608	-0-	-452	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5701	-0-	-561	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5100	-0-	-1162	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5454	-0-	-576	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5522	-0-	-647	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5372	-0-	-238	-0-	5372	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

06	3900	X	350	-0-	-3550	-0-	350	1			N	-0-					-0-
07	4247	X	932	-0-	-3315	-0-	866	1	66	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	1566	-0-	-2681	-0-	795	1	771	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	283	-0-	-3827	-0-	84	1	199	3	N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	X	866	-0-	-664	-0-	593	1	273	3	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

06	4590	X	4336	-0-	-254	-0-	143	1	4193	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4254	-0-	-489	-0-	141	1	4113	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3895	-0-	-848	-0-	130	1	3765	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3789	-0-	-681	-0-	134	1	3655	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3888	-0-	-607	-0-	134	1	3754	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3738	-0-	-612	-0-	146	1	3592	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	280	1	8402	3	N	-0-					-0-
07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	306	1	8910	3	N	-0-					-0-
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	316	1	8913	3	N	-0-					-0-
09	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	304	1	8956	3	N	-0-					-0-
10	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	334	1	9472	3	N	-0-					-0-
*11	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	317	1	8799	3	N	-0-					-0-

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
06	5730	X	2363	-0-	-3367	-0-	85	1	2278	3	N	-0-					132
07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	371	1	7141	3	N	27					159
							30	9									
08	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	304	1	5730	3	N	11					170
							12	9									
09	6150	X	5436	-0-	-714	-0-	270	1	5156	3	N	9					179
							10	9									
10	7533	X	6047	-0-	-1486	-0-	306	1	5741	3	N	-0-					179
11	7290	X	5490	-0-	-1800	-0-	279	1	5209	3	N	2					181
							2	9									

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	38	1	950	2	N	-0-					-0-
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	27	1	883	2	N	-0-					-0-
09	960	N	874	-0-	-86	-0-	29	1	845	2	N	-0-					-0-
10	992	N	861	-0-	-131	-0-	26	1	835	2	N	-0-					-0-
11	870	N	590	-0-	-280	-0-	18	1	572	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4618	-0-	1618	3187	660	1	3958	3	N	-0-					2
07	9480	X	6293	-0-	-3187	-0-	682	1	5611	3	N	-0-					2
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	682	1	5261	3	N	-0-					2
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	660	1	4063	3	N	-0-					2
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	682	1	3449	3	N	-0-					2
*11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	660	1	3898	3	N	-0-					2

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
06	8730	X	8325	-0-	-405	-0-	296	1	8029	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8716	-0-	-305	-0-	332	1	8384	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8329	-0-	-506	-0-	249	1	8080	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7881	-0-	-669	-0-	260	1	7621	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8174	-0-	-661	-0-	243	1	7931	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	8051	-0-	-379	-0-	249	1	7802	2	N	-0-					-0-

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
06	12630	X	12038	-0-	-592	-0-	414	1	11624	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	11739	-0-	-1312	-0-	393	1	11346	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	6709	-0-	-6342	-0-	227	1	6482	2	N	-0-					-0-
09	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	580	1	16685	2	N	-0-					-0-
10	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	581	1	16356	2	N	-0-					-0-
*11	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	512	1	14494	2	N	-0-					-0-

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
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	91	1	2652	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3535	-0-	435	435	117	1	3418	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3992	-0-	892	1327	134	1	3858	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3543	-0-	543	1870	125	1	3418	2	N	-0-					-0-
10	5243	X	3373	-0-	-1870	-0-	115	1	3258	2	N	-0-					-0-
*11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	116	1	2838	2	N	-0-					-0-

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
06	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	595	1	16165	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	12515	-0-	-2799	-0-	477	1	12038	2	N	-0-					-0-
08	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	519	1	16812	2	N	-0-					-0-
09	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	642	1	18809	2	N	-0-					-0-
10	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	579	1	18916	2	N	-0-					-0-
*11	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	551	1	17250	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

06	8280	X	6115	-0-	-2165	-0-	193	1	5922	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	8129	-0-	-334	-0-	267	1	7862	3	N	-0-					-0-
08	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	354	1	10072	3	N	-0-					-0-
09	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	310	1	9206	3	N	-0-					-0-
10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	319	1	8994	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	8493	-0-	-57	-0-	295	1	8198	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

06	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	343	1	15000	3	N	-0-					-0-
07	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	530	1	15385	3	N	-0-					-0-
08	15779	X	15479	-0-	-300	-0-	535	1	14944	3	N	-0-					-0-
09	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	509	1	14886	3	N	-0-					-0-
10	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	547	1	15306	3	N	-0-					-0-
11	15270	X	14004	-0-	-1266	-0-	496	1	13508	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	870	1	19	3	N	25					190
							28	9									
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1058	1	3068	3	N	38					228
							42	9									
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	1038	1	2661	3	N	25	173	1			80
							28	9									
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	996	1	2482	3	N	37					117
							41	9									
10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	926	1	1641	3	N	14					131
							15	9									
*11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	896	1	1528	3	N	35					166
							39	9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

06	15630	X	5092	-0-	-10538	-0-	172	1	4920	2	N	-0-					-0-
07	16151	X	1020	-0-	-15131	-0-	29	1	991	2	N	-0-					-0-
08	16151	X	11945	-0-	-4206	-0-	404	1	11541	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	11220	-0-	-2250	-0-	390	1	10830	2	N	-0-					-0-
10	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	394	1	11244	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	11346	-0-	-204	-0-	445	1	10901	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	306	1	8865	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6964	-0-	-662	-0-	230	1	6734	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	5735	-0-	-1891	-0-	193	1	5542	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5094	-0-	-2286	-0-	179	1	4915	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	4847	-0-	-2779	-0-	166	1	4681	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	4243	-0-	-3137	-0-	167	1	4076	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

06	6390	X	6063	-0-	-327	-0-	131	1	5932	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6254	-0-	-349	-0-	138	1	6116	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6436	-0-	-167	-0-	150	1	6286	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	6132	-0-	-78	-0-	130	1	6002	3	N	-0-					-0-
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	151	1	6304	3	N	-0-					-0-
11	6240	X	6020	-0-	-220	-0-	148	1	5872	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

06	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	333	1	9352	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9682	-0-	-145	-0-	325	1	9357	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9603	-0-	-224	-0-	325	1	9278	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	9141	-0-	-369	-0-	307	1	8834	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	9256	-0-	-571	-0-	317	1	8939	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	8794	-0-	-716	-0-	300	1	8494	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	1001	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	902	1	1064	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	478	-0-	-2126	-0-	305	1	173	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	937	-0-	-2213	-0-	874	1	63	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	1040	-0-	-2215	-0-	905	1	135	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	846	-0-	-2304	-0-	826	1	20	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

06	8730	X	8001	-0-	-729	-0-	275	1	7726	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8038	-0-	-828	-0-	269	1	7769	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	7675	-0-	-1191	-0-	260	1	7415	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	8093	-0-	-487	-0-	272	1	7821	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7121	-0-	-1404	-0-	244	1	6877	2	N	-0-					-0-
*11	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	288	1	8150	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

06	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	169	1	3506	3	N	7					54
							8	9									
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	850	1	3599	3	N	22					76
							24	9									
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	334	1	6531	3	N	3					79
							3	9									
09	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	378	1	7482	3	N	25					104
							28	9									
10	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	365	1	7162	3	N	14					118
							15	9									
*11	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	331	1	6401	3	N	24					142
							26	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7847 - 11092

06	14550	X	14336	-0-	-214	-0-	493	1	13843	2	Y	-0-			-0-
07	15035	X	14765	-0-	-270	-0-	495	1	14270	2	Y	-0-			-0-
08	15035	X	14259	-0-	-776	-0-	482	1	13777	2	Y	-0-			-0-
09	14550	X	13671	-0-	-879	-0-	459	1	13212	2	Y	-0-			-0-
10	15035	X	14163	-0-	-872	-0-	486	1	13677	2	Y	-0-			-0-
11	14340	X	13716	-0-	-624	-0-	468	1	13248	2	Y	-0-			-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

06	25		25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	T. A.		94	-0-	94	94	94	1			Y	-0-			27
09	T. A.		24	-0-	24	118	24	3			Y	-0-			27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-			27
11	T. A.		116	-0-	116	234	116	1			Y	-0-			27

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	106	1	2888	2	N	-0-			-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	112	1	2822	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	88	1	2857	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	2750	-0-	-10	-0-	91	1	2659	2	N	-0-			-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	98	1	3196	2	N	-0-			-0-
*11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	98	1	3044	2	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

06	6210	X	5760	-0-	-450	-0-	18	1	1	2	N	-0-			3
							5741	3							
07	6293	X	5656	-0-	-637	-0-	33	1	5623	3	N	-0-			3
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	198	1	2	2	N	-0-			3
							6665	3							
09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	373	1	6285	3	N	-0-			3
10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	382	1	6477	3	N	-0-			3
11	6630	X	5369	-0-	-1261	-0-	365	1	17	2	N	-0-			3
							4987	3							

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

06	14220	X	12933	-0-	-1287	-0-	279	1	12654	3	N	-0-			-0-
07	14074	X	13290	-0-	-784	-0-	298	1	12992	3	N	-0-			-0-
08	13950	X	13062	-0-	-888	-0-	305	1	12757	3	N	-0-			-0-
09	13290	X	12852	-0-	-438	-0-	279	1	12573	3	N	-0-			-0-
10	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	309	1	13119	3	N	-0-			-0-
*11	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	312	1	12638	3	N	-0-			-0-

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
06	13860	X	13828	-0-	-32	-0-	317	1	13511	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	12937	-0-	-1385	-0-	289	1	12648	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	12402	-0-	-1920	-0-	280	1	12122	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	12237	-0-	-1623	-0-	274	1	11963	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	12564	-0-	-1727	-0-	287	1	12277	2	N	-0-					-0-
11	13830	X	9887	-0-	-3943	-0-	225	1	9662	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

06	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	570	1	16015	2	N	-0-					-0-
07	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	574	1	16564	2	N	-0-					-0-
08	16988	X	16442	-0-	-546	-0-	556	1	15886	2	N	-0-					-0-
09	16440	X	15951	-0-	-489	-0-	536	1	15415	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	14401	-0-	-2587	-0-	494	1	13907	2	N	-0-					-0-
11	16440	X	14861	-0-	-1579	-0-	507	1	14354	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

06	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	309	1	13159	2	N	-0-					-0-
07	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	278	1	12170	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	12350	-0-	-918	-0-	279	1	12071	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	11860	-0-	-980	-0-	266	1	11594	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	11925	-0-	-1343	-0-	273	1	11652	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	11113	-0-	-1727	-0-	253	1	10860	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

06	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	293	1	9274	3	N	1					3
							1	9									
07	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	319	1	9733	3	N	2					5
							2	9									
08	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	337	1	9885	3	N	-0-					5
09	9570	X	9382	-0-	-188	-0-	294	1	9088	3	N	-0-					5
10	10044	X	9738	-0-	-306	-0-	318	1	9420	3	N	-0-					5
11	9900	X	9174	-0-	-726	-0-	309	1	8865	3	N	-0-					5

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

06	6330	X	4854	-0-	-1476	-0-	15	1	4839	3	N	-0-					-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	326	1	6484	3	N	-0-					-0-
08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	427	1	2	2	N	-0-					-0-
							8542	3									
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	418	1	8708	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	426	1	8657	3	N	-0-					-0-
*11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	407	1	24	2	N	-0-					-0-
							6843	3									

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
06	14550	X	13527	-0-	-1023	-0-	465	1	13062	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	13702	-0-	-1333	-0-	459	1	13243	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	13958	-0-	-1077	-0-	472	1	13486	2	N	-0-			-0-
09	14280	X	13238	-0-	-1042	-0-	445	1	12793	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	12972	-0-	-1691	-0-	445	1	12527	2	N	-0-			-0-
11	13530	X	12591	-0-	-939	-0-	430	1	12161	2	N	-0-			-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	192	1	5209	2	N	-0-			-0-
07	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	207	1	5213	2	N	-0-			-0-
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	165	1	5360	2	N	-0-			-0-
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	171	1	5010	2	N	-0-			-0-
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	158	1	5166	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	4951	-0-	-179	-0-	153	1	4798	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

06	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	473	1	12840	2	N	-0-			-0-
07	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	529	1	13351	2	N	-0-			-0-
08	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	412	1	13352	2	N	-0-			-0-
09	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	434	1	12724	2	N	-0-			-0-
10	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	397	1	12979	2	N	-0-			-0-
*11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	393	1	12288	2	N	-0-			-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

06	6120	X	3997	-0-	-2123	-0-	3997	3			N	-0-			-0-
07	5983	X	741	-0-	-5242	-0-	741	3			N	-0-			-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-			-0-
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			-0-
11	3990	X	1179	-0-	-2811	-0-	501	1	678	3	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

06	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	410	1	12136	3	N	-0-			41
07	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	343	1	9864	3	N	-0-			41
08	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	475	1	13139	3	N	-0-			41
09	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	440	1	12779	3	N	-0-			41
10	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	503	1	14116	3	N	-0-			41
*11	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	465	1	12692	3	N	-0-			41

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	899	1	1609	2	N	-0-			-0-
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	933	1	1634	2	N	-0-			-0-
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	919	1	1654	2	N	-0-			-0-
09	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	857	1	1444	2	N	-0-			-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	914	1	1513	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	840	-0-	-390	-0-	840	1			N	-0-			-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
06	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	368	1	10349	2	N	-0-					-0-
07	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	366	1	10555	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	4773	-0-	-5271	-0-	161	1	4612	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	8581	-0-	-2129	-0-	288	1	8293	2	N	-0-					-0-
*10	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	396	1	11138	2	N	-0-					-0-
*11	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	389	1	11011	2	N	-0-					-0-

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
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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
06	15630	X	15587	-0-	-43	-0-	543	1	14913	3	N	119					120
							131	9									
07	16120	X	15899	-0-	-221	-0-	575	1	15218	3	N	96	182	1			34
							106	9									
08	16151	X	15648	-0-	-503	-0-	588	1	15002	3	N	53					87
							58	9									
*09	15630	X	15126	-0-	-504	-0-	549	1	14503	3	N	67					154
							74	9									
10	16151	X	15473	-0-	-678	-0-	579	1	14852	3	N	38	179	1			13
							42	9									
11	15600	X	14861	-0-	-739	-0-	562	1	14242	3	N	52					65
							57	9									

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
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	856	1	1581	3	N	-0-					127
07	1829	N	875	-0-	-954	-0-	806	1	69	3	N	-0-					127
*08	806	N	421	-0-	-385	-0-	338	1	83	9	N	75	171	1			31
09	3000	N	3560	-0-	560	560	718	1	2842	3	N	-0-					31
10	3100	N	2920	-0-	-180	380	912	1	2008	3	N	-0-					31
*11	2133	N	1753	-0-	-380	-0-	752	1	1001	3	N	-0-					31

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
06	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	341	1	9581	2	N	-0-					-0-
07	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	310	1	8944	2	N	-0-					-0-
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	164	1	4676	2	N	-0-					-0-
09	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	204	1	5875	2	N	-0-					-0-
10	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	342	1	9643	2	N	-0-					-0-
*11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	292	1	8263	2	N	-0-					-0-

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
06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	3765	-0-	-1665	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4508	-0-	-1103	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	5268	-0-	-162	-0-	5268	3			N	-0-					-0-

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
06	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3			N	-0-					-0-
07	11687	X	9386	-0-	-2301	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
08	12958	X	2352	-0-	-10606	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
09	12540	X	2211	-0-	-10329	-0-	709	1	1502	3	N	-0-					-0-
10	12958	X	7623	-0-	-5335	-0-	28	1	7595	3	N	-0-					-0-
11	12300	X	6242	-0-	-6058	-0-	6242	3			N	-0-					-0-

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
06	9360	X	9034	-0-	-326	-0-	310	1	8724	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9370	-0-	-488	-0-	314	1	9056	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9798	-0-	-60	-0-	331	1	9467	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8878	-0-	-662	-0-	298	1	8580	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	9119	-0-	-615	-0-	313	1	8806	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	8664	-0-	-816	-0-	296	1	8368	2	N	-0-					-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
06	600	X	239	-0-	-361	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	620	X	347	-0-	-273	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3000	N	6077	-0-	3077	15264	6077	3			N	-0-					-0-
07	20563	X	5299	-0-	-15264	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	3			N	-0-					-0-
09	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2531	-0-	-321	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	28	-0-	-2732	-0-	28	3			N	-0-					-0-

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
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	160	1	3045	3	N	132	183	1			54
							145	9									
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	165	1	3010	3	N	105					159
							116	9									
08	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	164	1	2962	3	N	137	137	1			159
							151	9									
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	170	1	3081	3	N	93					252
							102	9									
*10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	178	1	3150	3	N	17					269
							19	9									
*11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	166	1	2998	3	N	51	173	1			147
							56	9									

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
06	1500	X	1100	-0-	-400	-0-	23	1	999	3	N	71	172	1			8
							78	9									
07	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	734	1	7729	3	N	-0-					8
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	455	1	4960	3	N	14					22
							15	9									
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	194	1	5091	3	N	25					47
							28	9									
10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	207	1	5274	3	N	-0-					47
*11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	165	1	4144	3	N	-0-					47

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
06	4170	X	1914	-0-	-2256	-0-	29	1	1873	3	N	11					140
							12	9									
07	4309	X	2338	-0-	-1971	-0-	325	1	2006	3	N	6					146
							7	9									
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	655	1	1	2	N	11					157
							2181	3	12	9							
09	2100	X	1701	-0-	-399	-0-	184	1	1515	3	N	2					159
							2	9									
10	2325	X	771	-0-	-1554	-0-	5	1	764	3	N	2					161
							2	9									
11	2760	X	978	-0-	-1782	-0-	7	1	3	2	N	-0-					161
							968	3									

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
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	870	1	1831	3	N	29					84
							32	9									
07	2232	X	2040	-0-	-192	-0-	899	1	1110	3	N	28					112
							31	9									
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	899	1	2173	3	N	33					145
							36	9									
09	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	870	1	1399	3	N	25					170
							28	9									
10	2232	X	1200	-0-	-1032	-0-	899	1	288	3	N	12					182
							13	9									
*11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	870	1	3888	3	N	61	166	1			77
							67	9									

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
06	4050	X	2192	-0-	-1858	-0-	446	1	1746	3	Y	-0-					25
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	420	1	3734	3	Y	-0-					25
08	3906	X	3123	-0-	-783	-0-	679	1	1	2	Y	-0-					25
							2443	3									
09	3450	X	2471	-0-	-979	-0-	369	1	2102	3	Y	-0-					25
10	4154	X	2060	-0-	-2094	-0-	722	1	1338	3	Y	-0-					25
11	4020	X	984	-0-	-3036	-0-	642	1	1	2	Y	-0-					25
							341	3									

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
06	8190	X	7945	-0-	-245	-0-	246	1	7699	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	7821	-0-	-425	-0-	251	1	7570	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	7669	-0-	-639	-0-	259	1	7410	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	7424	-0-	-616	-0-	235	1	7189	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7618	-0-	-690	-0-	255	1	7363	3	N	-0-					-0-
11	7950	X	7403	-0-	-547	-0-	252	1	7151	3	N	-0-					-0-

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
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	1016	1	2958	3	N	-0-					25
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	1051	1	2984	3	N	-0-					25
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	1051	1	2855	3	N	70					95
							77	9									
09	3300	X	2156	-0-	-1144	-0-	929	1	1227	3	N	-0-					95
10	3410	X	904	-0-	-2506	-0-	899	1	5	3	N	-0-					95
11	3300	X	312	-0-	-2988	-0-	290	1	22	3	N	-0-	77	1			10

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
06	7560	X	6335	-0-	-1225	-0-	217	1	6117	3	Y	1	69	1			46
							1	9									
07	7812	X	6675	-0-	-1137	-0-	236	1	6426	3	Y	12	58	1			-0-
							13	9									
08	7812	X	6594	-0-	-1218	-0-	244	1	6347	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	6900	X	6417	-0-	-483	-0-	225	1	6192	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6545	-0-	-120	-0-	239	1	6306	3	Y	-0-					-0-
11	6450	X	5903	-0-	-547	-0-	220	1	5683	3	Y	-0-					-0-

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
06	8820	X	7702	-0-	-1118	-0-	249	1	7453	3	N	-0-					-0-
07	9114	X	7982	-0-	-1132	-0-	270	1	7712	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	8489	-0-	-625	-0-	292	1	8197	3	N	-0-					-0-
09	8820	X	7686	-0-	-1134	-0-	254	1	7432	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	8138	-0-	-263	-0-	286	1	7852	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	7735	-0-	-485	-0-	277	1	7458	3	N	-0-					-0-

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
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	8090	-0-	-610	-0-	270	1	7820	3	Y	-0-					18
07	8897	X	8326	-0-	-571	-0-	292	1	8034	3	Y	-0-					18
08	8897	X	7948	-0-	-949	-0-	289	1	7659	3	Y	-0-					18
09	8610	X	8150	-0-	-460	-0-	285	1	7865	3	Y	-0-					18
10	8649	X	7811	-0-	-838	-0-	283	1	7528	3	Y	-0-					18
11	8100	X	8034	-0-	-66	-0-	295	1	7739	3	Y	-0-					18

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	295	1	8856	3	N	-0-					-0-
07	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	617	1	18046	3	N	-0-					-0-
08	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	669	1	18982	3	N	-0-					-0-
09	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	606	1	17871	3	N	-0-					-0-
10	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	609	1	17405	3	N	-0-					-0-
*11	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	632	1	17513	3	N	-0-					-0-

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 #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	8973	-0-	-777	-0-	304	1	8669	3	N	-0-					10
07	10075	X	9514	-0-	-561	-0-	332	1	9182	3	N	-0-					10
08	9827	X	9225	-0-	-602	-0-	332	1	8893	3	N	-0-					10
09	9330	X	8979	-0-	-351	-0-	318	1	8661	3	N	-0-					10
10	9517	X	9143	-0-	-374	-0-	333	1	8810	3	N	-0-					10
11	9210	X	8701	-0-	-509	-0-	324	1	8377	3	N	-0-					10

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	276	1	8604	3	N	-0-					-0-
07	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	268	1	8014	3	N	-0-					-0-
08	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	312	1	9057	3	N	-0-					-0-
09	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	278	1	8573	3	N	-0-					-0-
10	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	323	1	9529	3	N	-0-					-0-
*11	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	322	1	9090	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

06	10020	X	9177	-0-	-843	-0-	306	1	8871	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	9482	-0-	-438	-0-	326	1	9156	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	8858	-0-	-1062	-0-	313	1	8545	3	N	-0-					-0-
09	9540	X	8232	-0-	-1308	-0-	280	1	7952	3	N	-0-					-0-
10	9641	X	8362	-0-	-1279	-0-	300	1	8062	3	N	-0-					-0-
11	9180	X	7662	-0-	-1518	-0-	275	1	7387	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

06	8340	X	8086	-0-	-254	-0-	185	1	7901	2	N	-0-					-0-
07	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	194	1	8495	2	N	-0-					-0-
08	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	195	1	8445	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7392	-0-	-738	-0-	166	1	7226	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8329	-0-	-351	-0-	190	1	8139	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	8092	-0-	-308	-0-	184	1	7908	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

06	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	210	1	9616	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	9716	-0-	-204	-0-	214	1	9502	3	N	-0-					-0-
08	9982	X	9796	-0-	-186	-0-	223	1	9573	3	N	-0-					-0-
09	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	215	1	9788	3	N	-0-					-0-
10	10168	X	10075	-0-	-93	-0-	231	1	9844	3	N	-0-					-0-
*11	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	241	1	9852	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	149	1	4364	2	N	-0-					-0-
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	156	1	4583	2	N	-0-					-0-
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	150	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	142	1	4082	2	N	-0-					-0-
10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	146	1	4192	2	N	-0-					-0-
*11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	164	1	3866	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	1141	1	4978	2	N	-0-					-0-
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1152	1	3983	2	N	-0-					-0-
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1145	1	3886	2	N	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1100	1	2990	2	N	-0-					-0-
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1176	1	4847	2	N	-0-					-0-
*11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	1126	1	3311	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	45	-0-	-5055	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	47	-0-	-5223	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	207	-0-	-5063	-0-	34	1	173	2	N	-0-			-0-
09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	321	1	1767	2	N	-0-			-0-
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	290	1	2294	2	N	-0-			-0-
*11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	812	1	6917	2	N	-0-			-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

06	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	745	1	20925	2	N	-0-			-0-
07	21754	X	21754	-0-	-0-	-0-	729	1	21025	2	N	-0-			-0-
08	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	705	1	20138	2	N	-0-			-0-
09	15240	X	15050	-0-	-190	-0-	506	1	14544	2	N	-0-			-0-
10	15748	X	15140	-0-	-608	-0-	519	1	14621	2	N	-0-			-0-
11	15240	X	14310	-0-	-930	-0-	488	1	13822	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

06	8370	X	8223	-0-	-147	-0-	173	1	8050	3	N	-0-			-0-
07	8649	X	8104	-0-	-545	-0-	180	1	7924	3	N	-0-			-0-
08	8649	X	7752	-0-	-897	-0-	180	1	7572	3	N	-0-			-0-
09	8370	X	7393	-0-	-977	-0-	158	1	7235	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	7976	-0-	-673	-0-	183	1	7793	3	N	-0-			-0-
11	8220	X	7207	-0-	-1013	-0-	173	1	7034	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

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-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

06	12030	X	11001	-0-	-1029	-0-	252	1	10749	2	N	-0-			-0-
07	12431	X	9727	-0-	-2704	-0-	217	1	9510	2	N	-0-			-0-
08	11749	X	10779	-0-	-970	-0-	243	1	10536	2	N	-0-			-0-
09	11010	X	9348	-0-	-1662	-0-	209	1	9139	2	N	-0-			-0-
10	11377	X	9864	-0-	-1513	-0-	226	1	9638	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	10166	-0-	-844	-0-	231	1	9935	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-			-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-			-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-			-0-
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-			-0-
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-			-0-
*11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	360	1	8679	3	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
06	7500	X	6648	-0-	-852	-0-	219	1	6429	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6937	-0-	-813	-0-	229	1	6708	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6831	-0-	-485	-0-	229	1	6602	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	5178	-0-	-1722	-0-	181	1	4997	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6892	-0-	-52	-0-	237	1	6655	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6512	-0-	-208	-0-	255	1	6257	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

06	7020	X	6498	-0-	-522	-0-	230 19	1 9	6249	3	Y	17					29
07	7254	X	6121	-0-	-1133	-0-	226 15	1 9	5880	3	Y	14					43
08	7099	X	6583	-0-	-516	-0-	243 18	1 9	6322	3	Y	16					59
09	6870	X	6603	-0-	-267	-0-	236 19	1 9	6348	3	Y	17					76
10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	251 26	1 9	6539	3	Y	24					100
11	6510	X	6340	-0-	-170	-0-	240 12	1 9	6088	3	Y	11	77	1			34

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	139	1	4219	3	N	-0-					-0-
07	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	280	1	8005	3	N	-0-					-0-
08	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	299	1	8285	3	N	-0-					-0-
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	268	1	7725	3	N	-0-					-0-
10	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	376	1	10464	3	N	-0-					-0-
*11	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	367	1	9979	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

06	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	391	1	10472	3	N	-0-					-0-
07	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	403	1	10471	3	N	-0-					-0-
08	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	416	1	10381	3	N	-0-					-0-
*09	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	374	1	9744	3	N	-0-					-0-
10	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	407	1	10351	3	N	-0-					-0-
*11	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	394	1	9754	3	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

06	4950	X	4444	-0-	-506	-0-	147	1	4297	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4520	-0-	-502	-0-	150	1	4370	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4385	-0-	-575	-0-	147	1	4238	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4312	-0-	-428	-0-	152	1	4160	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4593	-0-	-305	-0-	157	1	4436	2	N	-0-					-0-
*11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	175	1	4290	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

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

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
06	8100	X	5713	-0-	-2387	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	6746	-0-	-1624	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7659	-0-	-711	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	3			N	-0-					-0-
*11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			N	-0-					-0-

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
06	8910	X	7958	-0-	-952	-0-	273	1	7685	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8179	-0-	-1028	-0-	274	1	7905	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8132	-0-	-548	-0-	275	1	7857	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7656	-0-	-354	-0-	257	1	7399	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7937	-0-	-278	-0-	272	1	7665	2	N	-0-					-0-
*11	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	273	1	7722	2	N	-0-					-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
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	8215	-0-	-217	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8356	-0-	-789	-0-	8356	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	6986	-0-	-1864	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
10	9145	X	6203	-0-	-2942	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	5228	-0-	-2962	-0-	5228	3			N	-0-					-0-

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
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
*07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15270	X	14394	-0-	-876	-0-	477	1	13917	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	14840	-0-	-1032	-0-	490	1	14350	2	N	-0-					-0-
08	15872	X	14918	-0-	-954	-0-	500	1	14418	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	13842	-0-	-1518	-0-	485	1	13357	2	N	-0-					-0-
10	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	527	1	14799	2	N	-0-					-0-
11	14430	X	14301	-0-	-129	-0-	561	1	13740	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	2725	-0-	-9155	-0-	88	1	2637	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	10489	-0-	-1787	-0-	345	1	10144	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	11678	-0-	-598	-0-	390	1	11288	2	N	-0-					-0-
09	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	391	1	10698	2	N	-0-					-0-
10	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	371	1	10426	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	8977	-0-	-2333	-0-	352	1	8625	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353

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

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
06	7290	X	6628	-0-	-662	-0-	224	1	6404	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	6861	-0-	-672	-0-	238	1	6623	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	6790	-0-	-743	-0-	245	1	6545	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	6251	-0-	-829	-0-	218	1	6033	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6648	-0-	-420	-0-	234	1	6414	3	N	-0-					-0-
11	6630	X	6323	-0-	-307	-0-	230	1	6093	3	N	-0-					-0-

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
06	6060	X	5147	-0-	-913	-0-	18	1	5129	3	N	-0-					20
07	6262	X	5040	-0-	-1222	-0-	32	1	5008	3	N	-0-					20
08	6262	X	5241	-0-	-1021	-0-	37	1	1	2	N	-0-					20
							5203	3									
09	5700	X	5239	-0-	-461	-0-	38	1	5201	3	N	-0-					20
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	40	1	5763	3	N	-0-					20
*11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	39	1	18	2	N	55					75
							5085	3	61	9							

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
06	6930	X	6751	-0-	-179	-0-	240	1	6511	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6410	-0-	-751	-0-	244	1	6166	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6789	-0-	-248	-0-	203	1	6586	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6400	-0-	-410	-0-	211	1	6189	2	N	-0-					-0-
10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	209	1	6847	2	N	-0-					-0-
*11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	226	1	7072	2	N	-0-					-0-

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
06	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	709	1	1	2	N	-0-					-0-
							8986	3									
07	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	665	1	10073	3	N	-0-					-0-
08	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	285	1	4	2	N	-0-					-0-
							15184	3									
09	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	471	1	14440	3	N	-0-					-0-
10	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	488	1	14236	3	N	-0-					-0-
*11	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	462	1	45	2	N	-0-					-0-
							12716	3									

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
06	11520	X	10855	-0-	-665	-0-	373	1	10482	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	10833	-0-	-1350	-0-	363	1	10470	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	10514	-0-	-1669	-0-	356	1	10158	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	10464	-0-	-1326	-0-	352	1	10112	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	11197	-0-	-986	-0-	384	1	10813	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	9941	-0-	-919	-0-	339	1	9602	2	N	-0-					-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
06	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	272	1	7739	2	N	-0-					-0-
07	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	277	1	8038	2	N	-0-					-0-
08	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	267	1	7626	2	N	-0-					-0-
09	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	274	1	7395	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	6398	-0-	-1910	-0-	225	1	6173	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	3659	-0-	-4381	-0-	148	1	3511	2	N	-0-					-0-

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
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	137	1	3807	3	N	-0-					29
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	195	1	5126	3	N	-0-					29
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	177	1	4516	3	N	-0-					29
09	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	161	1	4300	3	N	-0-					29
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	164	1	4248	3	N	-0-					29
*11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	160	1	3998	3	N	-0-					29

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

06	10590	X	2567	-0-	-8023	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	970	-0-	-9973	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	10943	X	748	-0-	-10195	-0-	469	1	279	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	784	-0-	-8936	-0-	784	1			N	-0-					-0-
10	9765	X	475	-0-	-9290	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	39	-0-	-2541	-0-	39	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					94
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2700	3	39	9	N	35					129
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	1	2	2287	3	N	-0-					129
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					129
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					129
*11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	9	2	2630	3	N	40					169
							44	9									

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

06	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	136	1	1	2	Y	-0-					32
							11419	3									
07	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	420	1	9171	3	Y	-0-					32
08	9269	X	5048	-0-	-4221	-0-	728	1	1	2	Y	-0-					32
							4319	3									
09	9240	X	7524	-0-	-1716	-0-	394	1	7130	3	Y	-0-					32
10	9548	X	9407	-0-	-141	-0-	554	1	8780	3	Y	66					98
							73	9									
11	9240	X	8913	-0-	-327	-0-	498	1	29	2	Y	26	92	1			32
							8357	3	29	9							

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

06	13560	X	12603	-0-	-957	-0-	433	1	12170	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	12403	-0-	-1609	-0-	416	1	11987	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	12060	-0-	-1952	-0-	408	1	11652	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	12344	-0-	-796	-0-	415	1	11929	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	13042	-0-	-536	-0-	447	1	12595	2	N	-0-					-0-
*11	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	442	1	12502	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	840	1	3818	3	N	-0-					-0-
07	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	851	1	3898	3	N	-0-					-0-
08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	866	1	8370	3	N	-0-					-0-
09	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	840	1	7889	3	N	-0-					-0-
10	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	868	1	7739	3	N	-0-					-0-
*11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	838	1	6649	3	N	-0-					-0-

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
06	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	997	1	28016	2	N	-0-			-0-
07	27897	X	27897	-0-	-0-	-0-	935	1	26962	2	N	-0-			-0-
08	27144	X	27144	-0-	-0-	-0-	918	1	26226	2	N	-0-			-0-
09	24980	X	24980	-0-	-0-	-0-	839	1	24141	2	N	-0-			-0-
10	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	855	1	24089	2	N	-0-			-0-
*11	23202	X	23202	-0-	-0-	-0-	792	1	22410	2	N	-0-			-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

06	4860	X	4512	-0-	-348	-0-	160	1	4352	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	178	1	4500	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	138	1	4475	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4404	-0-	-216	-0-	145	1	4259	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4658	-0-	-23	-0-	138	1	4520	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4384	-0-	-146	-0-	136	1	4248	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

06	12780	X	9918	-0-	-2862	-0-	352	1	9566	2	N	-0-			-0-
07	12989	X	11241	-0-	-1748	-0-	429	1	10812	2	N	-0-			-0-
08	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	409	1	13243	2	N	-0-			-0-
09	12720	X	11457	-0-	-1263	-0-	378	1	11079	2	N	-0-			-0-
10	13144	X	2961	-0-	-10183	-0-	420	1	2541	2	N	-0-			-0-
11	13200	X	5637	-0-	-7563	-0-	647	1	4990	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

06	12630	X	12387	-0-	-243	-0-	440	1	11947	2	N	-0-			-0-
07	13051	X	12648	-0-	-403	-0-	482	1	12166	2	N	-0-			-0-
08	12989	X	12530	-0-	-459	-0-	375	1	12155	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	11873	-0-	-517	-0-	392	1	11481	2	N	-0-			-0-
10	12803	X	12260	-0-	-543	-0-	364	1	11896	2	N	-0-			-0-
11	12390	X	11865	-0-	-525	-0-	367	1	11498	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

06	7260	X	7150	-0-	-110	-0-	254	1	6896	2	N	-0-			-0-
07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	287	1	7230	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	7122	-0-	-380	-0-	213	1	6909	2	N	-0-			-0-
09	7260	X	6653	-0-	-607	-0-	220	1	6433	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	7075	-0-	-427	-0-	210	1	6865	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	6834	-0-	-426	-0-	212	1	6622	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

06	4110	X	3617	-0-	-493	-0-	1350	1	2267	2	N	-0-			-0-
*07	1116	X	837	-0-	-279	-0-	837	1			N	-0-			-0-
*08	5084	X	4176	-0-	-908	-0-	1441	1	2735	2	N	-0-			-0-
*09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1509	1	3689	2	N	-0-			-0-
10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	1537	1	3579	2	N	-0-			-0-
*11	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	2047	1	7621	2	N	-0-			-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

06	5640	X	5172	-0-	-468	-0-	184	1	4988	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	4580	-0-	-1093	-0-	175	1	4405	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	4036	-0-	-1637	-0-	121	1	3915	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	4190	-0-	-1300	-0-	138	1	4052	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4036	-0-	-1296	-0-	120	1	3916	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	3767	-0-	-1393	-0-	117	1	3650	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	44	1	1680	3	N	39	162	1			17
							43	9									
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	48	1	1850	3	N	-0-					17
08	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	52	1	1937	3	N	58					75
							64	9									
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	42	1	1519	3	N	-0-	58	1			17
10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	53	1	2001	3	N	102	75	1			44
							112	9									
*11	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	40	1	1558	3	N	40					84
							44	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

06	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	501	1	13618	2	N	-0-					-0-
07	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	540	1	13629	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	13529	-0-	-111	-0-	405	1	13124	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	12916	-0-	-284	-0-	426	1	12490	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	13280	-0-	-360	-0-	394	1	12886	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	12708	-0-	-492	-0-	394	1	12314	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

06	12240	X	11951	-0-	-289	-0-	396	1	11555	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	12163	-0-	-299	-0-	402	1	11761	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11823	-0-	-639	-0-	394	1	11429	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	10866	-0-	-1194	-0-	382	1	10484	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	12407	-0-	-55	-0-	427	1	11980	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	11005	-0-	-935	-0-	431	1	10574	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

06	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	184	1	8007	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	8087	-0-	-190	-0-	185	1	7902	3	N	-0-					-0-
08	8277	X	8053	-0-	-224	-0-	193	1	7860	3	N	-0-					-0-
09	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	184	1	7950	3	N	-0-					-0-
10	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	211	1	8728	3	N	-0-					-0-
*11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	211	1	8326	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

06	7500	X	7357	-0-	-143	-0-	167	1	7190	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	7529	-0-	-221	-0-	176	1	7353	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7458	-0-	-292	-0-	177	1	7281	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	7340	-0-	-160	-0-	168	1	7172	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7570	-0-	-180	-0-	185	1	7385	3	N	-0-					-0-
11	7350	X	7138	-0-	-212	-0-	178	1	6960	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2370	N	1896	-0-	-474	-0-	63	1	1833	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	80	1	2358	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	79	1	2291	2	N	-0-					-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	83	1	2301	2	N	-0-					-0-
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	87	1	2432	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1616	-0-	-664	-0-	63	1	1553	2	N	-0-					-0-

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
06	5010	X	3810	-0-	-1200	-0-	1096	1	2714	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5839	-0-	-485	-0-	1187	1	4652	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6017	-0-	-307	-0-	1207	1	4810	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	2126	-0-	-3994	-0-	1083	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	2134	-0-	-3694	-0-	1150	1	984	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4535	-0-	-1285	-0-	1193	1	3342	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 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
06	4140	X	3923	-0-	-217	-0-	137	1	3786	3	Y	-0-					21
07	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	148	1	3938	3	Y	-0-					21
08	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	157	1	3974	3	Y	-0-					21
09	4140	X	4114	-0-	-26	-0-	149	1	3914	3	Y	46					67
							51	9									
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	172	1	4448	3	Y	3	62	1			8
							3	9									
*11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	174	1	4420	3	Y	-0-					8

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6402	-0-	-138	-0-	228	1	6174	3	Y	-0-					4
07	6789	X	6501	-0-	-288	-0-	240	1	6261	3	Y	-0-					4
08	6789	X	6231	-0-	-558	-0-	234	1	5997	3	Y	-0-					4
09	6570	X	6231	-0-	-339	-0-	227	1	5953	3	Y	46					50
							51	9									
10	6603	X	6553	-0-	-50	-0-	249	1	6301	3	Y	3	47	1			6
							3	9									
11	6390	X	6053	-0-	-337	-0-	232	1	5821	3	Y	-0-					6

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
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	214	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	217	1	6258	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6376	-0-	-72	-0-	216	1	6160	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	6152	-0-	-88	-0-	207	1	5945	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6132	-0-	-316	-0-	210	1	5922	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5871	-0-	-369	-0-	200	1	5671	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	304	1	2624	2	N	-0-			-0-
07	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1041	1	5991	2	N	-0-			-0-
08	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1066	1	6613	2	N	-0-			-0-
09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	961	1	4396	2	N	-0-			-0-
10	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	924	1	12311	2	N	-0-			-0-
*11	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	477	1	11703	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

06	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	635	1	18525	2	N	-0-			-0-
07	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	636	1	18595	2	N	-0-			-0-
08	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	643	1	18629	2	N	-0-			-0-
09	19170	X	18214	-0-	-956	-0-	640	1	17574	2	N	-0-			-0-
10	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	710	1	19883	2	N	-0-			-0-
11	19170	X	17979	-0-	-1191	-0-	704	1	17275	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

06	6030	X	5455	-0-	-575	-0-	122	1	5333	3	N	-0-			-0-
07	6169	X	5386	-0-	-783	-0-	127	1	5259	3	N	-0-			-0-
08	6014	X	5321	-0-	-693	-0-	125	1	5196	3	N	-0-			-0-
09	5580	X	5260	-0-	-320	-0-	120	1	5140	3	N	-0-			-0-
10	5766	X	5441	-0-	-325	-0-	133	1	5308	3	N	-0-			-0-
11	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	131	1	5232	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

06	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	169	1	7600	3	N	-0-			-0-
07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	178	1	7665	3	N	-0-			-0-
08	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	186	1	7639	3	N	-0-			-0-
09	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	169	1	7403	3	N	-0-			-0-
10	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	187	1	7651	3	N	-0-			-0-
*11	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	186	1	7349	3	N	-0-			-0-

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
*12	8649	X	8390	-0-	-259	-0-	264	1	8126	3	N	-0-					94
*01	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	303	1	8521	3	N	-0-					94
*02	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	268	1	7646	3	N	-0-					94
*03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	310	1	8444	3	N	-0-					94
*04	8370	X	5473	-0-	-2897	-0-	183	1	5290	3	N	-0-					94
*05	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	347	1	9709	3	N	-0-					94
*06	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	367	1	10324	3	N	-0-					94
*07	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	362	1	9917	3	N	-0-					94
*08	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	358	1	9412	3	N	-0-					94
09	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	358	1	9761	3	Y	-0-	89	1			5
10	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	355	1	9335	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
*11	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	337	1	8725	3	Y	-0-					5

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

06	12240	X	11224	-0-	-1016	-0-	252	1	10972	3	N	-0-					-0-
07	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	309	1	12763	3	N	-0-					-0-
08	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	337	1	13441	3	N	-0-					-0-
09	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	304	1	13018	3	N	-0-					-0-
10	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	327	1	13439	3	N	-0-					-0-
*11	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	330	1	12939	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	419	1	7395	3	N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	659	1	2841	3	N	-0-					-0-
08	1860	X	734	-0-	-1126	-0-	734	1			N	-0-					-0-
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	720	1	2731	3	N	-0-					-0-
10	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	694	1	6972	3	N	-0-					-0-
*11	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	689	1	5658	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

06	10920	X	9531	-0-	-1389	-0-	315	1	9216	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	9730	-0-	-1151	-0-	322	1	9408	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	8781	-0-	-1945	-0-	292	1	8489	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	7435	-0-	-2795	-0-	260	1	7175	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	3196	-0-	-6662	-0-	110	1	3086	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9007	-0-	-533	-0-	353	1	8654	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

06	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	301	1	13321	3	N	-0-					-0-
07	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	312	1	13434	3	N	-0-					-0-
08	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	319	1	13299	3	N	-0-					-0-
09	13620	X	13012	-0-	-608	-0-	284	1	12728	3	N	-0-					-0-
10	14074	X	13190	-0-	-884	-0-	307	1	12883	3	N	-0-					-0-
11	13620	X	12723	-0-	-897	-0-	309	1	12414	3	N	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

06	18990	X	18119	-0-	-871	-0-	415	1	17704	2	N	-0-					-0-
07	18414	X	17581	-0-	-833	-0-	393	1	17188	2	N	-0-					-0-
08	19096	X	17298	-0-	-1798	-0-	390	1	16908	2	N	-0-					-0-
09	18480	X	16184	-0-	-2296	-0-	363	1	15821	2	N	-0-					-0-
10	19096	X	17487	-0-	-1609	-0-	400	1	17087	2	N	-0-					-0-
11	18120	X	16012	-0-	-2108	-0-	364	1	15648	2	N	-0-					-0-

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
06	12510	X	11658	-0-	-852	-0-	414	1	11244	2	N	-0-			-0-
07	12524	X	12040	-0-	-484	-0-	459	1	11581	2	N	-0-			-0-
08	12369	X	11758	-0-	-611	-0-	352	1	11406	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	10943	-0-	-1027	-0-	361	1	10582	2	N	-0-			-0-
10	12369	X	11304	-0-	-1065	-0-	336	1	10968	2	N	-0-			-0-
11	11670	X	10885	-0-	-785	-0-	338	1	10547	2	N	-0-			-0-

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
06	4590	X	4101	-0-	-489	-0-	86	1	4015	3	N	-0-			-0-
07	4588	X	4326	-0-	-262	-0-	101	1	4225	3	N	-0-			-0-
08	4557	X	4482	-0-	-75	-0-	149	1	4333	3	N	-0-			-0-
09	4380	X	4354	-0-	-26	-0-	139	1	4215	3	N	-0-			-0-
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	149	1	4250	3	N	-0-			-0-
11	4350	X	4130	-0-	-220	-0-	144	1	3986	3	N	-0-			-0-

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
06	8610	X	8374	-0-	-236	-0-	277	1	8097	3	Y	-0-			-0-
07	8897	X	8648	-0-	-249	-0-	293	1	8355	3	Y	-0-			-0-
08	8866	X	8792	-0-	-74	-0-	312	1	8480	3	Y	-0-			-0-
09	8520	X	8422	-0-	-98	-0-	287	1	8135	3	Y	-0-			-0-
10	8773	X	8675	-0-	-98	-0-	307	1	8368	3	Y	-0-			-0-
11	8520	X	8206	-0-	-314	-0-	297	1	7909	3	Y	-0-			-0-

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
06	4770	X	4063	-0-	-707	-0-	86	1	3977	3	N	-0-			-0-
07	4929	X	3767	-0-	-1162	-0-	85	1	3682	3	N	-0-			-0-
08	4836	X	3726	-0-	-1110	-0-	87	1	3639	3	N	-0-			-0-
09	4680	X	3688	-0-	-992	-0-	79	1	3609	3	N	-0-			-0-
10	4836	X	3845	-0-	-991	-0-	89	1	3756	3	N	-0-			-0-
11	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	90	1	3507	3	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7585 - 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
06	16320	X	13854	-0-	-2466	-0-	476	1	13378	2	N	-0-			-0-
07	16864	X	16612	-0-	-252	-0-	557	1	16055	2	N	-0-			-0-
08	16585	X	15911	-0-	-674	-0-	538	1	15373	2	N	-0-			-0-
09	16020	X	15075	-0-	-945	-0-	506	1	14569	2	N	-0-			-0-
10	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	577	1	16240	2	N	-0-			-0-
11	16080	X	6266	-0-	-9814	-0-	214	1	6052	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	19650	X	13163	-0-	-6487	-0-	452	1	12711	2	N	-0-			-0-
07	19375	X	16789	-0-	-2586	-0-	563	1	16226	2	N	-0-			-0-
08	19375	X	17152	-0-	-2223	-0-	580	1	16572	2	N	-0-			-0-
09	18420	X	16538	-0-	-1882	-0-	556	1	15982	2	N	-0-			-0-
10	19034	X	16642	-0-	-2392	-0-	571	1	16071	2	N	-0-			-0-
*11	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	576	1	16295	2	N	-0-			-0-

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
06	20340	X	17870	-0-	-2470	-0-	614	1	17256	2	N	-0-			-0-
07	21018	X	18555	-0-	-2463	-0-	622	1	17933	2	N	-0-			-0-
08	19902	X	18252	-0-	-1650	-0-	617	1	17635	2	N	-0-			-0-
09	18930	X	17178	-0-	-1752	-0-	577	1	16601	2	N	-0-			-0-
10	18569	X	17169	-0-	-1400	-0-	589	1	16580	2	N	-0-			-0-
11	17970	X	16607	-0-	-1363	-0-	567	1	16040	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	10860	X	10439	-0-	-421	-0-	230	1	10209	3	N	-0-			-0-
07	11222	X	10656	-0-	-566	-0-	245	1	10411	3	N	-0-			-0-
08	11222	X	10589	-0-	-633	-0-	254	1	10335	3	N	-0-			-0-
09	10500	X	9781	-0-	-719	-0-	219	1	9562	3	N	-0-			-0-
10	10788	X	9781	-0-	-1007	-0-	233	1	9548	3	N	-0-			-0-
11	10440	X	9330	-0-	-1110	-0-	234	1	9096	3	N	-0-			-0-

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
06	12270	X	11801	-0-	-469	-0-	261	1	11540	3	N	-0-			-0-
07	12679	X	11703	-0-	-976	-0-	269	1	11434	3	N	-0-			-0-
08	12679	X	11742	-0-	-937	-0-	279	1	11463	3	N	-0-			-0-
09	11850	X	11177	-0-	-673	-0-	247	1	10930	3	N	-0-			-0-
10	12183	X	11430	-0-	-753	-0-	273	1	11157	3	N	-0-			-0-
11	11790	X	10956	-0-	-834	-0-	385	1	10571	3	N	-0-			-0-

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
06	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	253	1	11135	3	N	-0-			-0-
07	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	285	1	12036	3	N	-0-			-0-
08	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	301	1	12273	3	N	-0-			-0-
09	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	281	1	12143	3	N	-0-			-0-
10	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	312	1	12754	3	N	-0-			-0-
*11	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	313	1	12248	3	N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

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
06	8070	X	4989	-0-	-3081	-0-	4989	3			N	-0-			-0-
07	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	3			N	-0-			-0-
08	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	3			N	-0-			-0-
09	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	3			N	-0-			-0-
10	8339	X	6224	-0-	-2115	-0-	6224	3			N	-0-			-0-
11	8070	X	4828	-0-	-3242	-0-	4828	3			N	-0-			-0-

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
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	744	1	1005	3	N	-0-			-0-
09	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	715	1	1435	3	N	-0-			-0-
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	726	1	4641	3	N	-0-			-0-
*11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	718	1	3102	3	N	-0-			-0-

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
06	9780	X	9158	-0-	-622	-0-	201	1	8957	3	N	-0-			-0-
07	9827	X	9382	-0-	-445	-0-	211	1	9171	3	N	-0-			-0-
08	9827	X	9288	-0-	-539	-0-	219	1	9069	3	N	-0-			-0-
09	9450	X	9021	-0-	-429	-0-	199	1	8822	3	N	-0-			-0-
10	9579	X	9176	-0-	-403	-0-	214	1	8962	3	N	-0-			-0-
11	9150	X	8793	-0-	-357	-0-	214	1	8579	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	337	1	9465	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	9981	-0-	-249	-0-	335	1	9646	2	N	-0-			-0-
08	10354	X	9950	-0-	-404	-0-	337	1	9613	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	9495	-0-	-525	-0-	319	1	9176	2	N	-0-			-0-
*10	10354	X	9745	-0-	-609	-0-	334	1	9411	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	9315	-0-	-495	-0-	318	1	8997	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

06	9900	X	9589	-0-	-311	-0-	214	1	9375	3	N	-0-			-0-
07	10230	X	9756	-0-	-474	-0-	226	1	9530	3	N	-0-			-0-
08	10230	X	9768	-0-	-462	-0-	238	1	9530	3	N	-0-			-0-
09	9870	X	9276	-0-	-594	-0-	211	1	9065	3	N	-0-			-0-
10	9920	X	9868	-0-	-52	-0-	240	1	9628	3	N	-0-			-0-
11	9600	X	9322	-0-	-278	-0-	233	1	9089	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

06	4860	X	4473	-0-	-387	-0-	100	1	4373	3	N	-0-			-0-
07	5022	X	4603	-0-	-419	-0-	103	1	4500	3	N	-0-			-0-
08	4898	X	4496	-0-	-402	-0-	108	1	4388	3	N	-0-			-0-
09	4710	X	4169	-0-	-541	-0-	93	1	4076	3	N	-0-			-0-
10	4774	X	4615	-0-	-159	-0-	111	1	4504	3	N	-0-			-0-
11	4470	X	4420	-0-	-50	-0-	153	1	4267	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

06	11460	X	137	-0-	-11323	-0-	137	3			N	-0-			-0-
07	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-			-0-
08	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-			-0-
09	10230	X	3902	-0-	-6328	-0-	600	1	3302	3	N	-0-			-0-
10	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	3			N	-0-			-0-
*11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

06	3000	N	13592	-0-	10592	10592	182	1	13410	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	10681	-0-	7581	18173	10681	3			N	-0-			-0-
08	28383	X	10210	-0-	-18173	-0-	10210	3			N	-0-			-0-
09	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	3			N	-0-			-0-
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-			-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

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
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	144	1	3397	2	N	-0-			-0-
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	79	1	3217	2	N	-0-			-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	81	1	3414	2	N	-0-			-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	68	1	3273	2	N	-0-			-0-
*10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	60	1	3212	2	N	-0-			-0-
*11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

06	5070	X	3354	-0-	-1716	-0-	303	1	3051	3	N	-0-			-0-
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	460	1	4839	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	4018	-0-	-1221	-0-	291	1	3727	3	N	-0-			-0-
09	5070	X	3690	-0-	-1380	-0-	409	1	3281	3	N	-0-			-0-
10	5239	X	3008	-0-	-2231	-0-	404	1	2604	3	N	-0-			-0-
11	5070	X	3383	-0-	-1687	-0-	294	1	3089	3	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

06	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	840	1	9828	3	N	-0-			-0-
07	6665	X	5356	-0-	-1309	-0-	665	1	4691	3	N	-0-			-0-
08	10075	X	4692	-0-	-5383	-0-	569	1	4123	3	N	-0-			-0-
09	10680	X	3080	-0-	-7600	-0-	715	1	2365	3	N	-0-			-0-
10	11036	X	4053	-0-	-6983	-0-	744	1	3309	3	N	-0-			-0-
11	10680	X	4870	-0-	-5810	-0-	716	1	4154	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

06	14430	X	13760	-0-	-670	-0-	431	1	13329	3	N	-0-			-0-
07	15283	X	14590	-0-	-693	-0-	471	1	14119	3	N	-0-			-0-
08	15283	X	14274	-0-	-1009	-0-	475	1	13799	3	N	-0-			-0-
09	14790	X	14205	-0-	-585	-0-	457	1	13748	3	N	-0-			-0-
10	14601	X	14559	-0-	-42	-0-	487	1	14072	3	N	-0-			-0-
*11	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	488	1	13766	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	15330	X	14585	-0-	-745	-0-	515	1	14033	3	Y	34					177
							37	9									
07	15841	X	15234	-0-	-607	-0-	552	1	14656	3	Y	24					201
							26	9									
08	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	604	1	15368	3	Y	25					226
							28	9									
09	15180	X	13957	-0-	-1223	-0-	510	1	13434	3	Y	12	180	1			58
							13	9									
10	15500	X	8260	-0-	-7240	-0-	309	1	7940	3	Y	10					68
							11	9									
11	15330	X	13215	-0-	-2115	-0-	501	1	12677	3	Y	34					102
							37	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

06	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	137	1	5973	3	N	-0-					-0-
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	214	1	6053	3	N	-0-					-0-
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	225	1	6175	3	N	-0-					-0-
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	219	1	6232	3	N	-0-					-0-
10	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	234	1	6512	3	N	-0-					-0-
*11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	230	1	6161	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

06	3900	X	2319	-0-	-1581	-0-	77	1	2242	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	2097	-0-	-1933	-0-	69	1	2028	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	1668	-0-	-2362	-0-	56	1	1612	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	1543	-0-	-2357	-0-	53	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	1493	-0-	-2537	-0-	51	1	1442	2	N	-0-					-0-
*11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	150	1	3694	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

06	7410	X	6506	-0-	-904	-0-	720	1	5786	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	6469	-0-	-1188	-0-	744	1	5725	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	5801	-0-	-1856	-0-	744	1	5057	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	6631	-0-	-779	-0-	712	1	5919	3	N	-0-					-0-
10	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	712	1	8219	3	N	-0-					-0-
*11	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	716	1	7714	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	12883	-0-	9883	9883	12883	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	17793	-0-	14693	24576	17793	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	15179	-0-	12179	36755	15179	3			N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	602	1	2299	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	8583	-0-	5583	5583	570	1	8013	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	7698	-0-	4598	10181	513	1	7185	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	499	-0-	-2501	7680	499	1			N	-0-					-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
06	11250	X	10926	-0-	-324	-0-	250	1	10676	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10732	-0-	-1017	-0-	240	1	10492	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	10559	-0-	-1314	-0-	238	1	10321	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	10153	-0-	-1337	-0-	227	1	9926	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	10726	-0-	-1147	-0-	245	1	10481	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	10513	-0-	-407	-0-	239	1	10274	2	N	-0-					-0-

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
06	13860	X	13221	-0-	-639	-0-	454	1	12767	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13775	-0-	-609	-0-	462	1	13313	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	13801	-0-	-614	-0-	467	1	13334	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	13214	-0-	-736	-0-	444	1	12770	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	13593	-0-	-822	-0-	466	1	13127	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	12783	-0-	-567	-0-	436	1	12347	2	N	-0-					-0-

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
06	20520	X	19434	-0-	-1086	-0-	668	1	18766	2	N	-0-					-0-
07	21576	X	19599	-0-	-1977	-0-	657	1	18942	2	N	-0-					-0-
08	21576	X	19843	-0-	-1733	-0-	671	1	19172	2	N	-0-					-0-
09	20880	X	18719	-0-	-2161	-0-	629	1	18090	2	N	-0-					-0-
10	21080	X	18559	-0-	-2521	-0-	636	1	17923	2	N	-0-					-0-
11	19440	X	17514	-0-	-1926	-0-	598	1	16916	2	N	-0-					-0-

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
06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	341	1	6979	3	N	-0-					-0-
07	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	694	1	4501	3	N	-0-					-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	732	1	2914	3	N	-0-					-0-
09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	720	1	5333	3	N	-0-					-0-
10	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	686	1	7482	3	N	-0-					-0-
*11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	684	1	6340	3	N	-0-					-0-

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
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	389	1	3485	3	N	71	40	1			69
							78	9									
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	444	1	4453	3	N	-0-					69
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	518	1	1	2	N	-0-					69
							3855	3									
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	630	1	3560	3	N	-0-					69
10	4898	X	2976	-0-	-1922	-0-	583	1	2393	3	N	-0-					69
11	4740	X	3278	-0-	-1462	-0-	578	1	9	2	N	35					104
							2652	3	39	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	135	1	3692	3	N	128	177	1			8
							141	9									
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	133	1	3528	3	N	-0-					8
08	3441	X	3420	-0-	-21	-0-	128	1	3292	3	N	-0-					8
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	127	1	3272	3	N	-0-					8
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	136	1	3461	3	N	-0-					8
*11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	137	1	3348	3	N	-0-					8

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	1			N	-0-					-0-
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	1			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

06	9900	X	2595	-0-	-7305	-0-	556	1	2039	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	2253	-0-	-7977	-0-	545	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	2804	-0-	-6403	-0-	950	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	2797	-0-	-6113	-0-	654	1	2143	2	N	-0-					-0-
*10	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1758	1	9512	2	N	-0-					-0-
*11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	1455	1	6026	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	294	1	7993	2	N	-0-					-0-
07	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	323	1	8147	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8137	-0-	-233	-0-	244	1	7893	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7574	-0-	-706	-0-	250	1	7324	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8035	-0-	-521	-0-	239	1	7796	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7666	-0-	-614	-0-	238	1	7428	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

06	9030	X	8631	-0-	-399	-0-	306	1	8325	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8880	-0-	-296	-0-	339	1	8541	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8765	-0-	-349	-0-	262	1	8503	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8348	-0-	-472	-0-	276	1	8072	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8710	-0-	-218	-0-	259	1	8451	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	8257	-0-	-383	-0-	256	1	8001	2	N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	204	1	5553	2	N	-0-					-0-
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	233	1	5866	2	N	-0-					-0-
08	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	182	1	5893	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5729	-0-	-31	-0-	189	1	5540	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5801	-0-	-306	-0-	172	1	5629	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5821	-0-	-89	-0-	180	1	5641	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3887	-0-	-253	-0-	135	1	3752	3	N	-0-					-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	148	1	3956	3	N	-0-					-0-
08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	191	1	4859	3	N	-0-					-0-
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	149	1	3973	3	N	-0-					-0-
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	158	1	4141	3	N	-0-					-0-
11	4560	X	3929	-0-	-631	-0-	152	1	3777	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4609	-0-	-1181	-0-	165	1	4420	3	N	22					214
							24	9									
07	5332	X	4801	-0-	-531	-0-	178	1	4581	3	N	38	176	1			76
							42	9									
08	5115	X	4974	-0-	-141	-0-	191	1	4749	3	N	31					107
							34	9									
09	4890	X	4868	-0-	-22	-0-	180	1	4615	3	N	66	132	1			41
							73	9									
10	5053	X	5004	-0-	-49	-0-	192	1	4770	3	N	38					79
							42	9									
11	4800	X	4462	-0-	-338	-0-	172	1	4273	3	N	15					94
							17	9									

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
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	119	1	3240	2	N	-0-					-0-
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	142	1	3586	2	N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	120	1	3873	2	N	-0-					-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	104	1	3057	2	N	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	87	1	2859	2	N	-0-					-0-
*11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	82	1	2564	2	N	-0-					-0-

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
06	4980	X	4735	-0-	-245	-0-	979	1	3756	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4526	-0-	-620	-0-	1008	1	3518	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4532	-0-	-614	-0-	978	1	3554	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4317	-0-	-663	-0-	953	1	3364	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4350	-0-	-548	-0-	973	1	3377	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4094	-0-	-646	-0-	942	1	3152	2	N	-0-					-0-

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
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	207	1	5618	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	209	1	5278	2	N	-0-					-0-
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	172	1	5559	2	N	-0-					-0-
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	190	1	5554	2	N	-0-					-0-
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	167	1	5451	2	N	-0-					-0-
*11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	173	1	5415	2	N	-0-					-0-

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
06	1050	X	700	-0-	-350	-0-	25	1	675	2	N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	52	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	N	-0-					-0-
09	690	N	44	-0-	-646	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	169	-0-	-1195	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

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

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

06	8370	X	3620	-0-	-4750	-0-	120	1	3500	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	3038	-0-	-7161	-0-	245	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9866	-0-	-333	-0-	919	1	8947	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	4344	-0-	-5526	-0-	347	1	3997	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	5934	-0-	-3242	-0-	581	1	5353	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9272	-0-	-268	-0-	1027	1	8245	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238489 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6735 - 9113

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

06	5910	X	5702	-0-	-208	-0-	202	1	5500	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5845	-0-	-200	-0-	223	1	5622	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5715	-0-	-237	-0-	171	1	5544	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5480	-0-	-280	-0-	181	1	5299	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5686	-0-	-266	-0-	169	1	5517	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5448	-0-	-252	-0-	169	1	5279	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

06	8460	X	7885	-0-	-575	-0-	259	1	7626	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7887	-0-	-669	-0-	258	1	7629	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8284	-0-	-241	-0-	282	1	8002	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7747	-0-	-413	-0-	274	1	7473	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7868	-0-	-440	-0-	268	1	7600	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7502	-0-	-508	-0-	294	1	7208	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5490	X	5339	-0-	-151	-0-	190	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5080	-0-	-593	-0-	194	1	4886	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5404	-0-	-269	-0-	162	1	5242	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5047	-0-	-413	-0-	167	1	4880	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5386	-0-	-132	-0-	160	1	5226	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4886	-0-	-454	-0-	151	1	4735	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	170	1	3637	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	3633	-0-	-2257	-0-	132	1	3501	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	820	-0-	-5070	-0-	29	1	791	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	4289	-0-	-1411	-0-	158	1	4131	3	N	-0-					-0-
10	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	182	1	5200	3	N	-0-					-0-
*11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	179	1	17	2	N	-0-					-0-
							4814	3									

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

06	8640	X	8199	-0-	-441	-0-	291	1	7908	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8538	-0-	-390	-0-	326	1	8212	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8365	-0-	-191	-0-	250	1	8115	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7887	-0-	-393	-0-	260	1	7627	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	6870	-0-	-1655	-0-	204	1	6666	2	N	-0-					-0-
*11	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	283	1	8852	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

06	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	1001	1	8701	3	Y	2					2
							2	9									
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	1058	1	9364	3	Y	11					13
							12	9									
08	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	1071	1	9411	3	Y	10					23
							11	9									
09	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	1015	1	8800	3	Y	9					32
							10	9									
10	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	1031	1	8369	3	Y	13					45
							14	9									
*11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	1019	1	8433	3	Y	8					53
							9	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

06	13020	X	12677	-0-	-343	-0-	418	1	12259	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	13165	-0-	-103	-0-	435	1	12730	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	11402	-0-	-1494	-0-	384	1	11018	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	12021	-0-	-669	-0-	424	1	11597	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	11424	-0-	-1751	-0-	394	1	11030	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	10394	-0-	-2356	-0-	410	1	9984	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	204	1	5944	2	N	-0-					-0-
07	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	202	1	5926	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5205	-0-	-34	-0-	174	1	5031	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	5039	-0-	-31	-0-	176	1	4863	2	N	-0-					-0-
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	181	1	5079	2	N	-0-					-0-
*11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	200	1	4903	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	171	1	7640	3	N	-0-					-0-
07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	162	1	6923	3	N	-0-					-0-
08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	157	1	6402	3	N	-0-					-0-
09	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	143	1	6454	3	N	-0-					-0-
10	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	213	1	8765	3	N	-0-					-0-
*11	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	198	1	8005	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

06	10800	X	10225	-0-	-575	-0-	351	1	9874	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10817	-0-	-343	-0-	363	1	10454	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	10430	-0-	-420	-0-	353	1	10077	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	10232	-0-	-268	-0-	344	1	9888	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10339	-0-	-511	-0-	355	1	9984	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	9924	-0-	-546	-0-	339	1	9585	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

06	6030	X	3899	-0-	-2131	-0-	134	1	3765	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4065	-0-	-864	-0-	136	1	3929	2	N	-0-					-0-
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	148	1	4240	2	N	-0-					-0-
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	144	1	4154	2	N	-0-					-0-
10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	154	1	4343	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3526	-0-	-734	-0-	120	1	3406	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

06	9900	X	8875	-0-	-1025	-0-	314	1	8507	3	N	49					87
							54	9									
07	10230	X	9371	-0-	-859	-0-	341	1	8966	3	N	58					145
							64	9									
08	10230	X	9886	-0-	-344	-0-	375	1	9447	3	N	58	183	1			20
							64	9									
09	9900	X	9306	-0-	-594	-0-	341	1	8891	3	N	67					87
							74	9									
*10	9672	X	9602	-0-	-70	-0-	369	1	9135	3	N	89	46	1			130
							98	9									
11	9570	X	9277	-0-	-293	-0-	365	1	8837	3	N	68	169	1			29
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 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
06	12210	X	11350	-0-	-860	-0-	374	1	10976	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11952	-0-	-1068	-0-	396	1	11556	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	11683	-0-	-1554	-0-	388	1	11295	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	12012	-0-	-798	-0-	423	1	11589	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	12268	-0-	-969	-0-	417	1	11851	2	N	-0-					-0-
*11	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	474	1	11598	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 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
06	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	417	1	11334	2	N	-0-					-0-
07	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	457	1	11539	2	N	-0-					-0-
08	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	348	1	11288	2	N	-0-					-0-
09	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	363	1	10643	2	N	-0-					-0-
10	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	344	1	11236	2	N	-0-					-0-
*11	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	342	1	10701	2	N	-0-					-0-

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
06	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	348	1	9465	2	N	-0-					-0-
07	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	382	1	9630	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	9487	-0-	-402	-0-	284	1	9203	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9114	-0-	-456	-0-	301	1	8813	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9564	-0-	-325	-0-	284	1	9280	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9179	-0-	-391	-0-	284	1	8895	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	8793	-0-	-807	-0-	302	1	8491	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9020	-0-	-745	-0-	302	1	8718	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8896	-0-	-869	-0-	301	1	8595	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	8489	-0-	-961	-0-	285	1	8204	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	8727	-0-	-1038	-0-	299	1	8428	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8356	-0-	-434	-0-	285	1	8071	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	1216	1	4685	3	Y	5					95
							6	9									
07	5859	X	5577	-0-	-282	-0-	1242	1	4269	3	Y	60					155
							66	9									
08	5859	X	5794	-0-	-65	-0-	1257	1	4534	3	Y	3	46	1			112
							3	9									
09	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1232	1	4958	3	Y	-0-					112
10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	1279	1	4983	3	Y	16					128
							18	9									
11	5910	X	1826	-0-	-4084	-0-	1020	1	806	3	Y	-0-					128

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
06	5910	X	5205	-0-	-705	-0-	186	1	5019	3	N	-0-					135
07	6107	X	5643	-0-	-464	-0-	202	1	5289	3	N	138					273
							152	9									
08	6107	X	6102	-0-	-5	-0-	233	1	5824	3	N	41	173	1			141
							45	9									
09	5910	X	5875	-0-	-35	-0-	215	1	5660	3	N	-0-					141
10	5983	X	5886	-0-	-97	-0-	222	1	5664	3	N	-0-					141
11	5910	X	5579	-0-	-331	-0-	216	1	5363	3	N	-0-	82	1			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12780	X	12068	-0-	-712	-0-	401	1	11667	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11830	-0-	-1376	-0-	388	1	11442	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12458	-0-	-593	-0-	419	1	12039	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	12223	-0-	-407	-0-	429	1	11794	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	12763	-0-	-133	-0-	441	1	12322	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11373	-0-	-687	-0-	446	1	10927	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5790	X	1565	-0-	-4225	-0-	51	1	1514	2	N	-0-					-0-
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	198	1	5828	2	N	-0-					-0-
08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	224	1	6481	2	N	-0-					-0-
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	225	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	233	1	6551	2	N	-0-					-0-
*11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	245	1	5999	2	N	-0-					-0-

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
06	6000	X	4864	-0-	-1136	-0-	102	1	4762	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5057	-0-	-802	-0-	112	1	4945	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4831	-0-	-594	-0-	111	1	4720	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	4045	-0-	-1205	-0-	87	1	3958	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	4345	-0-	-708	-0-	102	1	4243	3	N	-0-					-0-
11	4890	X	4169	-0-	-721	-0-	100	1	4069	3	N	-0-					-0-

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
06	2970	X	2499	-0-	-471	-0-	86	1	2413	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2661	-0-	-904	-0-	89	1	2572	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2844	-0-	-721	-0-	96	1	2748	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2531	-0-	-919	-0-	85	1	2446	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2901	-0-	-354	-0-	100	1	2801	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2143	-0-	-617	-0-	73	1	2070	2	N	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	10899	-0-	-321	-0-	895	1	10004	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10042	-0-	-1273	-0-	891	1	9151	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	9219	-0-	-2375	-0-	864	1	8355	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	9488	-0-	-1732	-0-	858	1	8630	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	8067	-0-	-3527	-0-	851	1	7216	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	9972	-0-	-918	-0-	872	1	9100	2	N	-0-					-0-

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
06	5310	X	5184	-0-	-126	-0-	110	1	5074	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5221	-0-	-266	-0-	112	1	5109	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	5221	-0-	-266	-0-	119	1	5102	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	5073	-0-	-237	-0-	108	1	4965	3	N	-0-					-0-
10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	122	1	5341	3	N	-0-					-0-
*11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	135	1	5646	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5910	X	5694	-0-	-216	-0-	202	1	5492	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5895	-0-	-212	-0-	225	1	5670	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5788	-0-	-195	-0-	173	1	5615	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4935	-0-	-795	-0-	163	1	4772	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5352	-0-	-538	-0-	159	1	5193	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5250	-0-	-450	-0-	163	1	5087	2	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

06	5430	X	5022	-0-	-408	-0-	174	1	4822	3	N	24					89
							26	9									
07	5611	X	5322	-0-	-289	-0-	195	1	5103	3	N	22					111
							24	9									
08	5518	X	5316	-0-	-202	-0-	199	1	5089	3	N	25	76	1			60
							28	9									
09	5340	X	5135	-0-	-205	-0-	182	1	4930	3	N	21					81
							23	9									
10	5394	X	5307	-0-	-87	-0-	194	1	5098	3	N	14					95
							15	9									
11	5160	X	5048	-0-	-112	-0-	190	1	4848	3	N	9					104
							10	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	77	1	779	3	N	-0-					-0-
07	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	120	1	1263	3	N	-0-					-0-
08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	87	1	1116	3	N	-0-					-0-
09	330	X	222	-0-	-108	-0-	25	1	197	3	N	-0-					-0-
10	341	X	197	-0-	-144	-0-	26	1	171	3	N	-0-					-0-
11	330	X	49	-0-	-281	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

06	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	1179	-0-	-2386	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	747	-0-	-2703	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	1349	-0-	-2216	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3840	-0-	-965	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4483	-0-	-322	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3974	-0-	-676	-0-	3974	3			N	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 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
06	9210	X	8727	-0-	-483	-0-	310	1	8417	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8942	-0-	-575	-0-	341	1	8601	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8846	-0-	-485	-0-	265	1	8581	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8409	-0-	-591	-0-	278	1	8131	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8729	-0-	-354	-0-	259	1	8470	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8540	-0-	-190	-0-	265	1	8275	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	370	1	10794	2	N	-0-					-0-
07	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	380	1	11132	2	N	-0-					-0-
08	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	388	1	11185	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	10736	-0-	-424	-0-	377	1	10359	2	N	-0-					-0-
10	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	398	1	11194	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	10139	-0-	-1051	-0-	398	1	9741	2	N	-0-					-0-

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
06	7680	X	7195	-0-	-485	-0-	160	1	7035	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7795	-0-	-141	-0-	178	1	7617	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7798	-0-	-138	-0-	185	1	7613	3	N	-0-					-0-
09	7680	X	7344	-0-	-336	-0-	163	1	7181	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	7484	-0-	-452	-0-	179	1	7305	3	N	-0-					-0-
*11	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	186	1	7391	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	7935	-0-	-735	-0-	268	1	7666	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	8959	X	8609	-0-	-350	-0-	305	1	8304	3	Y	-0-					-0-
08	8897	X	8463	-0-	-434	-0-	309	1	8154	3	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7964	-0-	-406	-0-	278	1	7686	3	Y	-0-					-0-
10	8649	X	7140	-0-	-1509	-0-	260	1	6880	3	Y	-0-					-0-
11	8340	X	8233	-0-	-107	-0-	308	1	7925	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4140	-0-	-420	-0-	147	1	3993	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4241	-0-	-378	-0-	162	1	4079	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4262	-0-	-295	-0-	128	1	4134	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4061	-0-	-289	-0-	134	1	3927	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4185	-0-	-155	-0-	124	1	4061	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3983	-0-	-157	-0-	123	1	3860	2	N	-0-					-0-

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
06	12120	X	11925	-0-	-195	-0-	395	1	11530	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	12296	-0-	-321	-0-	405	1	11891	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	12358	-0-	-259	-0-	414	1	11944	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11462	-0-	-748	-0-	402	1	11060	2	N	-0-					-0-
10	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	430	1	12095	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	11345	-0-	-625	-0-	446	1	10899	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
09	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
*10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	775	1	4454	3	N	-0-					-0-
*11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	750	1	4340	3	N	-0-					-0-

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
06	14100	X	13604	-0-	-496	-0-	452	1	13152	3	Y	-0-					-0-
07	14570	X	14215	-0-	-355	-0-	484	1	13731	3	Y	-0-					-0-
08	14570	X	14403	-0-	-167	-0-	509	1	13894	3	Y	-0-					-0-
09	14100	X	13950	-0-	-150	-0-	478	1	13472	3	Y	-0-					-0-
10	14570	X	14174	-0-	-396	-0-	498	1	13676	3	Y	-0-					-0-
11	13950	X	13319	-0-	-631	-0-	482	1	12837	3	Y	-0-					-0-

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
06	8160	X	7605	-0-	-555	-0-	254	1	7351	3	Y	-0-					-0-
07	8370	X	7039	-0-	-1331	-0-	245	1	6794	3	Y	-0-					-0-
08	8277	X	7701	-0-	-576	-0-	275	1	7426	3	Y	-0-					-0-
09	7830	X	7486	-0-	-344	-0-	259	1	7227	3	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7618	-0-	-442	-0-	271	1	7347	3	Y	-0-					-0-
*11	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	282	1	7512	3	Y	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6591	-0-	-459	-0-	234	1	6357	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6526	-0-	-542	-0-	249	1	6277	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6776	-0-	-292	-0-	203	1	6573	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6450	-0-	-390	-0-	213	1	6237	2	N	-0-					-0-
10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	204	1	6659	2	N	-0-					-0-
*11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	205	1	6408	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	993	-0-	-1257	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	987	-0-	-718	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	826	-0-	-1406	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	990	X	783	-0-	-207	-0-	783	3			N	-0-					-0-

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
06	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	368	1	10347	2	N	-0-					-0-
07	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	338	1	9733	2	N	-0-					-0-
08	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	371	1	10600	2	N	-0-					-0-
09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	297	1	8548	2	N	-0-					-0-
10	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	458	1	12902	2	N	-0-					-0-
*11	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	445	1	12606	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	3827	-0-	-1393	-0-	1287	1	2517	3	Y	21					53
							23	9									
07	5487	X	4912	-0-	-575	-0-	1373	1	3529	3	Y	9					62
							10	9									
08	5487	X	4558	-0-	-929	-0-	1362	1	3183	3	Y	12					74
							13	9									
09	5310	X	4211	-0-	-1099	-0-	1308	1	2889	3	Y	13					87
							14	9									
10	5239	X	4918	-0-	-321	-0-	1376	1	3539	3	Y	3					90
							3	9									
*11	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	1361	1	4149	3	Y	-0-					90

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

06	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	210	1	9618	3	N	-0-					-0-
07	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	240	1	10737	3	N	-0-					-0-
08	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	253	1	10847	3	N	-0-					-0-
09	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	230	1	10574	3	N	-0-					-0-
10	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	269	1	11375	3	N	-0-					-0-
*11	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	262	1	10561	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

06	8910	X	8110	-0-	-800	-0-	172	1	7938	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	8035	-0-	-955	-0-	179	1	7856	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	8072	-0-	-918	-0-	182	1	7890	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	7987	-0-	-713	-0-	171	1	7816	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	8143	-0-	-258	-0-	184	1	7959	3	N	-0-					-0-
11	8100	X	7617	-0-	-483	-0-	182	1	7435	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	221	1	6005	2	N	-0-					-0-
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	221	1	5564	2	N	-0-					-0-
08	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	189	1	6116	2	N	-0-					-0-
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	201	1	5877	2	N	-0-					-0-
10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	189	1	6168	2	N	-0-					-0-
*11	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	190	1	5920	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

06	3000	X	621	-0-	-2379	-0-	20	1	601	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	79	1	2314	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2664	-0-	-436	-0-	89	1	2575	2	N	-0-					-0-
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	89	1	2442	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1899	-0-	-488	-0-	65	1	1834	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1396	-0-	-1184	-0-	55	1	1341	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

06	9870	X	9690	-0-	-180	-0-	344	1	9346	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9876	-0-	-230	-0-	377	1	9499	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9503	-0-	-448	-0-	285	1	9218	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8938	-0-	-752	-0-	295	1	8643	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9211	-0-	-802	-0-	273	1	8938	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	9012	-0-	-678	-0-	279	1	8733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	200	1	5441	2	N	-0-					-0-
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	214	1	5405	2	N	-0-					-0-
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	162	1	5250	2	N	-0-					-0-
09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	168	1	4921	2	N	-0-					-0-
10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	157	1	5145	2	N	-0-					-0-
*11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	157	1	4903	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

06	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	367	1	10206	3	Y	-0-					-0-
07	11470	X	10844	-0-	-626	-0-	385	1	10459	3	Y	-0-					-0-
08	11470	X	8210	-0-	-3260	-0-	301	1	7909	3	Y	-0-					-0-
09	11100	X	8273	-0-	-2827	-0-	297	1	7976	3	Y	-0-					-0-
10	11005	X	10334	-0-	-671	-0-	377	1	9957	3	Y	-0-					-0-
11	10560	X	9809	-0-	-751	-0-	365	1	9444	3	Y	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	307	1	4837	2	N	-0-					-0-
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	410	1	4709	2	N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	315	1	4860	2	N	-0-					-0-
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	277	1	4700	2	N	-0-					-0-
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	414	1	4562	2	N	-0-					-0-
*11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	444	1	4382	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

06	7140	X	466	-0-	-6674	-0-	466	1			N	-0-					-0-
07	4991	X	2620	-0-	-2371	-0-	543	1	2077	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	1376	-0-	-3274	-0-	659	1	717	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	15	-0-	-4095	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	670	1	2802	2	N	-0-					-0-
*11	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	943	1	8345	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

06	4170	X	3800	-0-	-370	-0-	135	1	3665	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3699	-0-	-455	-0-	141	1	3558	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	2961	-0-	-1193	-0-	89	1	2872	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2845	-0-	-965	-0-	94	1	2751	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3146	-0-	-791	-0-	93	1	3053	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2718	-0-	-1092	-0-	84	1	2634	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

06	20160	X	16874	-0-	-3286	-0-	560	1	16314	2	N	-0-					-0-
07	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	717	1	20944	2	N	-0-					-0-
08	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	705	1	20452	2	N	-0-					-0-
09	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	713	1	19520	2	N	-0-					-0-
10	21669	X	20357	-0-	-1312	-0-	702	1	19655	2	N	-0-					-0-
11	20970	X	18901	-0-	-2069	-0-	741	1	18160	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

06	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	647	1	18180	2	N	-0-					-0-
07	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	638	1	18395	2	N	-0-					-0-
08	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	678	1	19357	2	N	-0-					-0-
09	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	527	1	15164	2	N	-0-					-0-
10	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	679	1	19124	2	N	-0-					-0-
*11	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	646	1	18292	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	9410	-0-	-430	-0-	334	1	9076	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9915	-0-	-253	-0-	378	1	9537	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9789	-0-	-379	-0-	293	1	9496	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	9337	-0-	-203	-0-	308	1	9029	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9749	-0-	-171	-0-	289	1	9460	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9174	-0-	-426	-0-	284	1	8890	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6150	-0-	-690	-0-	143	1	6007	3	N	-0-					-0-
07	7161	X	6093	-0-	-1068	-0-	213	1	5880	3	N	-0-					-0-
08	7161	X	6375	-0-	-786	-0-	231	1	6144	3	N	-0-					-0-
09	6930	X	5951	-0-	-979	-0-	204	1	5747	3	N	-0-					-0-
10	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	234	1	6403	3	N	-0-					-0-
*11	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	229	1	6033	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	8061	-0-	-1419	-0-	297	1	7746	3	N	16					228
							18	9									
07	9362	X	8317	-0-	-1045	-0-	314	1	7963	3	N	36					264
							40	9									
08	9176	X	8561	-0-	-615	-0-	329	1	8199	3	N	30	163	1			131
							33	9									
09	8820	X	8218	-0-	-602	-0-	312	1	7883	3	N	21					152
							23	9									
10	8773	X	8520	-0-	-253	-0-	332	1	8181	3	N	6					158
							7	9									
*11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	334	1	8109	3	N	19					177
							21	9									

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	238	1	6709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	266	1	7090	3	Y	-0-					-0-
08	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	266	1	7134	3	Y	-0-					-0-
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	251	1	6932	3	Y	-0-					-0-
10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	268	1	7207	3	Y	-0-					-0-
*11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	264	1	6953	3	Y	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	9360	X	8514	-0-	-846	-0-	279	1	8235	3	N	-0-					-0-
07	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	390	1	11010	3	N	-0-					-0-
08	12493	X	11127	-0-	-1366	-0-	737	1	10390	3	N	-0-					-0-
09	12090	X	11337	-0-	-753	-0-	754	1	10583	3	N	-0-					-0-
10	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	865	1	11661	3	N	-0-					-0-
*11	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	815	1	10226	3	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

06	2700	X	2655	-0-	-45	-0-	9	1	2640	3	N	5					101
							6	9									
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	19	1	2946	3	N	10					111
							11	9									
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	24					135
							2930	3	26	9							
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	27	1	3592	3	N	27					162
							30	9									
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	28	1	4033	3	N	37	187	1			12
							41	9									
*11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	26	1	12	2	N	1					13
							3385	3	1	9							

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	1403	1	4631	3	N	-0-					-0-
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	1423	1	3615	3	N	-0-					-0-
08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	1385	1	5148	3	N	-0-					-0-
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1318	1	5280	3	N	-0-					-0-
10	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1413	1	6474	3	N	-0-					-0-
*11	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	1187	1	6366	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

06	5760	X	5289	-0-	-471	-0-	111	1	5178	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5474	-0-	-292	-0-	121	1	5353	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5459	-0-	-152	-0-	126	1	5333	3	N	-0-					-0-
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	116	1	5378	3	N	-0-					-0-
10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	129	1	5464	3	N	-0-					-0-
*11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	126	1	5193	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

06	6270	X	5588	-0-	-682	-0-	108	1	5480	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	5169	-0-	-1310	-0-	105	1	5064	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	5117	-0-	-1362	-0-	109	1	5008	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5359	-0-	-761	-0-	105	1	5254	3	N	-0-					-0-
10	6045	X	5631	-0-	-414	-0-	118	1	5513	3	N	-0-					-0-
11	5580	X	5237	-0-	-343	-0-	115	1	5122	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	301	1	8766	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8925	-0-	-34	-0-	297	1	8628	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	7247	-0-	-1867	-0-	243	1	7004	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8212	-0-	-848	-0-	288	1	7924	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	9138	-0-	-224	-0-	315	1	8823	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8092	-0-	-968	-0-	317	1	7775	2	N	-0-					-0-

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
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	864	1	3085	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	958	1	4064	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	993	1	5734	2	N	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	878	1	3122	2	N	-0-					-0-
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	832	1	3138	2	N	-0-					-0-
*11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	897	1	3043	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

06	10170	X	9197	-0-	-973	-0-	30	1	1	2	N	-0-					-0-
							9166	3									
07	10509	X	9244	-0-	-1265	-0-	56	1	9188	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	9335	-0-	-616	-0-	63	1	2	2	N	-0-					-0-
							9270	3									
09	9630	X	8873	-0-	-757	-0-	61	1	8812	3	N	-0-					-0-
10	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	63	1	9616	3	N	-0-					-0-
11	9210	X	8843	-0-	-367	-0-	63	1	31	2	N	-0-					-0-
							8749	3									

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

06	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	10324	-0-	-619	-0-	10324	3			N	-0-					-0-
08	14539	X	5366	-0-	-9173	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
09	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					-0-
10	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
11	14760	X	4093	-0-	-10667	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	172	1	4698	3	N	7					225
							8	9									
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	186	1	4841	3	N	13					238
							14	9									
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	191	1	4854	3	N	22	171	1			89
							24	9									
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	175	1	4657	3	N	2					91
							2	9									
10	4371	X	4124	-0-	-247	-0-	156	1	3955	3	N	12					103
							13	9									
11	4230	X	3516	-0-	-714	-0-	137	1	3364	3	N	14					117
							15	9									

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

06	12330	X	11649	-0-	-681	-0-	408	1	11201	3	Y	36					155
							40	9									
07	12741	X	12510	-0-	-231	-0-	451	1	12022	3	Y	34					189
							37	9									
08	12741	X	12211	-0-	-530	-0-	454	1	11723	3	Y	31					220
							34	9									
09	12330	X	10912	-0-	-1418	-0-	396	1	10477	3	Y	35					255
							39	9									
10	12524	X	10814	-0-	-1710	-0-	401	1	10388	3	Y	23	179	1			99
							25	9									
11	12120	X	10638	-0-	-1482	-0-	405	1	10216	3	Y	15					114
							17	9									

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
06	8370	X	1544	-0-	-6826	-0-	55	1	1489	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-			-0-
08	7657	X	266	-0-	-7391	-0-	8	1	258	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	7193	-0-	-217	-0-	816	1	6377	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	4487	-0-	-1465	-0-	438	1	4049	2	N	-0-			-0-
*11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	474	1	4946	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

06	14760	X	13465	-0-	-1295	-0-	463	1	13002	2	N	-0-			-0-
07	15159	X	14290	-0-	-869	-0-	479	1	13811	2	N	-0-			-0-
08	15097	X	14022	-0-	-1075	-0-	474	1	13548	2	N	-0-			-0-
09	14610	X	13750	-0-	-860	-0-	462	1	13288	2	N	-0-			-0-
10	14911	X	12983	-0-	-1928	-0-	445	1	12538	2	N	-0-			-0-
11	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	336	1	9439	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	8678	-0-	-901	-0-	291	1	8387	2	N	-0-			-0-
08	9579	X	9048	-0-	-531	-0-	306	1	8742	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	8787	-0-	-483	-0-	295	1	8492	2	N	-0-			-0-
10	9579	X	9353	-0-	-226	-0-	321	1	9032	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	6455	-0-	-2815	-0-	220	1	6235	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

06	750	N	332	-0-	-418	-0-	332	3			N	-0-			-0-
07	775	N	238	-0-	-537	-0-	238	3			N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-			-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	61	1	1868	3	N	-0-			-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	83	1	2681	3	N	-0-			-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	84	1	2567	3	N	-0-			-0-
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	78	1	2538	3	N	-0-			-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	85	1	2604	3	N	-0-			-0-
*11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	86	1	2466	3	N	-0-			-0-

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
06	2340	N	1958	-0-	-382	-0-	7	1	1938	3	N	12					171
							13	9									
07	2232	N	1680	-0-	-552	-0-	11	1	1667	3	N	2					173
							2	9									
08	2108	N	1453	-0-	-655	-0-	11	1	1438	3	N	4					177
							4	9									
09	1950	N	1627	-0-	-323	-0-	12	1	1606	3	N	8					185
							9	9									
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	15	1	2061	3	N	3	176	1			12
							3	9									
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	15	1	7	2	N	1					13
							1872	3	1	9							

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
06	5790	X	5341	-0-	-449	-0-	184	1	5157	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5645	-0-	-183	-0-	189	1	5456	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	187	1	5351	2	N	-0-					-0-
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	189	1	5450	2	N	-0-					-0-
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	220	1	6184	2	N	-0-					-0-
*11	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	236	1	6693	2	N	-0-					-0-

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
06	4410	X	315	-0-	-4095	-0-	315	1			N	-0-					-0-
07	3348	X	425	-0-	-2923	-0-	425	1			N	-0-					-0-
08	2511	X	250	-0-	-2261	-0-	250	1			N	-0-					-0-
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	508	1	1836	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	757	-0-	-1196	-0-	663	1	94	2	N	-0-					-0-
*11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	733	1	5245	2	N	-0-					-0-

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
06	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	148	1	4148	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4474	-0-	-114	-0-	150	1	4324	2	N	-0-					-0-
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	194	1	5533	2	N	-0-					-0-
09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	184	1	5284	2	N	-0-					-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	127	1	5446	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5291	-0-	-259	-0-	181	1	5110	2	N	-0-					-0-

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
06	5250	X	5223	-0-	-27	-0-	175	1	5048	3	N	-0-					18
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	196	1	5347	3	N	-0-					18
08	5084	X	4497	-0-	-587	-0-	165	1	4332	3	N	-0-					18
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	184	1	5133	3	N	-0-					18
10	5549	X	5002	-0-	-547	-0-	181	1	4821	3	N	-0-					18
11	5370	X	4750	-0-	-620	-0-	176	1	4574	3	N	-0-					18

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
06	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	172	1	7926	3	N	-0-					-0-
07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	179	1	7780	3	N	-0-					-0-
08	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	180	1	7514	3	N	-0-					-0-
09	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	171	1	7676	3	N	-0-					-0-
10	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	197	1	8261	3	N	-0-					-0-
*11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	156	1	6243	3	N	-0-					-0-

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
06	6300	X	5696	-0-	-604	-0-	124	1	5572	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	5071	-0-	-1656	-0-	112	1	4959	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	5456	-0-	-1271	-0-	125	1	5331	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	5119	-0-	-1391	-0-	108	1	5011	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5193	-0-	-728	-0-	120	1	5073	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	5304	-0-	-396	-0-	125	1	5179	3	N	-0-					-0-

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
06	6930	X	6248	-0-	-682	-0-	132	1	6116	3	N	-0-					-0-
07	7161	X	6824	-0-	-337	-0-	153	1	6671	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6802	-0-	-142	-0-	157	1	6645	3	N	-0-					-0-
09	6720	X	6114	-0-	-606	-0-	135	1	5979	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6312	-0-	-632	-0-	145	1	6167	3	N	-0-					-0-
11	6600	X	5753	-0-	-847	-0-	154	1	5599	3	N	-0-					-0-

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
06	9990	X	8187	-0-	-1803	-0-	281	1	7906	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	7605	-0-	-2253	-0-	255	1	7350	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	7803	-0-	-1311	-0-	264	1	7539	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	7648	-0-	-1172	-0-	257	1	7391	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	8233	-0-	-881	-0-	282	1	7951	2	N	-0-					-0-
*11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	284	1	8046	2	N	-0-					-0-

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
06	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	337	1	9464	2	N	-0-					-0-
07	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	335	1	9667	2	N	-0-					-0-
08	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	340	1	9711	2	N	-0-					-0-
09	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	323	1	9292	2	N	-0-					-0-
10	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	328	1	9236	2	N	-0-					-0-
*11	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	284	1	8029	2	N	-0-					-0-

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
06	3150	X	2481	-0-	-669	-0-	84	1	2397	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2721	-0-	-534	-0-	91	1	2630	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	87	1	2459	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2341	-0-	-719	-0-	84	1	2257	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2181	-0-	-547	-0-	77	1	2104	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2025	-0-	-615	-0-	78	1	1947	2	N	-0-					-0-

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
06	9000	X	8283	-0-	-717	-0-	294	1	7989	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8265	-0-	-1035	-0-	315	1	7950	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	7810	-0-	-1490	-0-	234	1	7576	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	6357	-0-	-2403	-0-	210	1	6147	2	N	-0-					-0-
10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	288	1	9426	2	N	-0-					-0-
*11	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	330	1	10306	2	N	-0-					-0-

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
06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	132	1	6069	3	N	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	136	1	6028	3	N	-0-					-0-
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	148	1	6098	3	N	-0-					-0-
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	129	1	5848	3	N	-0-					-0-
10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	134	1	5496	3	N	-0-					-0-
*11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	114	1	4550	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

06	6210	X	5371	-0-	-839	-0-	323	1	5048	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	4634	-0-	-1783	-0-	382	1	4252	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	4197	-0-	-2034	-0-	254	1	3943	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	4497	-0-	-1413	-0-	257	1	4240	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4325	-0-	-1534	-0-	362	1	3963	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	3653	-0-	-1717	-0-	337	1	3316	2	N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

06	8040	X	7735	-0-	-305	-0-	275	1	7460	2	N	-0-					-0-
07	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	314	1	7908	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7634	-0-	-271	-0-	229	1	7405	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7246	-0-	-494	-0-	239	1	7007	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7715	-0-	-500	-0-	229	1	7486	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7492	-0-	-458	-0-	232	1	7260	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

06	8640	X	7888	-0-	-752	-0-	171	1	7717	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	8039	-0-	-889	-0-	180	1	7859	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	7889	-0-	-1039	-0-	181	1	7708	3	N	-0-					-0-
09	8640	X	7521	-0-	-1119	-0-	165	1	7356	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	8310	-0-	-308	-0-	191	1	8119	3	N	-0-					-0-
*11	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	199	1	8132	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	970	1	4557	3	N	-0-					-0-
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	1008	1	4693	3	N	-0-					-0-
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1010	1	4702	3	N	-0-					-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	914	1	2514	3	N	-0-					-0-
10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	939	1	1571	3	N	-0-					-0-
*11	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	459	1	935	3	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

06	7380	X	6254	-0-	-1126	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6583	-0-	-671	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	5767	-0-	-1115	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6245	-0-	-385	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6778	-0-	-73	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
*11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

06	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	604	1	16966	2	N	-0-					-0-
07	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	563	1	16238	2	N	-0-					-0-
08	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	570	1	16295	2	N	-0-					-0-
09	15480	X	12535	-0-	-2945	-0-	421	1	12114	2	N	-0-					-0-
10	15996	X	15966	-0-	-30	-0-	548	1	15418	2	N	-0-					-0-
*11	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	550	1	15585	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	11370	X	10244	-0-	-1126	-0-	364	1	9880	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	10610	-0-	-612	-0-	405	1	10205	2	N	-0-			-0-
08	10881	X	9833	-0-	-1048	-0-	294	1	9539	2	N	-0-			-0-
09	10320	X	9542	-0-	-778	-0-	315	1	9227	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	9872	-0-	-792	-0-	293	1	9579	2	N	-0-			-0-
11	10260	X	9495	-0-	-765	-0-	294	1	9201	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	114	1	3104	2	N	-0-			-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	132	1	3324	2	N	-0-			-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	98	1	3187	2	N	-0-			-0-
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	107	1	3134	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3180	-0-	-261	-0-	94	1	3086	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	2809	-0-	-521	-0-	87	1	2722	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

06	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	1018	1	7941	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	16676	-0-	13576	13576	1226	1	15450	3	N	-0-			-0-
08	27348	X	13772	-0-	-13576	-0-	1172	1	12600	3	N	-0-			-0-
09	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	1019	1	8007	3	N	-0-			-0-
10	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	1073	1	8509	3	N	-0-			-0-
*11	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	1085	1	9678	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

06	11850	X	11141	-0-	-709	-0-	383	1	10758	2	N	-0-			-0-
07	12245	X	11315	-0-	-930	-0-	379	1	10936	2	N	-0-			-0-
08	12183	X	12017	-0-	-166	-0-	406	1	11611	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	11339	-0-	-451	-0-	381	1	10958	2	N	-0-			-0-
10	11749	X	11734	-0-	-15	-0-	402	1	11332	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	11350	-0-	-290	-0-	387	1	10963	2	N	-0-			-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

06	6690	X	5961	-0-	-729	-0-	204	1	5757	3	Y	-0-			-0-
07	7006	X	6216	-0-	-790	-0-	220	1	5996	3	Y	-0-			-0-
08	7006	X	6313	-0-	-693	-0-	230	1	6083	3	Y	-0-			-0-
09	6780	X	6081	-0-	-699	-0-	216	1	5865	3	Y	-0-			-0-
10	6479	X	6028	-0-	-451	-0-	217	1	5811	3	Y	-0-			-0-
11	6120	X	5674	-0-	-446	-0-	212	1	5462	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

06	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	291	1	12813	3	N	-0-			-0-
07	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	302	1	12676	3	N	-0-			-0-
08	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	308	1	12547	3	N	-0-			-0-
09	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	277	1	12007	3	N	-0-			-0-
10	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	303	1	12405	3	N	-0-			-0-
*11	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	322	1	12464	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	129	1	3524	3	N	-0-			90
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	141	1	3827	3	N	-0-			90
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	149	1	3763	3	N	-0-			90
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	134	1	3570	3	N	-0-			90
*10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	144	1	3693	3	N	-0-			90
*11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	131	1	3348	3	N	-0-			90

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
06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					99
							6629	3									
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	46	1	6865	3	N	-0-					99
08	3627	X	3603	-0-	-24	-0-	26	1	1	2	N	-0-					99
							3576	3									
09	3510	X	3398	-0-	-112	-0-	25	1	3373	3	N	-0-					99
10	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	25	1	3527	3	N	-0-					99
11	3510	X	3189	-0-	-321	-0-	25	1	11	2	N	6					105
							3146	3	7	9							

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
06	17520	X	17281	-0-	-239	-0-	594	1	16687	2	N	-0-					-0-
07	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	586	1	16895	2	N	-0-					-0-
08	18290	X	17357	-0-	-933	-0-	587	1	16770	2	N	-0-					-0-
09	17700	X	16350	-0-	-1350	-0-	549	1	15801	2	N	-0-					-0-
*10	18290	X	15144	-0-	-3146	-0-	519	1	14625	2	N	-0-					-0-
11	17280	X	14725	-0-	-2555	-0-	502	1	14223	2	N	-0-					-0-

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
06	15360	X	14881	-0-	-479	-0-	511	1	14370	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	6559	-0-	-9313	-0-	220	1	6339	2	N	-0-					-0-
08	25572	X	25572	-0-	-0-	-0-	865	1	24707	2	N	-0-					-0-
09	30415	X	30415	-0-	-0-	-0-	1022	1	29393	2	N	-0-					-0-
10	30739	X	30739	-0-	-0-	-0-	1054	1	29685	2	N	-0-					-0-
*11	31429	X	31429	-0-	-0-	-0-	1072	1	30357	2	N	-0-					-0-

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
06	25450	X	25450	-0-	-0-	-0-	874	1	24576	2	N	-0-					-0-
07	23694	X	23694	-0-	-0-	-0-	794	1	22900	2	N	-0-					-0-
08	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	608	1	17378	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	13897	-0-	-2603	-0-	467	1	13430	2	N	-0-					-0-
10	17050	X	13255	-0-	-3795	-0-	455	1	12800	2	N	-0-					-0-
11	16500	X	12457	-0-	-4043	-0-	425	1	12032	2	N	-0-					-0-

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
06	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	593	1	16664	2	N	-0-					-0-
07	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	598	1	17234	2	N	-0-					-0-
08	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	636	1	18168	2	N	-0-					-0-
09	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	477	1	13733	2	N	-0-					-0-
10	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	636	1	17916	2	N	-0-					-0-
*11	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	512	1	14498	2	N	-0-					-0-

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
06	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	581	1	16331	2	N	-0-					-0-
07	18867	X	18867	-0-	-0-	-0-	632	1	18235	2	N	-0-					-0-
08	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	594	1	16963	2	N	-0-					-0-
09	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	476	1	13688	2	N	-0-					-0-
10	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	559	1	15734	2	N	-0-					-0-
*11	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	610	1	17282	2	N	-0-					-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
06	1110	N	206	-0-	-904	-0-	7	1	199	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	254	-0-	-769	-0-	9	1	245	2	N	-0-			-0-
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	7	1	178	2	N	-0-			-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	7	1	181	2	N	-0-			-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3270	-0-	270	270	150	1	3120	2	N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	3			N	-0-			-0-
07	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-			-0-
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	661	1	4230	3	N	-0-			-0-
09	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	736	1	12207	3	N	-0-			-0-
10	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	763	1	6999	3	N	-0-			-0-
*11	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	742	1	15129	3	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

06	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	3			N	-0-			-0-
07	11377	X	9997	-0-	-1380	-0-	9997	3			N	-0-			-0-
08	12617	X	7787	-0-	-4830	-0-	7787	3			N	-0-			-0-
09	12210	X	9858	-0-	-2352	-0-	120	1	9738	3	N	-0-			-0-
10	12617	X	11645	-0-	-972	-0-	355	1	11290	3	N	-0-			-0-
11	12210	X	10198	-0-	-2012	-0-	356	1	9842	3	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

06	10560	X	8140	-0-	-2420	-0-	1129	1	7011	2	N	-0-			-0-
07	10912	X	8569	-0-	-2343	-0-	1171	1	7398	2	N	-0-			-0-
08	9362	X	8634	-0-	-728	-0-	1178	1	7456	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	8070	-0-	-990	-0-	1142	1	6928	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	7923	-0-	-1222	-0-	1155	1	6768	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	7096	-0-	-1274	-0-	1155	1	5941	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

06	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			N	-0-			-0-
07	5208	X	5043	-0-	-165	-0-	5043	3			N	-0-			-0-
08	5208	X	2410	-0-	-2798	-0-	2410	3			N	-0-			-0-
09	5040	X	3459	-0-	-1581	-0-	3459	3			N	-0-			-0-
10	5208	X	3867	-0-	-1341	-0-	3867	3			N	-0-			-0-
11	5040	X	4734	-0-	-306	-0-	4734	3			N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	258	1	6995	2	N	-0-			-0-
07	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	285	1	7191	2	N	-0-			-0-
08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	223	1	7226	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6924	-0-	-156	-0-	229	1	6695	2	N	-0-			-0-
10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	223	1	7299	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	7079	-0-	-1	-0-	219	1	6860	2	N	-0-			-0-

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
06	5670	X	5395	-0-	-275	-0-	19	1	1	2	Y	3					34
							5372	3	3	9							
07	5859	X	5441	-0-	-418	-0-	35	1	5400	3	Y	5					39
							6	9									
08	5859	X	5550	-0-	-309	-0-	39	1	1	2	Y	1					40
							5509	3	1	9							
09	5610	X	5374	-0-	-236	-0-	40	1	5334	3	Y	-0-					40
10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	39	1	5615	3	Y	4					44
							4	9									
11	5400	X	5333	-0-	-67	-0-	40	1	18	2	Y	-0-					44
							5275	3									

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

06	16350	X	15419	-0-	-931	-0-	547	1	14872	2	N	-0-					-0-
07	16771	X	16082	-0-	-689	-0-	613	1	15469	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	16204	-0-	-9	-0-	485	1	15719	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	15017	-0-	-523	-0-	496	1	14521	2	N	-0-					-0-
10	16089	X	15513	-0-	-576	-0-	460	1	15053	2	N	-0-					-0-
11	15690	X	15054	-0-	-636	-0-	466	1	14588	2	N	-0-					-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	185	1	4824	3	N	-0-					-0-
07	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	261	1	6586	3	N	61					61
							67	9									
08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	332	1	8419	3	N	50					111
							55	9									
09	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	308	1	8025	3	Y	28	112	1			27
							31	9									
10	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	328	1	8291	3	Y	53	3	1			77
							58	9									
*11	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	323	1	7983	3	Y	188	137	1			128
							207	9									

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	4	1	1137	3	N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

06	7920	X	6922	-0-	-998	-0-	246	1	6676	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7129	-0-	-900	-0-	272	1	6857	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7132	-0-	-618	-0-	214	1	6918	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6700	-0-	-710	-0-	221	1	6479	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7075	-0-	-365	-0-	210	1	6865	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6839	-0-	-91	-0-	212	1	6627	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	6815	-0-	-745	-0-	242	1	6573	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	7197	-0-	-398	-0-	274	1	6923	2	N	-0-			-0-
08	7285	X	7284	-0-	-1	-0-	218	1	7066	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	7000	-0-	-50	-0-	231	1	6769	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	7101	-0-	-91	-0-	211	1	6890	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	6871	-0-	-179	-0-	213	1	6658	2	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12840	X	12211	-0-	-629	-0-	434	1	11777	2	N	-0-			-0-
07	13020	X	12565	-0-	-455	-0-	479	1	12086	2	N	-0-			-0-
08	12865	X	12378	-0-	-487	-0-	371	1	12007	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	11760	-0-	-690	-0-	388	1	11372	2	N	-0-			-0-
10	12617	X	11517	-0-	-1100	-0-	342	1	11175	2	N	-0-			-0-
11	12210	X	11643	-0-	-567	-0-	361	1	11282	2	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	126	1	5766	3	N	-0-			-0-
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	146	1	6305	3	N	-0-			-0-
08	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	199	1	8485	3	N	-0-			-0-
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	158	1	7050	3	N	-0-			-0-
10	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	183	1	7652	3	N	-0-			-0-
*11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	157	1	6249	3	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	7514	-0-	-346	-0-	267	1	7247	2	N	-0-			-0-
07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	314	1	7923	2	N	-0-			-0-
08	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	253	1	8183	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	7167	-0-	-723	-0-	237	1	6930	2	N	-0-			-0-
10	8246	X	7774	-0-	-472	-0-	231	1	7543	2	N	-0-			-0-
11	8160	X	7797	-0-	-363	-0-	242	1	7555	2	N	-0-			-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	2704	-0-	-2336	-0-	721	1	1983	3	Y	-0-			38
07	5208	X	2947	-0-	-2261	-0-	758	1	2189	3	Y	-0-			38
08	5208	X	3531	-0-	-1677	-0-	763	1	1	2	Y	-0-			38
							2767	3							
09	5040	X	3399	-0-	-1641	-0-	740	1	2659	3	Y	-0-			38
10	3596	X	3155	-0-	-441	-0-	690	1	2465	3	Y	-0-			38
11	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	600	1	10	2	Y	-0-			38
							2787	3							

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 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
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	488	1	4814	3	N	-0-			-0-
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	547	1	5173	3	N	-0-			-0-
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	899	1	4576	3	N	-0-			-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	624	1	2844	3	N	-0-			-0-
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	899	1	4136	3	N	-0-			-0-
*11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	869	1	4049	3	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	238	1	6903	2	N	-0-			-0-
07	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	243	1	7157	2	N	-0-			-0-
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	242	1	6992	2	N	-0-			-0-
09	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	249	1	6870	2	N	-0-			-0-
10	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	253	1	7135	2	N	-0-			-0-
*11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	257	1	6336	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

06	13440	X	13363	-0-	-77	-0-	459	1	12904	2	N	-0-			-0-
07	13888	X	13429	-0-	-459	-0-	450	1	12979	2	N	-0-			-0-
08	13888	X	12895	-0-	-993	-0-	436	1	12459	2	N	-0-			-0-
09	13440	X	12440	-0-	-1000	-0-	418	1	12022	2	N	-0-			-0-
10	13795	X	13277	-0-	-518	-0-	455	1	12822	2	N	-0-			-0-
11	13350	X	12437	-0-	-913	-0-	424	1	12013	2	N	-0-			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

06	11730	X	11364	-0-	-366	-0-	390	1	10974	2	N	-0-			-0-
07	12121	X	11632	-0-	-489	-0-	390	1	11242	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	11080	-0-	-700	-0-	375	1	10705	2	N	-0-			-0-
09	11370	X	10896	-0-	-474	-0-	366	1	10530	2	N	-0-			-0-
10	11749	X	11603	-0-	-146	-0-	398	1	11205	2	N	-0-			-0-
11	11370	X	11263	-0-	-107	-0-	384	1	10879	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

06	4890	X	4243	-0-	-647	-0-	4243	3			N	-0-			-0-
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			N	-0-			-0-
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-			-0-
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			N	-0-			-0-
10	5549	X	4970	-0-	-579	-0-	4970	3			N	-0-			-0-
11	5370	X	4474	-0-	-896	-0-	4474	3			N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

06	2220	X	1122	-0-	-1098	-0-	40	1	1082	2	N	-0-			-0-
07	2294	X	1156	-0-	-1138	-0-	44	1	1112	2	N	-0-			-0-
08	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	34	1	1090	2	N	-0-			-0-
09	1140	X	1065	-0-	-75	-0-	35	1	1030	2	N	-0-			-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	970	-0-	-110	-0-	31	1	939	2	N	-0-			-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: 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
06	7620	X	7292	-0-	-328	-0-	251	1	7041	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7543	-0-	-393	-0-	253	1	7290	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7468	-0-	-468	-0-	253	1	7215	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7165	-0-	-515	-0-	241	1	6924	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7376	-0-	-157	-0-	253	1	7123	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6208	-0-	-1082	-0-	212	1	5996	2	N	-0-					-0-

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
06	8250	X	7467	-0-	-783	-0-	257	1	7210	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8270	-0-	-100	-0-	277	1	7993	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8188	-0-	-182	-0-	277	1	7911	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	8097	-0-	-3	-0-	272	1	7825	2	N	-0-					-0-
10	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	289	1	8149	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	6189	-0-	-1821	-0-	211	1	5978	2	N	-0-					-0-

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
06	9120	X	8236	-0-	-884	-0-	283	1	7953	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8349	-0-	-982	-0-	280	1	8069	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8225	-0-	-951	-0-	278	1	7947	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	7999	-0-	-821	-0-	269	1	7730	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8336	-0-	-468	-0-	286	1	8050	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7959	-0-	-291	-0-	272	1	7687	2	N	-0-					-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
06	8790	X	8545	-0-	-245	-0-	294	1	8251	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8589	-0-	-494	-0-	288	1	8301	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	7925	-0-	-1344	-0-	268	1	7657	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7244	-0-	-1726	-0-	243	1	7001	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	7863	-0-	-1406	-0-	270	1	7593	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	7389	-0-	-1161	-0-	252	1	7137	2	N	-0-					-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
06	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	291	1	12688	3	N	-0-					-0-
07	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	304	1	12888	3	N	-0-					-0-
08	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	324	1	13155	3	N	-0-					-0-
09	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	290	1	12692	3	N	-0-					-0-
10	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	320	1	13060	3	N	-0-					-0-
*11	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	324	1	12713	3	N	-0-					-0-

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
06	10800	X	10000	-0-	-800	-0-	344	1	9656	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10120	-0-	-978	-0-	339	1	9781	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	9355	-0-	-1588	-0-	316	1	9039	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	8754	-0-	-1746	-0-	294	1	8460	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	9636	-0-	-1214	-0-	330	1	9306	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	9140	-0-	-850	-0-	312	1	8828	2	N	-0-					-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
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	13	1	373	2	N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	13	1	374	2	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	556	2	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	371	2	N	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	11	1	321	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	289	1	8745	3	N	-0-					-0-
07	9610	X	9278	-0-	-332	-0-	306	1	8972	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	9165	-0-	-445	-0-	310	1	8855	3	N	-0-					-0-
09	9300	X	8741	-0-	-559	-0-	283	1	8458	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8871	-0-	-491	-0-	304	1	8567	3	N	-0-					-0-
11	9030	X	8473	-0-	-557	-0-	295	1	8178	3	N	-0-					-0-

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
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-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
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	121	1	5144	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5394	-0-	-93	-0-	121	1	5273	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	124	1	5389	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5138	-0-	-262	-0-	115	1	5023	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5439	-0-	-141	-0-	124	1	5315	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5081	-0-	-259	-0-	116	1	4965	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 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
06	22543	X	22543	-0-	-0-	-0-	775	1	21768	2	N	-0-					-0-
07	22630	X	20730	-0-	-1900	-0-	695	1	20035	2	N	-0-					-0-
08	22630	X	19155	-0-	-3475	-0-	648	1	18507	2	N	-0-					-0-
09	29392	X	29392	-0-	-0-	-0-	987	1	28405	2	N	-0-					-0-
10	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	798	1	22468	2	N	-0-					-0-
*11	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	771	1	21829	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	41	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	2	N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	604	1	4050	2	N	-0-					-0-
*11	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	1007	1	8985	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 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
06	12090	X	10291	-0-	-1799	-0-	354	1	9937	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10533	-0-	-1526	-0-	353	1	10180	2	N	-0-					-0-
08	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	400	1	11412	2	N	-0-					-0-
09	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	383	1	11023	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10918	-0-	-645	-0-	374	1	10544	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	10397	-0-	-1033	-0-	355	1	10042	2	N	-0-					-0-

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
06	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	924	1	18068	2	N	-0-					-0-
07	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	1005	1	18693	2	N	-0-					-0-
08	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	833	1	14332	2	N	-0-					-0-
09	20160	X	15687	-0-	-4473	-0-	877	1	14810	2	N	-0-					-0-
10	19685	X	13782	-0-	-5903	-0-	686	1	13096	2	N	-0-					-0-
11	19050	X	13066	-0-	-5984	-0-	796	1	12270	2	N	-0-					-0-

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
06	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	282	1	7935	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6263	-0-	-1487	-0-	210	1	6053	2	N	-0-					-0-
08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	406	1	11598	2	N	-0-					-0-
09	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	409	1	11761	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	399	1	11226	2	N	-0-					-0-
*11	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	378	1	10699	2	N	-0-					-0-

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
06	13170	X	12807	-0-	-363	-0-	440	1	12367	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	12947	-0-	-879	-0-	434	1	12513	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	12902	-0-	-924	-0-	436	1	12466	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	12484	-0-	-896	-0-	419	1	12065	2	N	-0-					-0-
*10	13702	X	12811	-0-	-891	-0-	439	1	12372	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	12127	-0-	-683	-0-	414	1	11713	2	N	-0-					-0-

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
06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	1	2	9961	3	N	-0-					-0-
07	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	3			N	-0-					-0-
08	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	3	2	9984	3	N	-0-					-0-
09	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3			N	-0-					-0-
10	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	3			N	-0-					-0-
*11	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	32	2	9120	3	N	-0-					-0-

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
*12	5611	X	4344	-0-	-1267	-0-	986	1	3358	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5073	-0-	-538	-0-	1005	1	4068	2	N	-0-					-0-
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	922	1	4094	2	N	-0-					-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1021	1	4520	2	N	-0-					-0-
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	990	1	4168	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4171	-0-	-1378	-0-	993	1	3178	2	N	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1015	1	5031	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5398	-0-	-151	-0-	1022	1	4376	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4992	-0-	-557	-0-	1011	1	3981	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4887	-0-	-1173	-0-	987	1	3900	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5143	-0-	-1119	-0-	1019	1	4124	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5223	-0-	-837	-0-	1016	1	4207	2	N	-0-					-0-

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
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	231	1	6491	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6671	-0-	-56	-0-	224	1	6447	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6620	-0-	-510	-0-	224	1	6396	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6292	-0-	-608	-0-	211	1	6081	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6238	-0-	-892	-0-	214	1	6024	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6017	-0-	-703	-0-	205	1	5812	2	N	-0-					-0-

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
06	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	456	1	12817	2	N	-0-					-0-
07	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	471	1	13580	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	13666	-0-	-5	-0-	462	1	13204	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	12911	-0-	-319	-0-	434	1	12477	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	12898	-0-	-773	-0-	442	1	12456	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	11724	-0-	-1506	-0-	400	1	11324	2	N	-0-					-0-

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
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	147	1	4314	2	N	-0-					-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	177	1	5178	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4671	-0-	-227	-0-	157	1	4514	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3372	-0-	-1368	-0-	119	1	3253	2	N	-0-					-0-
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	174	1	4889	2	N	-0-					-0-
*11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	187	1	4598	2	N	-0-					-0-

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
06	14880	X	10688	-0-	-4192	-0-	367	1	10321	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	14464	-0-	-664	-0-	485	1	13979	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	14091	-0-	-1037	-0-	477	1	13614	2	N	-0-					-0-
09	14640	X	13561	-0-	-1079	-0-	456	1	13105	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	14064	-0-	-909	-0-	482	1	13582	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	12619	-0-	-1391	-0-	431	1	12188	2	N	-0-					-0-

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
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	143	1	3836	3	N	10					115
							11	9									
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	147	1	3875	3	N	93					208
							102	9									
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	149	1	3830	3	N	-0-	175	1			33
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	141	1	3663	3	N	-0-					33
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	150	1	3872	3	N	-0-					33
*11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	145	1	3729	3	N	-0-					33

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	149	1	6957	3	N	-0-					-0-
07	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	164	1	7271	3	N	-0-					-0-
08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	172	1	7310	3	N	-0-					-0-
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	143	1	6387	3	N	-0-					-0-
10	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	166	1	7096	3	N	-0-					-0-
*11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	174	1	7169	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	831	1	5268	3	Y	-0-					59
07	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	958	1	4975	3	Y	-0-					59
08	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	1072	1	7852	3	Y	-0-					59
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	936	1	5083	3	Y	-0-					59
*10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	907	1	3489	3	Y	-0-					59
*11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	820	1	1872	3	Y	-0-					59

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
06	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	390	1	10960	2	N	-0-					-0-
07	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	388	1	11191	2	N	-0-					-0-
08	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	397	1	11345	2	N	-0-					-0-
09	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	373	1	10740	2	N	-0-					-0-
10	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	384	1	10801	2	N	-0-					-0-
*11	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	366	1	10356	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

06	6270	X	5292	-0-	-978	-0-	176	1	5116	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	4151	-0-	-2328	-0-	138	1	4013	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	3749	-0-	-2823	-0-	125	1	3624	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	3225	-0-	-3135	-0-	113	1	3112	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	4410	-0-	-2162	-0-	150	1	4260	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	3317	-0-	-1963	-0-	128	1	3189	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

06	9210	X	7528	-0-	-1682	-0-	163	1	7365	3	N	-0-					-0-
07	9517	X	7691	-0-	-1826	-0-	170	1	7521	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	7232	-0-	-1696	-0-	165	1	7067	3	N	-0-					-0-
09	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	207	1	9364	3	N	-0-					-0-
10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	214	1	8981	3	N	-0-					-0-
*11	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	223	1	8911	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

06	870	X	240	-0-	-630	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
07	620	N	247	-0-	-373	-0-	8	1	239	2	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	2	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	364	1	8	2	N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	853	1	352	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3369	-0-	369	369	888	1	2481	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

06	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	540	1	15166	2	N	-0-					-0-
07	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	524	1	15097	2	N	-0-					-0-
08	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	526	1	15034	2	N	-0-					-0-
09	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	503	1	14482	2	N	-0-					-0-
10	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	534	1	15042	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	13679	-0-	-1051	-0-	467	1	13212	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

06	7500	X	6585	-0-	-915	-0-	226	1	6359	2	N	-0-					-0-
07	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	259	1	7454	2	N	-0-					-0-
08	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	311	1	8882	2	N	-0-					-0-
09	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	285	1	8199	2	N	-0-					-0-
10	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	297	1	8349	2	N	-0-					-0-
*11	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	291	1	8242	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

06	8010	X	7429	-0-	-581	-0-	255	1	7174	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7656	-0-	-466	-0-	257	1	7399	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7534	-0-	-557	-0-	255	1	7279	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7357	-0-	-473	-0-	247	1	7110	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7714	-0-	-222	-0-	265	1	7449	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	242	1	6862	2	N	-0-					-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 #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	1543	1	5179	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5345	-0-	-607	-0-	1473	1	3872	2	N	-0-					-0-
08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	1610	1	4529	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5511	-0-	-249	-0-	1562	1	3949	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5582	-0-	-370	-0-	1659	1	3923	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4681	-0-	-1079	-0-	1682	1	2999	2	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	11004	-0-	-1056	-0-	336	1	10668	3	N	-0-					-0-
07	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	424	1	12826	3	N	-0-					-0-
08	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	416	1	12147	3	N	-0-					-0-
09	11760	X	11042	-0-	-718	-0-	348	1	10694	3	N	-0-					-0-
10	13237	X	11237	-0-	-2000	-0-	369	1	10868	3	N	-0-					-0-
11	12810	X	11126	-0-	-1684	-0-	376	1	10750	3	N	-0-					-0-

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
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	228	1	6060	3	N	9					97
							10	9									
07	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	323	1	8251	3	N	15					112
							17	9									
08	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	324	1	8072	3	N	6					118
							7	9									
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	300	1	7700	3	N	8					126
							9	9									
10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	327	1	8274	3	N	101					227
							111	9									
*11	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	322	1	7900	3	N	12	173	1			30
							13	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	118	1	5412	3	N	-0-					-0-
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	119	1	5108	3	N	-0-					-0-
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	118	1	5044	3	N	-0-					-0-
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	115	1	5378	3	N	-0-					-0-
10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	112	1	4812	3	N	-0-					-0-
*11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	122	1	4949	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11935	X	11038	-0-	-897	-0-	376	1	10662	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11448	-0-	-487	-0-	374	1	11074	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	10512	-0-	-268	-0-	342	1	10170	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	380	1	11276	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	11248	-0-	-2	-0-	391	1	10857	2	N	-0-					-0-
05	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	492	1	12516	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	10913	-0-	-367	-0-	368	1	10545	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	10220	-0-	-1436	-0-	346	1	9874	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10175	-0-	-1760	-0-	352	1	9823	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	9922	-0-	-1628	-0-	360	1	9562	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	10328	-0-	-1607	-0-	365	1	9963	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	10019	-0-	-901	-0-	401	1	9618	2	N	-0-					-0-

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
06	14580	X	12564	-0-	-2016	-0-	400	1	12164	3	N	-0-			-0-
07	15190	X	14058	-0-	-1132	-0-	459	1	13599	3	N	-0-			-0-
08	15190	X	14093	-0-	-1097	-0-	479	1	13614	3	N	-0-			-0-
09	14700	X	13596	-0-	-1104	-0-	442	1	13154	3	N	-0-			-0-
10	14446	X	13610	-0-	-836	-0-	461	1	13149	3	N	-0-			-0-
*11	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	477	1	13305	3	N	-0-			-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

06	15360	X	11693	-0-	-3667	-0-	420	1	11240	3	N	30			130
							33	9							
07	15593	X	15573	-0-	-20	-0-	572	1	14982	3	N	17			147
							19	9							
08	15593	X	14931	-0-	-662	-0-	564	1	14337	3	N	27			174
							30	9							
09	15090	X	14321	-0-	-769	-0-	528	1	13762	3	N	28			202
							31	9							
10	15593	X	14503	-0-	-1090	-0-	548	1	13915	3	N	36			238
							40	9							
11	15060	X	14087	-0-	-973	-0-	539	1	13520	3	N	25			263
							28	9							

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

06	5400	X	4192	-0-	-1208	-0-	188	1	4004	2	N	-0-			-0-
07	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	336	1	7756	2	N	-0-			-0-
08	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	332	1	7755	2	N	-0-			-0-
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	268	1	5795	2	N	-0-			-0-
*10	5580	X	3905	-0-	-1675	-0-	150	1	3755	2	N	-0-			-0-
*11	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	433	1	8181	2	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

06	9390	X	6235	-0-	-3155	-0-	6235	3			N	-0-			-0-
07	9021	X	6728	-0-	-2293	-0-	6728	3			N	-0-			-0-
08	9021	X	2227	-0-	-6794	-0-	2227	3			N	-0-			-0-
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-			-0-
10	8060	X	277	-0-	-7783	-0-	84	1	193	3	N	-0-			-0-
*11	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	39	1	11316	3	N	-0-			-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122

06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
09	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442

06	4080	X	1063	-0-	-3017	-0-	1063	1			N	-0-			-0-
07	4371	X	2973	-0-	-1398	-0-	1735	1	1238	2	N	-0-			-0-
08	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	2046	1	3623	2	N	-0-			-0-
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	1923	1	4023	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2217	-0-	-759	-0-	685	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	13440	X	12808	-0-	-632	-0-	440	1	12368	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	12823	-0-	-1065	-0-	430	1	12393	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	12819	-0-	-728	-0-	434	1	12385	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	12700	-0-	-110	-0-	427	1	12273	2	N	-0-					-0-
10	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	457	1	12857	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	12657	-0-	-153	-0-	432	1	12225	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	1330	1	13009	3	Y	21					165
							23	9									
07	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	1391	1	13453	3	Y	22					187
							24	9									
08	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	1423	1	13857	3	Y	23					210
							25	9									
09	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	1340	1	12808	3	Y	4	181	1			33
							4	9									
10	11625	X	10321	-0-	-1304	-0-	1041	1	9265	3	Y	14					47
							15	9									
*11	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	1325	1	11950	3	Y	33					80
							36	9									

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1072	1	610	3	N	2					171
							2	9									
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	1	7	9	N	6					177
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	1	7	9	N	6					183
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1069	1	511	3	N	6					189
							7	9									
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1121	1	841	3	N	2					191
							2	9									
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1058	1	208	3	N	-0-	153	1			37

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

06	7650	X	7113	-0-	-537	-0-	160	1	6953	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	7311	-0-	-501	-0-	167	1	7144	3	N	-0-					-0-
08	7688	X	7378	-0-	-310	-0-	177	1	7201	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	7070	-0-	-220	-0-	156	1	6914	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	7358	-0-	-51	-0-	173	1	7185	3	N	-0-					-0-
11	7140	X	7068	-0-	-72	-0-	178	1	6890	3	N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1 RRCID -> 240918 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8489 - 10459

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - P/A 07/31/15

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

06	7980	X	489	-0-	-7491	-0-	15	1	474	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	717	-0-	-7529	-0-	25	1	692	3	N	-0-					-0-
08	8246	X	5751	-0-	-2495	-0-	340	1	5411	3	N	-0-					-0-
09	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	417	1	8546	3	N	-0-					-0-
10	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	322	1	9354	3	N	-0-					-0-
*11	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	322	1	9152	3	N	-0-					-0-

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
06	12750	X	11412	-0-	-1338	-0-	11412	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	10385	-0-	-2077	-0-	10385	3			N	-0-					-0-
08	12772	X	11918	-0-	-854	-0-	11918	3			N	-0-					-0-
09	12360	X	11351	-0-	-1009	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
10	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13349	3			N	-0-					-0-
11	11520	X	9869	-0-	-1651	-0-	9869	3			N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425

06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	908	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

06	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	614	1	9620	2	N	-0-					-0-
07	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	874	1	9743	2	N	-0-					-0-
08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	659	1	10214	2	N	-0-					-0-
09	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	602	1	9936	2	N	-0-					-0-
10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	834	1	9127	2	N	-0-					-0-
*11	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	831	1	8181	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	776	1	1	2	N	-0-					4
							7559	3									
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	825	1	7816	3	N	-0-					4
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	822	1	2	2	N	-0-					4
							8247	3									
09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	799	1	7748	3	N	-0-					4
10	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	780	1	7906	3	N	-0-					4
*11	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	804	1	27	2	N	6					10
							7597	3	7	9							

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

06	2640	N	2458	-0-	-182	-0-	113	1	2345	3	Y	-0-					22
07	2728	N	2587	-0-	-141	-0-	94	1	2493	3	Y	-0-					22
08	2728	N	2607	-0-	-121	-0-	93	1	2514	3	Y	-0-					22
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	121	1	2404	3	Y	-0-					22
10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	127	1	2561	3	Y	-0-					22
*11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	134	1	2599	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	1133	1	7394	2	N	-0-					-0-
07	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	915	1	10211	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9587	-0-	-922	-0-	845	1	8742	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	8360	-0-	-1810	-0-	833	1	7527	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	9144	-0-	-1985	-0-	876	1	8268	2	N	-0-					-0-
11	10770	X	8861	-0-	-1909	-0-	847	1	8014	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

06	14250	X	12881	-0-	-1369	-0-	43	1	1	2	N	-0-					-0-
							12837	3									
07	14353	X	12682	-0-	-1671	-0-	79	1	12603	3	N	-0-					-0-
08	14074	X	12890	-0-	-1184	-0-	89	1	3	2	N	-0-					-0-
							12798	3									
09	13620	X	12583	-0-	-1037	-0-	90	1	12493	3	N	-0-					-0-
10	13702	X	12595	-0-	-1107	-0-	84	1	12511	3	N	-0-					-0-
11	14250	X	10233	-0-	-4017	-0-	75	1	36	2	N	-0-					-0-
							10122	3									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

06	10590	X	10337	-0-	-253	-0-	355	1	9982	2	N	-0-					-0-
07	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	370	1	10661	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	10595	-0-	-100	-0-	358	1	10237	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9536	-0-	-814	-0-	320	1	9216	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	9333	-0-	-1703	-0-	320	1	9013	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	8315	-0-	-2365	-0-	189	1	8126	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	132	1	5307	3	N	-0-					140
07	5642	X	5575	-0-	-67	-0-	138	1	5353	3	N	76	87	1			129
							84	9									
08	5642	X	5622	-0-	-20	-0-	212	1	5410	3	N	-0-					129
09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	228	1	6063	3	N	-0-					129
*10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	243	1	6246	3	N	-0-					129
*11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	232	1	5821	3	N	-0-					129

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 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
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	884	1	4941	3	Y	-0-					-0-
07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	1010	1	5565	3	Y	-0-					-0-
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	1049	1	6304	3	Y	-0-					-0-
09	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	981	1	5415	3	Y	-0-					-0-
*10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	1008	1	5287	3	Y	-0-					-0-
*11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	962	1	4684	3	Y	-0-					-0-

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	88	1	3753	2	N	-0-					-0-
07	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	245	1	10722	2	N	-0-					-0-
08	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	447	1	19370	2	N	-0-					-0-
09	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	484	1	21122	2	N	-0-					-0-
10	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	488	1	20843	2	N	-0-					-0-
*11	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	445	1	19123	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

06	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	183	1	7812	2	N	-0-					-0-
07	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	172	1	7540	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6556	-0-	-574	-0-	148	1	6408	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6044	-0-	-856	-0-	135	1	5909	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	5673	-0-	-1457	-0-	130	1	5543	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	4378	-0-	-2522	-0-	100	1	4278	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

06	6330	X	5819	-0-	-511	-0-	192	1	5627	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5485	-0-	-1056	-0-	182	1	5303	2	N	-0-					-0-
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	227	1	6556	2	N	-0-					-0-
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	228	1	6211	2	N	-0-					-0-
10	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	219	1	6154	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5960	-0-	-610	-0-	234	1	5726	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

06	12030	X	9586	-0-	-2444	-0-	329	1	9257	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	9783	-0-	-2648	-0-	328	1	9455	2	N	-0-					-0-
08	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	437	1	12470	2	N	-0-					-0-
09	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	439	1	12631	2	N	-0-					-0-
10	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	459	1	12916	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	11586	-0-	-894	-0-	395	1	11191	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

06	6750	X	5519	-0-	-1231	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	3615	-0-	-3360	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	1650	-0-	-5325	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	1444	-0-	-5306	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	1353	-0-	-5622	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	1339	-0-	-4181	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

06	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	299	1	8729	2	N	-0-					-0-
07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	238	1	6967	2	N	-0-					-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	257	1	7446	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	5103	-0-	-3357	-0-	180	1	4923	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	5809	-0-	-2933	-0-	200	1	5609	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	5347	-0-	-3113	-0-	209	1	5138	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	9360	X	8313	-0-	-1047	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	7375	-0-	-2390	-0-	7375	3			N	-0-					-0-
08	10447	X	6795	-0-	-3652	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	8339	-0-	-1771	-0-	8339	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	8017	-0-	-2430	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	7358	-0-	-952	-0-	7358	3			N	-0-					-0-

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
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	344	1	4169	3	N	-0-					-0-
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	642	1	4041	3	N	-0-					-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	530	1	4580	3	N	-0-					-0-
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	659	1	4297	3	N	-0-					-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	681	1	4624	3	N	-0-					-0-
*11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	660	1	4266	3	N	-0-					-0-

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
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-					-0-

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
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	965	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	1213	1	1204	2	N	-0-					-0-
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	1064	1	1307	2	N	-0-					-0-
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	1105	1	2475	2	N	-0-					-0-
10	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	1618	1	6051	2	N	-0-					-0-
*11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	1274	1	2186	2	N	-0-					-0-

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
06	5130	X	4851	-0-	-279	-0-	294	1	4557	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4805	-0-	-496	-0-	386	1	4419	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5051	-0-	-250	-0-	304	1	4747	2	N	-0-					-0-
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	292	1	4823	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	5127	-0-	-19	-0-	429	1	4698	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4704	-0-	-186	-0-	433	1	4271	2	N	-0-					-0-

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
06	7080	X	6935	-0-	-145	-0-	246	1	6689	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6843	-0-	-473	-0-	261	1	6582	2	N	-0-					-0-
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	206	1	6661	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	249	1	7281	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	1636	-0-	-5525	-0-	49	1	1587	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	7	-0-	-6923	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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
06	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	471	1	20071	2	N	-0-					-0-
07	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	449	1	19622	2	N	-0-					-0-
08	19240	X	19240	-0-	-0-	-0-	434	1	18806	2	N	-0-					-0-
09	19680	X	18543	-0-	-1137	-0-	415	1	18128	2	N	-0-					-0-
*10	20336	X	18581	-0-	-1755	-0-	425	1	18156	2	N	-0-					-0-
11	19680	X	17945	-0-	-1735	-0-	408	1	17537	2	N	-0-					-0-

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
06	11730	X	11131	-0-	-599	-0-	255	1	10876	2	N	-0-					-0-
07	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	280	1	12257	2	N	-0-					-0-
08	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	315	1	13633	2	N	-0-					-0-
09	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	277	1	12093	2	N	-0-					-0-
10	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	306	1	13095	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	12398	-0-	-1102	-0-	282	1	12116	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3905	-0-	-895	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3760	-0-	-797	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3355	-0-	-1109	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	2181	-0-	-2019	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	2432	-0-	-1908	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	2904	-0-	-996	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	12427	-0-	-473	-0-	427	1	12000	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	11956	-0-	-1374	-0-	401	1	11555	2	N	-0-					-0-
08	13330	X	7196	-0-	-6134	-0-	243	1	6953	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	12769	-0-	-131	-0-	429	1	12340	2	N	-0-					-0-
10	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	462	1	12996	2	N	-0-					-0-
*11	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	435	1	12309	2	N	-0-					-0-

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
06	13500	X	11552	-0-	-1948	-0-	386	1	11166	3	Y	-0-					10
07	13950	X	12595	-0-	-1355	-0-	435	1	12160	3	Y	-0-					10
08	13950	X	11635	-0-	-2315	-0-	413	1	11222	3	Y	-0-					10
09	13500	X	11721	-0-	-1779	-0-	413	1	11308	3	Y	-0-					10
10	13640	X	11027	-0-	-2613	-0-	400	1	10627	3	Y	-0-					10
11	12180	X	10772	-0-	-1408	-0-	397	1	10375	3	Y	-0-					10

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
06	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	139	1	6278	3	N	-0-					-0-
07	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	145	1	6248	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	6261	-0-	-156	-0-	148	1	6113	3	N	-0-					-0-
09	6420	X	5807	-0-	-613	-0-	129	1	5678	3	N	-0-					-0-
10	6634	X	6101	-0-	-533	-0-	143	1	5958	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	6040	-0-	-380	-0-	147	1	5893	3	N	-0-					-0-

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
06	10740	X	9359	-0-	-1381	-0-	322	1	9037	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	9559	-0-	-1539	-0-	320	1	9239	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	9652	-0-	-1260	-0-	326	1	9326	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9247	-0-	-1043	-0-	311	1	8936	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9494	-0-	-705	-0-	326	1	9168	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	8888	-0-	-472	-0-	303	1	8585	2	N	-0-					-0-

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
06	12300	X	11428	-0-	-872	-0-	407	1	10999	3	Y	20					99
							22	9									
07	12710	X	11538	-0-	-1172	-0-	425	1	11078	3	Y	32					131
							35	9									
08	13051	X	10501	-0-	-2550	-0-	396	1	10070	3	Y	32	56	1			107
							35	9									
09	12630	X	10300	-0-	-2330	-0-	381	1	9893	3	Y	24					131
							26	9									
10	13051	X	11366	-0-	-1685	-0-	428	1	10907	3	Y	28					159
							31	9									
11	11430	X	10781	-0-	-649	-0-	416	1	10353	3	Y	11	170	1			-0-
							12	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

06	4380	X	3432	-0-	-948	-0-	466	1	2966	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	3322	-0-	-1204	-0-	539	1	2783	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	2102	-0-	-2424	-0-	424	1	1678	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	2163	-0-	-2217	-0-	421	1	1742	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	2171	-0-	-1890	-0-	505	1	1666	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	1333	-0-	-2087	-0-	471	1	3	2	N	-0-					-0-
							859	3									

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

06	11040	X	8273	-0-	-2767	-0-	284	1	7989	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	8372	-0-	-1703	-0-	281	1	8091	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	8228	-0-	-1692	-0-	278	1	7950	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7920	-0-	-360	-0-	266	1	7654	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8214	-0-	-342	-0-	282	1	7932	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7734	-0-	-546	-0-	264	1	7470	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

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

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

06	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	133	1	6239	3	N	-0-			-0-
07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	153	1	6715	3	N	-0-			-0-
08	6541	X	6424	-0-	-117	-0-	149	1	6275	3	N	-0-			-0-
09	6330	X	6030	-0-	-300	-0-	129	1	5901	3	N	-0-			-0-
10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	161	1	6924	3	N	-0-			-0-
11	6330	X	5712	-0-	-618	-0-	140	1	5572	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

06	6720	X	5775	-0-	-945	-0-	124	1	5651	3	N	-0-			-0-
07	7099	X	6217	-0-	-882	-0-	137	1	6080	3	N	-0-			-0-
08	7099	X	6749	-0-	-350	-0-	157	1	6592	3	N	-0-			-0-
09	6870	X	6689	-0-	-181	-0-	143	1	6546	3	N	-0-			-0-
10	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	159	1	6664	3	N	-0-			-0-
*11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	157	1	6410	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

06	7560	X	7064	-0-	-496	-0-	162	1	6902	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	7251	-0-	-220	-0-	162	1	7089	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7178	-0-	-634	-0-	162	1	7016	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	6970	-0-	-590	-0-	156	1	6814	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	7174	-0-	-638	-0-	164	1	7010	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	6655	-0-	-395	-0-	151	1	6504	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	269	1	7558	2	N	-0-			-0-
07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	258	1	7450	2	N	-0-			-0-
08	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	294	1	8401	2	N	-0-			-0-
09	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	301	1	8662	2	N	-0-			-0-
10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	321	1	9026	2	N	-0-			-0-
*11	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	297	1	8417	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

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

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

06	8100	X	8016	-0-	-84	-0-	285	1	7731	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	8261	-0-	-109	-0-	315	1	7946	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	8201	-0-	-169	-0-	246	1	7955	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	7762	-0-	-248	-0-	256	1	7506	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	8133	-0-	-144	-0-	241	1	7892	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	7848	-0-	-162	-0-	244	1	7604	2	N	-0-			-0-

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
06	10020	X	9408	-0-	-612	-0-	334	1	9074	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9832	-0-	-398	-0-	375	1	9457	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9667	-0-	-377	-0-	289	1	9378	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9418	-0-	-242	-0-	311	1	9107	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	9604	-0-	-223	-0-	285	1	9319	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	9253	-0-	-257	-0-	287	1	8966	2	N	-0-					-0-

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
06	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	330	1	8964	2	N	-0-					-0-
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	342	1	8632	2	N	-0-					-0-
08	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	264	1	8560	2	N	-0-					-0-
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	269	1	7882	2	N	-0-					-0-
10	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	246	1	8035	2	N	-0-					-0-
*11	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	243	1	7598	2	N	-0-					-0-

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
06	2190	N	1984	-0-	-206	-0-	311	1	1673	2	N	-0-					-0-
07	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	485	1	2451	2	N	-0-					-0-
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	567	1	2088	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3625	-0-	625	625	914	1	2711	2	N	-0-					-0-
10	2985	N	2360	-0-	-625	-0-	401	1	1959	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3124	-0-	124	124	711	1	2413	2	N	-0-					-0-

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
06	7830	X	6646	-0-	-1184	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	6526	-0-	-1472	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	6293	-0-	-1705	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	6109	-0-	-1511	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	5945	-0-	-1681	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6006	-0-	-654	-0-	6006	3			N	-0-					-0-

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
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	674	1	3522	2	N	-0-					-0-
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	711	1	3425	2	N	-0-					-0-
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	708	1	2799	2	N	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	675	1	3256	2	N	-0-					-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	686	1	3319	2	N	-0-					-0-
*11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	657	1	3018	2	N	-0-					-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
06	5280	X	5010	-0-	-270	-0-	236	1	4774	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4821	-0-	-883	-0-	243	1	4578	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4664	-0-	-1040	-0-	285	1	4379	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4991	-0-	-529	-0-	263	1	4728	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5208	-0-	-217	-0-	228	1	4980	2	N	-0-					-0-
*11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	299	1	5034	2	N	-0-					-0-

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
06	10170	X	9906	-0-	-264	-0-	352	1	9554	2	N	-0-					-0-
07	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	401	1	10117	2	N	-0-					-0-
08	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	315	1	10193	2	N	-0-					-0-
09	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	357	1	10442	2	N	-0-					-0-
10	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	335	1	10952	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	10034	-0-	-136	-0-	311	1	9723	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	14	1	376	2	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	428	2	N	-0-					-0-
09	390	N	155	-0-	-235	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
10	434	N	170	-0-	-264	-0-	5	1	165	2	N	-0-					-0-
11	420	N	160	-0-	-260	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

06	10590	X	9956	-0-	-634	-0-	342	1	9614	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	9679	-0-	-1512	-0-	324	1	9355	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	9380	-0-	-2214	-0-	317	1	9063	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	9178	-0-	-2042	-0-	308	1	8870	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	9348	-0-	-2246	-0-	321	1	9027	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	8305	-0-	-1655	-0-	283	1	8022	2	N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	17	1	4879	3	Y	43	100	1			5
							47	9									
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	33	1	4927	3	Y	-0-					5
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	Y	5					10
							5767	3	6	9							
09	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	45	1	5930	3	Y	-0-					10
10	5115	X	4963	-0-	-152	-0-	35	1	4928	3	Y	-0-					10
11	5640	X	3968	-0-	-1672	-0-	30	1	14	2	Y	-0-					10
							3924	3									

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

06	7020	X	6966	-0-	-54	-0-	24	1	1	2	Y	70	188	1			5
							6864	3	77	9							
07	7254	X	7013	-0-	-241	-0-	46	1	6964	3	Y	3					8
							3	9									
08	7254	X	6830	-0-	-424	-0-	50	1	2	2	Y	2					10
							6776	3	2	9							
09	7020	X	6861	-0-	-159	-0-	52	1	6806	3	Y	3					13
							3	9									
10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	61	1	8597	3	Y	7					20
							8	9									
*11	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	424	1	29	2	Y	-0-					20
							8190	3									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

06	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	592	1	16081	2	N	-0-					-0-
07	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	693	1	17492	2	N	-0-					-0-
08	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	518	1	16771	2	N	-0-					-0-
09	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	526	1	15417	2	N	-0-					-0-
10	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	469	1	15338	2	N	-0-					-0-
*11	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	421	1	13146	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

06	14160	X	11619	-0-	-2541	-0-	413	1	11206	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	12163	-0-	-2469	-0-	464	1	11699	2	N	-0-					-0-
08	14074	X	12440	-0-	-1634	-0-	372	1	12068	2	N	-0-					-0-
*09	13620	X	12131	-0-	-1489	-0-	401	1	11730	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	9911	-0-	-2241	-0-	294	1	9617	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	9386	-0-	-2644	-0-	291	1	9095	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

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

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

06	8610	X	8116	-0-	-494	-0-	288	1	7828	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	9020	-0-	-1	-0-	344	1	8676	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	8847	-0-	-174	-0-	265	1	8582	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	8256	-0-	-474	-0-	273	1	7983	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	8691	-0-	-330	-0-	258	1	8433	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	8428	-0-	-302	-0-	261	1	8167	2	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

06	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	323	1	8785	2	N	-0-			-0-
07	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	346	1	8740	2	N	-0-			-0-
08	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	253	1	8183	2	N	-0-			-0-
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	254	1	7433	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	7329	-0-	-328	-0-	218	1	7111	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	7279	-0-	-131	-0-	225	1	7054	2	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

06	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	436	1	11848	2	N	-0-			-0-
07	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	472	1	11897	2	N	-0-			-0-
08	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	363	1	11774	2	N	-0-			-0-
09	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	376	1	11003	2	N	-0-			-0-
10	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	323	1	10545	2	N	-0-			-0-
*11	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	280	1	8756	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

06	18570	X	2446	-0-	-16124	-0-	84	1	2362	2	N	-0-			-0-
07	37094	X	37094	-0-	-0-	-0-	1243	1	35851	2	N	-0-			-0-
08	19685	X	13755	-0-	-5930	-0-	465	1	13290	2	N	-0-			-0-
09	19050	X	2083	-0-	-16967	-0-	457	1	1626	2	N	-0-			-0-
10	34102	X	34102	-0-	-0-	-0-	1768	1	32334	2	N	-0-			-0-
*11	32363	X	32363	-0-	-0-	-0-	1181	1	31182	2	N	-0-			-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

06	7350	X	6810	-0-	-540	-0-	242	1	6568	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	6887	-0-	-553	-0-	263	1	6624	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6826	-0-	-366	-0-	204	1	6622	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	6516	-0-	-384	-0-	215	1	6301	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	6872	-0-	-258	-0-	204	1	6668	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6703	-0-	-107	-0-	207	1	6496	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	591	1	4172	3	N	21					91
							23	9									
07	4464	X	4094	-0-	-370	-0-	27	1	4067	3	N	-0-					91
08	4588	X	4288	-0-	-300	-0-	31	1	1	2	N	18					109
							4236	3	20	9							
09	4440	X	3949	-0-	-491	-0-	29	1	3920	3	N	-0-					109
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	31	1	4493	3	N	113	177	1			45
							124	9									
*11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	N	-0-					45
							4578	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

06	11790	X	11193	-0-	-597	-0-	385	1	10808	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11456	-0-	-789	-0-	384	1	11072	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11213	-0-	-1032	-0-	379	1	10834	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	10666	-0-	-1184	-0-	358	1	10308	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	8051	-0-	-3822	-0-	276	1	7775	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	8851	-0-	-2339	-0-	302	1	8549	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

06	9570	X	8699	-0-	-871	-0-	299	1	8400	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9014	-0-	-875	-0-	302	1	8712	2	N	-0-					-0-
08	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	327	1	9352	2	N	-0-					-0-
09	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	316	1	9098	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8612	-0-	-657	-0-	295	1	8317	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	7617	-0-	-1743	-0-	260	1	7357	2	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

06	8580	X	6977	-0-	-1603	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	5854	-0-	-2733	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	5213	-0-	-3157	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	5619	-0-	-2151	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	5827	-0-	-2202	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6653	-0-	-337	-0-	6653	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

06	7500	X	4973	-0-	-2527	-0-	17	1	4848	3	Y	98	101	1			20
							108	9									
07	7750	X	4731	-0-	-3019	-0-	31	1	4650	3	Y	45					65
							50	9									
08	6169	X	4932	-0-	-1237	-0-	36	1	1	2	Y	51	56	1			60
							4839	3	56	9							
09	5850	X	5276	-0-	-574	-0-	40	1	5197	3	Y	35	45	1			50
							39	9									
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	39	1	5432	3	Y	23	43	1			30
							25	9									
11	4980	X	4850	-0-	-130	-0-	38	1	17	2	Y	3	17	1			16
							4792	3	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7470	X	5541	-0-	-1929	-0-	818	1	4723	2	N	-0-			-0-
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	1120	1	7484	2	N	-0-			-0-
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	1107	1	7432	2	N	-0-			-0-
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	1080	1	7481	2	N	-0-			-0-
10	8618	X	8582	-0-	-36	-0-	1109	1	7473	2	N	-0-			-0-
11	8340	X	7348	-0-	-992	-0-	1045	1	6303	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 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
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	801	1	4322	2	N	-0-			-0-
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	739	1	3735	2	N	-0-			-0-
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	590	1	2171	2	N	-0-			-0-
09	2070	X	524	-0-	-1546	-0-	132	1	392	2	N	-0-			-0-
10	2139	X	229	-0-	-1910	-0-	39	1	190	2	N	-0-			-0-
11	2070	X	71	-0-	-1999	-0-	16	1	55	2	N	-0-			-0-

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
06	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	463	1	13022	2	N	-0-			-0-
07	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	474	1	13667	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	13508	-0-	-101	-0-	457	1	13051	2	N	-0-			-0-
09	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	461	1	13267	2	N	-0-			-0-
10	14136	X	13382	-0-	-754	-0-	459	1	12923	2	N	-0-			-0-
*11	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	494	1	13977	2	N	-0-			-0-

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
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	132	1	6127	3	N	-0-			-0-
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	153	1	6639	3	N	-0-			-0-
08	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	159	1	6786	3	N	-0-			-0-
09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	143	1	6487	3	N	-0-			-0-
10	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	153	1	6578	3	N	-0-			-0-
*11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	156	1	6311	3	N	-0-			-0-

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
06	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	432	1	12667	2	N	-0-			-0-
07	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	416	1	12190	2	N	-0-			-0-
08	12958	X	12938	-0-	-20	-0-	435	1	12503	2	N	-0-			-0-
09	13110	X	12750	-0-	-360	-0-	450	1	12300	2	N	-0-			-0-
10	13547	X	10809	-0-	-2738	-0-	371	1	10438	2	N	-0-			-0-
11	13110	X	10499	-0-	-2611	-0-	411	1	10088	2	N	-0-			-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	7223	-0-	-277	-0-	248	1	6975	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	7453	-0-	-514	-0-	250	1	7203	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	7562	-0-	-405	-0-	256	1	7306	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	6883	-0-	-827	-0-	231	1	6652	2	N	-0-			-0-
10	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	275	1	7751	2	N	-0-			-0-
*11	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	251	1	7116	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4489	-0-	-1301	-0-	94	1	4395	3	N	-0-			-0-
07	5828	X	4596	-0-	-1232	-0-	104	1	4492	3	N	-0-			-0-
08	5797	X	4374	-0-	-1423	-0-	101	1	4273	3	N	-0-			-0-
09	5610	X	3428	-0-	-2182	-0-	72	1	3356	3	N	-0-			-0-
10	4960	X	2994	-0-	-1966	-0-	71	1	2923	3	N	-0-			-0-
11	4500	X	3859	-0-	-641	-0-	92	1	3767	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4570	-0-	-260	-0-	159	1	4411	3	N	-0-			10
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	180	1	4881	3	N	-0-			10
08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	193	1	4996	3	N	95			105
							105	9							
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	189	1	5060	3	N	79			184
							87	9							
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	202	1	5185	3	N	-0-			184
11	5130	X	4906	-0-	-224	-0-	183	1	4723	3	N	-0-			184

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
06	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	1384	1	8351	2	N	-0-			-0-
07	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	1421	1	8482	2	N	-0-			-0-
08	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	1396	1	9073	2	N	-0-			-0-
09	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	1362	1	9362	2	N	-0-			-0-
10	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	1336	1	9061	2	N	-0-			-0-
*11	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	1347	1	9449	2	N	-0-			-0-

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
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-			-0-
07	12400	X	8807	-0-	-3593	-0-	644	1	8163	2	N	-0-			-0-
08	12400	X	11772	-0-	-628	-0-	396	1	11376	2	N	-0-			-0-
09	12000	X	633	-0-	-11367	-0-	29	1	604	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	7154	-0-	-1650	-0-	722	1	6432	2	N	-0-			-0-
*11	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	485	1	11863	2	N	-0-			-0-

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
06	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	2	N	-0-			-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	422	1	1937	2	N	-0-			-0-
09	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	496	1	6448	2	N	-0-			-0-
10	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	442	1	6603	2	N	-0-			-0-
*11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	512	1	4571	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	19440	X	19368	-0-	-72	-0-	665	1	18703	2	N	-0-			-0-
07	20398	X	19542	-0-	-856	-0-	655	1	18887	2	N	-0-			-0-
08	20708	X	19497	-0-	-1211	-0-	659	1	18838	2	N	-0-			-0-
09	20040	X	19224	-0-	-816	-0-	646	1	18578	2	N	-0-			-0-
10	20708	X	18383	-0-	-2325	-0-	630	1	17753	2	N	-0-			-0-
11	19380	X	17839	-0-	-1541	-0-	609	1	17230	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	479	1	13468	2	N	-0-			-0-
07	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	521	1	15014	2	N	-0-			-0-
08	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	536	1	15313	2	N	-0-			-0-
09	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	492	1	14151	2	N	-0-			-0-
10	13826	X	13759	-0-	-67	-0-	472	1	13287	2	N	-0-			-0-
11	13380	X	12482	-0-	-898	-0-	426	1	12056	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5134	-0-	-206	-0-	169	1	4965	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	173	1	5046	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5311	-0-	-176	-0-	177	1	5134	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5216	-0-	-64	-0-	184	1	5032	2	N	-0-					-0-
10	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	189	1	5334	2	N	-0-					-0-
*11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	206	1	5044	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

06	5850	X	5470	-0-	-380	-0-	312	1	5158	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4604	-0-	-852	-0-	274	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	344	1	5234	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5366	-0-	-94	-0-	284	1	5082	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5000	-0-	-642	-0-	230	1	4770	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	1806	-0-	-3654	-0-	116	1	1690	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824

06	12930	X	11770	-0-	-1160	-0-	404	1	11366	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12348	-0-	-1013	-0-	414	1	11934	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	11950	-0-	-1411	-0-	404	1	11546	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	10462	-0-	-2468	-0-	351	1	10111	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	7694	-0-	-5388	-0-	264	1	7430	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	7360	-0-	-4580	-0-	251	1	7109	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

06	8310	X	7999	-0-	-311	-0-	247	1	7752	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	7964	-0-	-499	-0-	259	1	7705	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	7756	-0-	-583	-0-	260	1	7496	3	N	-0-					-0-
09	8010	X	7691	-0-	-319	-0-	243	1	7448	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	7971	-0-	-306	-0-	263	1	7708	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	7537	-0-	-473	-0-	259	1	7278	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	327	1	9533	2	N	-0-					-0-
07	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	477	1	13958	2	N	-0-					-0-
08	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	467	1	13448	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9636	-0-	-234	-0-	338	1	9298	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	9377	-0-	-2310	-0-	322	1	9055	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	9411	-0-	-1899	-0-	369	1	9042	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

06	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	318	1	14395	3	N	-0-					-0-
07	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	331	1	14269	3	N	-0-					-0-
08	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	345	1	14362	3	N	-0-					-0-
09	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	257	1	11376	3	N	-0-					-0-
10	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	332	1	13966	3	N	-0-					-0-
*11	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	326	1	13010	3	N	-0-					-0-

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
06	11610	X	9521	-0-	-2089	-0-	9521	3			N	-0-					-0-
07	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	3			N	-0-					-0-
08	12183	X	12011	-0-	-172	-0-	12011	3			N	-0-					-0-
09	11790	X	10600	-0-	-1190	-0-	10600	3			N	-0-					-0-
10	13299	X	6260	-0-	-7039	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
11	12870	X	1859	-0-	-11011	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

06	10260	X	9746	-0-	-514	-0-	335	1	9411	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	10274	-0-	-235	-0-	344	1	9930	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9843	-0-	-511	-0-	333	1	9510	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9367	-0-	-653	-0-	315	1	9052	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9855	-0-	-499	-0-	338	1	9517	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9476	-0-	-454	-0-	323	1	9153	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

06	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	428	1	12032	2	N	-0-					-0-
07	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	438	1	12616	2	N	-0-					-0-
08	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	424	1	12097	2	N	-0-					-0-
09	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	411	1	11833	2	N	-0-					-0-
10	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	405	1	11399	2	N	-0-					-0-
*11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	375	1	10614	2	N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

06	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	452	1	13104	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	13197	-0-	-505	-0-	437	1	12760	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	455	1	13247	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	13147	-0-	-113	-0-	462	1	12685	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	13491	-0-	-211	-0-	465	1	13026	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	12462	-0-	-798	-0-	491	1	11971	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

06	11940	X	10633	-0-	-1307	-0-	365	1	10268	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10833	-0-	-916	-0-	363	1	10470	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	10748	-0-	-815	-0-	364	1	10384	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10159	-0-	-1031	-0-	341	1	9818	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10593	-0-	-815	-0-	363	1	10230	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	10205	-0-	-415	-0-	348	1	9857	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	129	1	5509	2	N	-0-					-0-
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	128	1	5584	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5334	-0-	-29	-0-	120	1	5214	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4761	-0-	-429	-0-	107	1	4654	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5077	-0-	-286	-0-	116	1	4961	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4746	-0-	-444	-0-	108	1	4638	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	1031	1	4753	3	Y	-0-					-0-
07	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1187	1	8169	3	Y	-0-					-0-
08	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	1271	1	10239	3	Y	-0-					-0-
09	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	1247	1	10891	3	Y	-0-					-0-
10	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	1296	1	10953	3	Y	-0-					-0-
*11	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	946	1	8370	3	Y	-0-					-0-

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
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	741	1	4696	2	N	-0-					-0-
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	750	1	5490	2	N	-0-					-0-
08	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	870	1	8108	2	N	-0-					-0-
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	871	1	7998	2	N	-0-					-0-
10	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	888	1	8754	2	N	-0-					-0-
*11	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	875	1	8605	2	N	-0-					-0-

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
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	1228	1	3065	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	1136	1	1583	3	N	-0-					-0-
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	1143	1	1951	3	N	-0-					-0-
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	1154	1	1946	3	N	221	181	1			40
							243	9									
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	1242	1	2449	3	N	-0-					40
*11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	1185	1	1994	3	N	-0-					40

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
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
*11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					-0-

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
06	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	512	1	14399	2	N	-0-					-0-
07	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	343	1	14997	2	N	-0-					-0-
08	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	519	1	14816	2	N	-0-					-0-
09	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	503	1	14459	2	N	-0-					-0-
10	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	527	1	14836	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	14301	-0-	-459	-0-	488	1	13813	2	N	-0-					-0-

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
06	9900	X	7193	-0-	-2707	-0-	234	1	6959	3	N	-0-					-0-
07	9517	X	8274	-0-	-1243	-0-	279	1	7995	3	N	-0-					-0-
08	9145	X	8656	-0-	-489	-0-	306	1	8350	3	N	-0-					-0-
09	8730	X	8533	-0-	-197	-0-	288	1	8245	3	N	-0-					-0-
10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	347	1	9614	3	N	-0-					-0-
*11	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	337	1	9113	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

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

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

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

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

06	5520	X	4964	-0-	-556	-0-	151	1	4813	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	4749	-0-	-862	-0-	148	1	4601	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5565	-0-	-201	-0-	181	1	5384	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5223	-0-	-357	-0-	162	1	5061	3	N	-0-					-0-
10	5766	X	5629	-0-	-137	-0-	182	1	5447	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	4773	-0-	-627	-0-	162	1	4611	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

06	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	384	1	11201	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	7514	-0-	-3646	-0-	247	1	7267	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	7113	-0-	-4047	-0-	238	1	6875	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	418	1	11492	2	N	-0-					-0-
10	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	398	1	11053	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	9915	-0-	-885	-0-	387	1	9528	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

06	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	422	1	11450	2	N	-0-					-0-
07	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	87	1	1243	2	N	-0-					-0-
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	627	1	2633	2	N	-0-					-0-
09	600	X	16	-0-	-584	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	414	1	1913	2	N	-0-					-0-
*11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	374	1	3743	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

06	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	321	1	13688	2	N	-0-					-0-
07	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	310	1	13553	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	13578	-0-	-1147	-0-	306	1	13272	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	12839	-0-	-1411	-0-	288	1	12551	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	13472	-0-	-1253	-0-	308	1	13164	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	12292	-0-	-1718	-0-	280	1	12012	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12750	X	11990	-0-	-760	-0-	412	1	11578	3	N	-0-					48
07	12772	X	12031	-0-	-741	-0-	425	1	11604	3	N	2					50
							2	9									
08	12772	X	8182	-0-	-4590	-0-	295	1	7852	3	N	32					82
							35	9									
09	12000	X	4780	-0-	-7220	-0-	169	1	4611	3	Y	-0-	71	1			11
10	12400	X	11411	-0-	-989	-0-	414	1	10995	3	Y	2	2	1			11
							2	9									
11	12000	X	11238	-0-	-762	-0-	412	1	10826	3	Y	-0-					11

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	9589	-0-	-41	-0-	969	1	8583	3	N	34	177	1			29
							37	9									
07	10850	X	9163	-0-	-1687	-0-	973	1	8158	3	N	29					58
							32	9									
08	10850	X	9194	-0-	-1656	-0-	997	1	8176	3	N	19					77
							21	9									
09	10500	X	8641	-0-	-1859	-0-	944	1	7667	3	N	27					104
							30	9									
10	10478	X	8242	-0-	-2236	-0-	933	1	7275	3	N	31					135
							34	9									
11	9600	X	632	-0-	-8968	-0-	626	1	6	9	N	5	105	1			35

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
06	12780	X	11675	-0-	-1105	-0-	551	1	11124	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11947	-0-	-1259	-0-	600	1	11347	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	12191	-0-	-395	-0-	737	1	11454	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	10154	-0-	-2026	-0-	541	1	9613	2	N	-0-					-0-
*10	12338	X	11737	-0-	-601	-0-	514	1	11223	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	10949	-0-	-841	-0-	614	1	10335	2	N	-0-					-0-

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
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	844	1	4316	2	N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	870	1	4523	2	N	-0-					-0-
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	844	1	3737	2	N	-0-					-0-
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	811	1	3481	2	N	-0-					-0-
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	851	1	3884	2	N	-0-					-0-
*11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	811	1	3426	2	N	-0-					-0-

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
06	7680	X	6144	-0-	-1536	-0-	203	1	5939	3	Y	2					116
							2	9									
07	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	1051	1	8290	3	Y	44					160
							48	9									
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	208	1	7850	3	Y	46	184	1			22
							51	9									
09	7680	X	7038	-0-	-642	-0-	171	1	6867	3	Y	-0-					22
10	7936	X	7169	-0-	-767	-0-	181	1	6988	3	Y	-0-					22
11	7680	X	7413	-0-	-267	-0-	276	1	7076	3	Y	55					77
							61	9									

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
06	1800	N	446	-0-	-1354	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	653	1	2822	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	5	-0-	-1795	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-					-0-
10	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	771	1	5944	2	N	-0-					-0-
*11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	695	1	3909	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		33	-0-	33	33	33	1			N	-0-					-0-
07	17350	X	17317	-0-	-33	-0-	1108	1	16209	2	N	-0-					-0-
08	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	823	1	26675	2	N	-0-					-0-
09	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-	1029	1	30152	2	N	-0-					-0-
10	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	781	1	25539	2	N	-0-					-0-
*11	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	759	1	23727	2	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 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
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	1021	1	5221	3	Y	16					182
							18	9									
07	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	1193	1	7601	3	Y	9					191
							10	9									
08	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	1196	1	7552	3	Y	19	176	1			34
							21	9									
09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1138	1	6994	3	Y	7					41
							8	9									
10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	1170	1	6994	3	Y	35					76
							39	9									
*11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	1050	1	5219	3	Y	10					86
							11	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 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
06	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	319	1	8974	2	N	-0-					-0-
07	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	318	1	9182	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	4358	-0-	-4818	-0-	147	1	4211	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	1475	-0-	-7555	-0-	50	1	1425	2	N	-0-					-0-
10	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	429	1	12091	2	N	-0-					-0-
*11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	343	1	9723	2	N	-0-					-0-

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
06	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	264	1	7075	3	Y	12					174
							13	9									
07	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	286	1	7352	3	Y	19	176	1			17
							21	9									
08	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	289	1	7294	3	Y	3					20
							3	9									
09	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	261	1	6736	3	Y	9					29
							10	9									
10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	271	1	6841	3	Y	26					55
							29	9									
*11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	266	1	6510	3	Y	4					59
							4	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	417	-0-	-123	-0-	417	1			N	-0-					-0-
07	558	X	434	-0-	-124	-0-	434	1			N	-0-					-0-
08	484	X	484	-0-	-0-	-0-	434	1	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	420	X	200	-0-	-220	-0-	196	1	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16650	X	15693	-0-	-957	-0-	539	1	15154	2	N	-0-					-0-
07	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	576	1	16597	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	16390	-0-	-474	-0-	554	1	15836	2	N	-0-					-0-
09	15690	X	15362	-0-	-328	-0-	516	1	14846	2	N	-0-					-0-
10	17174	X	16176	-0-	-998	-0-	555	1	15621	2	N	-0-					-0-
11	16620	X	13787	-0-	-2833	-0-	470	1	13317	2	N	-0-					-0-

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
06	9840	X	9788	-0-	-52	-0-	468	1	9222	3	N	89	166	1			152
							98	9									
07	10850	X	9906	-0-	-944	-0-	490	1	9355	3	N	55					207
							61	9									
08	10850	X	9572	-0-	-1278	-0-	493	1	9053	3	N	24					231
							26	9									
09	10500	X	9397	-0-	-1103	-0-	473	1	8850	3	N	67					298
							74	9									
10	10137	X	9528	-0-	-609	-0-	485	1	9008	3	N	32	157	1			173
							35	9									
11	9780	X	8998	-0-	-782	-0-	463	1	8473	3	N	56					229
							62	9									

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
06	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	309	1	8397	2	N	-0-					-0-
07	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	408	1	10290	2	N	-0-					-0-
08	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	440	1	14251	2	N	-0-					-0-
09	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	537	1	15714	2	N	-0-					-0-
10	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	339	1	11089	2	N	-0-					-0-
*11	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	275	1	8572	2	N	-0-					-0-

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
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	186	1	5029	3	N	20					147
							22	9									
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	186	1	4748	3	N	42					189
							46	9									
08	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	177	1	4451	3	N	43					232
							47	9									
09	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	167	1	4349	3	N	18	176	1			74
							20	9									
10	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	177	1	4433	3	N	28					102
							31	9									
11	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	166	1	4144	3	N	31					133
							34	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	1			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3611	-0-	611	611	390	1	3221	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*11	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-

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
06	9630	X	7462	-0-	-2168	-0-	256	1	7206	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	8065	-0-	-1607	-0-	270	1	7795	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8129	-0-	-1543	-0-	275	1	7854	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7361	-0-	-1729	-0-	247	1	7114	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8009	-0-	-1136	-0-	275	1	7734	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7152	-0-	-708	-0-	244	1	6908	2	N	-0-					-0-

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
06	7470	X	6684	-0-	-786	-0-	224	1	6460	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	6762	-0-	-802	-0-	236	1	6526	3	Y	-0-					-0-
08	7254	X	6601	-0-	-653	-0-	233	1	6368	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6316	-0-	-464	-0-	218	1	6098	3	Y	-0-					-0-
10	6913	X	6442	-0-	-471	-0-	227	1	6215	3	Y	-0-					-0-
11	6690	X	6033	-0-	-657	-0-	221	1	5812	3	Y	-0-					-0-

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
06	9360	X	8020	-0-	-1340	-0-	266	1	7754	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	7404	-0-	-2268	-0-	245	1	7159	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8006	-0-	-1573	-0-	267	1	7739	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	7993	-0-	-1277	-0-	279	1	7714	2	N	-0-					-0-
10	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	402	1	11330	2	N	-0-					-0-
*11	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	463	1	11263	2	N	-0-					-0-

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
06	12780	X	12571	-0-	-209	-0-	282	1	12289	3	Y	-0-					5
07	13206	X	12881	-0-	-325	-0-	437	1	12444	3	Y	-0-					-0-
08	13206	X	13096	-0-	-110	-0-	458	1	12638	3	Y	-0-					-0-
09	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	432	1	12438	3	Y	-0-					-0-
10	13206	X	13190	-0-	-16	-0-	474	1	12716	3	Y	-0-					-0-
*11	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	480	1	12568	3	Y	-0-					-0-

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
06	14910	X	13486	-0-	-1424	-0-	445	1	13041	2	N	-0-					-0-
07	15097	X	13642	-0-	-1455	-0-	449	1	13193	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	14684	-0-	-10	-0-	490	1	14194	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	13540	-0-	-650	-0-	477	1	13063	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	14018	-0-	-25	-0-	485	1	13533	2	N	-0-					-0-
11	14220	X	12989	-0-	-1231	-0-	510	1	12479	2	N	-0-					-0-

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
06	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
07	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	3			N	-0-					-0-
08	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
09	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	3			N	-0-					-0-
*11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-

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
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	233	1	6317	2	N	-0-					-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	259	1	6539	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6154	-0-	-201	-0-	184	1	5970	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5310	-0-	-1230	-0-	175	1	5135	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	4754	-0-	-2035	-0-	141	1	4613	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	4377	-0-	-2193	-0-	136	1	4241	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3629	-0-	629	1050	706	1	2923	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2377	-0-	-723	327	193	1	2184	2	N	-0-					-0-
08	3050	X	2723	-0-	-327	-0-	163	1	2560	2	N	-0-					-0-
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	154	1	2515	2	N	-0-					-0-
10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	229	1	2467	2	N	-0-					-0-
*11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	239	1	2376	2	N	-0-					-0-

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
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	16	1	4809	3	N	-0-					11
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	35	1	5695	3	N	-0-					11
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	37	1	2	2	N	-0-					11
							5460	3									
09	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	40	1	5618	3	N	-0-					11
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	38	1	5698	3	N	-0-					11
11	5550	X	5100	-0-	-450	-0-	37	1	18	2	N	-0-					11
							5045	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	350	1	9498	2	N	-0-					-0-
07	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	386	1	9728	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9928	-0-	-302	-0-	297	1	9631	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9385	-0-	-515	-0-	310	1	9075	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9605	-0-	-625	-0-	285	1	9320	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9226	-0-	-614	-0-	286	1	8940	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13770	X	10900	-0-	-2870	-0-	364	1	10536	3	N	-0-					5
07	14229	X	12784	-0-	-1445	-0-	443	1	12341	3	N	-0-					5
08	14229	X	12903	-0-	-1326	-0-	457	1	12446	3	N	-0-					5
09	13530	X	12538	-0-	-992	-0-	423	1	12115	3	N	-0-					5
10	13702	X	12918	-0-	-784	-0-	454	1	12464	3	N	-0-					5
*11	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	453	1	12137	3	N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4137	-0-	-423	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4069	-0-	-643	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4466	-0-	-246	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4306	-0-	-254	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4199	-0-	-121	-0-	4199	3			N	-0-					-0-

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
06	1800	X	201	-0-	-1599	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	943	1	2916	2	N	-0-					-0-
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	749	1	4186	2	N	-0-					-0-
09	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	735	1	4319	2	N	-0-					-0-
10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	733	1	4689	2	N	-0-					-0-
*11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	697	1	4303	2	N	-0-					-0-

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
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
*11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-

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
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	952	1	3501	3	Y	39	184	1			67
							43	9									
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	988	1	3468	3	Y	57					124
							63	9									
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	989	1	3362	3	Y	54					178
							59	9									
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	986	1	3229	3	Y	51	167	1			62
							56	9									
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	1030	1	3488	3	Y	56					118
							62	9									
*11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	977	1	3020	3	Y	49					167
							54	9									

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
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	210	1	5897	2	N	-0-			-0-
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	207	1	5975	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5808	-0-	-485	-0-	196	1	5612	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	5503	-0-	-617	-0-	185	1	5318	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	5644	-0-	-680	-0-	194	1	5450	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5488	-0-	-632	-0-	187	1	5301	2	N	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

06	4830	X	4582	-0-	-248	-0-	163	1	4419	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	3732	-0-	-1259	-0-	142	1	3590	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	2975	-0-	-2016	-0-	89	1	2886	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	2374	-0-	-2216	-0-	78	1	2296	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	2017	-0-	-2726	-0-	60	1	1957	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	3059	-0-	-1531	-0-	94	1	2965	2	N	-0-			-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

06	9030	X	8666	-0-	-364	-0-	308	1	8358	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	8936	-0-	-364	-0-	341	1	8595	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	8638	-0-	-507	-0-	259	1	8379	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	8622	-0-	-138	-0-	285	1	8337	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	8925	-0-	-34	-0-	265	1	8660	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	8476	-0-	-194	-0-	263	1	8213	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

06	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	656	1	17807	2	N	-0-			-0-
07	16833	X	14509	-0-	-2324	-0-	553	1	13956	2	N	-0-			-0-
08	19329	X	19329	-0-	-0-	-0-	579	1	18750	2	N	-0-			-0-
09	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	572	1	16744	2	N	-0-			-0-
10	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	505	1	16515	2	N	-0-			-0-
11	16290	X	16160	-0-	-130	-0-	501	1	15659	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

06	9360	X	9060	-0-	-300	-0-	322	1	8738	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	9298	-0-	-374	-0-	355	1	8943	2	N	-0-			-0-
08	9579	X	9239	-0-	-340	-0-	277	1	8962	2	N	-0-			-0-
09	9240	X	8751	-0-	-489	-0-	289	1	8462	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	9103	-0-	-259	-0-	270	1	8833	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	8760	-0-	-300	-0-	271	1	8489	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 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
06	16770	X	15496	-0-	-1274	-0-	937	1	14559	2	N	-0-			-0-
07	17143	X	13484	-0-	-3659	-0-	849	1	12635	2	N	-0-			-0-
08	17143	X	15734	-0-	-1409	-0-	961	1	14773	2	N	-0-			-0-
09	16590	X	14697	-0-	-1893	-0-	916	1	13781	2	N	-0-			-0-
10	16895	X	14815	-0-	-2080	-0-	945	1	13870	2	N	-0-			-0-
11	15510	X	12675	-0-	-2835	-0-	836	1	11839	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

06	16440	X	15460	-0-	-980	-0-	435	1	15025	3	Y	-0-			10
07	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	590	1	16891	3	Y	-0-			-0-
08	16988	X	16883	-0-	-105	-0-	590	1	16293	3	Y	-0-			-0-
09	16440	X	15865	-0-	-575	-0-	534	1	15331	3	Y	-0-			-0-
10	16988	X	16390	-0-	-598	-0-	574	1	15816	3	Y	-0-			-0-
11	16440	X	14885	-0-	-1555	-0-	531	1	14354	3	Y	-0-			-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

06	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	124	1	5282	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5665	-0-	-194	-0-	127	1	5538	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	5521	-0-	-338	-0-	125	1	5396	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	4492	-0-	-1178	-0-	101	1	4391	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5170	-0-	-503	-0-	118	1	5052	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	4876	-0-	-614	-0-	111	1	4765	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

06	9840	X	5398	-0-	-4442	-0-	963	1	4435	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	8119	-0-	-2049	-0-	1175	1	6944	2	N	-0-			-0-
08	9362	X	7877	-0-	-1485	-0-	1172	1	6705	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	5869	-0-	-3191	-0-	973	1	4896	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	4072	-0-	-4050	-0-	701	1	3371	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	4821	-0-	-3039	-0-	749	1	4072	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

06	3000	N	2875	-0-	-125	13	666	1	2209	2	N	-0-			-0-
07	601	N	588	-0-	-13	-0-	588	1			N	-0-			-0-
08	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	1			N	-0-			-0-
09	833	X	833	-0-	-0-	-0-	612	1	221	2	N	-0-			-0-
10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	757	1	1334	2	N	-0-			-0-
*11	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	638	1	1691	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

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

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

06	7260	X	7229	-0-	-31	-0-	230	1	6999	3	N	-0-			-0-
07	7285	X	7156	-0-	-129	-0-	162	1	6994	3	N	-0-			-0-
08	7285	X	6938	-0-	-347	-0-	164	1	6774	3	N	-0-			-0-
09	7230	X	6655	-0-	-575	-0-	215	1	6440	3	N	-0-			-0-
10	7471	X	6869	-0-	-602	-0-	232	1	6637	3	N	-0-			-0-
11	7230	X	6953	-0-	-277	-0-	237	1	6716	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6300	X	5218	-0-	-1082	-0-	246	1	4972	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5083	-0-	-900	-0-	255	1	4828	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4724	-0-	-794	-0-	286	1	4438	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3016	-0-	-2324	-0-	394	1	2622	2	N	-0-					-0-
*10	5518	X	5244	-0-	-274	-0-	229	1	5015	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5141	-0-	-79	-0-	288	1	4853	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

06	5160	X	3509	-0-	-1651	-0-	128	1	3314	3	Y	61					297
							67	9									
07	5332	X	4796	-0-	-536	-0-	178	1	4612	3	Y	5					302
							6	9									
08	5332	X	4668	-0-	-664	-0-	177	1	4445	3	Y	42	180	1			164
							46	9									
09	4950	X	4298	-0-	-652	-0-	160	1	4096	3	Y	38					202
							42	9									
10	4836	X	4647	-0-	-189	-0-	177	1	4436	3	Y	31					233
							34	9									
11	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	165	1	4110	3	Y	21					254
							23	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	670	1	2896	3	N	9					218
							10	9									
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	701	1	2970	3	N	18					236
							20	9									
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	704	1	1	2	N	29	165	1			100
							3019	3	32	9							
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	682	1	2919	3	N	23					123
							25	9									
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	622	1	3003	3	N	-0-					123
*11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	681	1	10	2	N	2					125
							2771	3	2	9							

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	901	1	4300	3	N	57	171	1			109
							63	9									
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	871	1	3151	3	N	65					174
							72	9									
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	880	1	3172	3	N	35	40	1			169
							39	9									
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	849	1	3127	3	N	44					213
							48	9									
10	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	854	1	2691	3	N	24					237
							26	9									
*11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	851	1	3057	3	N	38	179	1			96
							42	9									

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
06	5070	X	4413	-0-	-657	-0-	15	1	4398	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4108	-0-	-1131	-0-	25	1	4083	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	4198	-0-	-1041	-0-	29	1	1	2	Y	-0-					-0-
							4168	3									
09	5070	X	1817	-0-	-3253	-0-	492	1	1325	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	1991	-0-	-2938	-0-	875	1	1116	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3462	-0-	-948	-0-	838	1	9	2	Y	-0-					-0-
							2615	3									

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
06	2940	X	629	-0-	-2311	-0-	2	1	627	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	915	-0-	-2123	-0-	5	1	910	3	N	-0-					-0-
08	1426	X	422	-0-	-1004	-0-	3	1	419	3	N	-0-					-0-
09	780	X	86	-0-	-694	-0-	26	1	60	3	N	-0-					-0-
10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	789	1	5636	3	N	-0-					-0-
*11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	831	1	26	2	N	-0-					-0-
							7396	3									

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
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	111	1	4452	3	N	-0-					26
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	113	1	4440	3	N	89					115
							98	9									
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	119	1	4440	3	N	69	173	1			11
							76	9									
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	168	1	4402	3	N	-0-					11
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	179	1	4630	3	N	-0-					11
*11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	123	1	4446	3	N	-0-					11

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
06	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	325	1	6781	3	Y	28					85
							31	9									
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	329	1	6659	3	Y	17					102
							19	9									
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	342	1	6669	3	Y	-0-					102
09	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	320	1	6385	3	Y	19	112	1			9
							21	9									
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	324	1	6305	3	Y	24	3	1			30
							26	9									
*11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	297	1	5706	3	Y	2					32
							2	9									

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
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	716	1	1492	3	N	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	736	1	3017	3	N	-0-					-0-
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	744	1	3889	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4828	-0-	1828	1828	720	1	4108	3	N	-0-					-0-
10	6644	X	4816	-0-	-1828	-0-	735	1	4081	3	N	-0-					-0-
*11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	720	1	3767	3	N	-0-					-0-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	9810	X	9484	-0-	-326	-0-	315	1	9169	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	9789	-0-	-348	-0-	326	1	9463	2	N	-0-			-0-
08	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	359	1	10351	2	N	-0-			-0-
09	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	356	1	9877	2	N	-0-			-0-
10	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	358	1	10096	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	7944	-0-	-1866	-0-	312	1	7632	2	N	-0-			-0-

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
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1230	1	4023	3	N	-0-			-0-
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	1066	1	2384	3	N	-0-			-0-
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	320	1	4087	3	N	-0-			-0-
09	4560	X	3962	-0-	-598	-0-	1186	1	2776	3	N	-0-			-0-
10	4712	X	3662	-0-	-1050	-0-	1244	1	2418	3	N	-0-			-0-
*11	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	1320	1	5048	3	N	-0-			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	746	1	4261	3	N	-0-			-0-
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	775	1	4575	3	N	-0-			-0-
08	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	771	1	4657	3	N	-0-			-0-
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	750	1	4287	3	N	-0-			-0-
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	581	1	3079	3	N	-0-			-0-
*11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	739	1	3441	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2015 - PLUGGED 12/08/15

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

06	10650	X	8839	-0-	-1811	-0-	30	1	1	2	N	-0-					28
							8808	3									
07	10695	X	8498	-0-	-2197	-0-	54	1	8444	3	N	-0-					28
08	9889	X	8677	-0-	-1212	-0-	61	1	2	2	N	-0-					28
							8614	3									
09	9570	X	8206	-0-	-1364	-0-	60	1	8146	3	N	-0-					28
10	9486	X	8863	-0-	-623	-0-	61	1	8802	3	N	-0-					28
11	10470	X	7793	-0-	-2677	-0-	58	1	27	2	N	-0-					28
							7708	3									

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	720	1	4382	3	N	-0-					-0-
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	719	1	2641	3	N	-0-					-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	740	1	3066	3	N	-0-					-0-
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	705	1	4715	3	N	-0-					-0-
10	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	735	1	1709	3	N	-0-					-0-
*11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	711	1	2031	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	576	1	3909	3	N	-0-					16
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	628	1	4404	3	N	-0-					16
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	600	1	1	2	N	-0-					16
							4023	3									
09	4500	X	4437	-0-	-63	-0-	618	1	3819	3	N	-0-					16
10	5022	X	2733	-0-	-2289	-0-	525	1	2208	3	N	-0-					16
11	4860	X	2208	-0-	-2652	-0-	536	1	6	2	N	-0-					16
							1666	3									

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

06	13230	X	12929	-0-	-301	-0-	444	1	12485	2	N	-0-					-0-
07	13795	X	12982	-0-	-813	-0-	435	1	12547	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	12510	-0-	-1285	-0-	423	1	12087	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	11303	-0-	-2047	-0-	380	1	10923	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	11097	-0-	-2264	-0-	381	1	10716	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	8487	-0-	-4443	-0-	290	1	8197	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	3			N	-0-					-0-
07	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	3			N	-0-					-0-
08	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	3			N	-0-					-0-
09	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	8695	-0-	-729	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
11	9120	X	8029	-0-	-1091	-0-	8029	3			N	-0-					-0-

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
06	10260	X	9712	-0-	-548	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	8052	-0-	-2550	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	7751	-0-	-2851	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	7728	-0-	-2532	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	7708	-0-	-2894	-0-	7708	3			N	-0-					-0-
11	9720	X	5215	-0-	-4505	-0-	5215	3			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4490	-0-	-460	-0-	141	1	4349	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4667	-0-	-355	-0-	154	1	4513	3	N	-0-					-0-
08	4991	X	4689	-0-	-302	-0-	155	1	4534	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4501	-0-	-209	-0-	146	1	4355	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4559	-0-	-184	-0-	155	1	4404	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4342	-0-	-188	-0-	151	1	4191	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4577	-0-	-73	-0-	111	1	4466	3	Y	-0-	50	1			-0-
07	4805	X	4798	-0-	-7	-0-	122	1	4674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	119	1	4524	3	Y	26					26
							29	9									
09	4650	X	4063	-0-	-587	-0-	97	1	3943	3	Y	21					47
							23	9									
10	4805	X	4690	-0-	-115	-0-	120	1	4550	3	Y	18					65
							20	9									
*11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	182	1	4684	3	Y	22					87
							24	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7232	-0-	-748	-0-	150	1	7082	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	7791	-0-	-455	-0-	246	1	7545	3	N	-0-					-0-
08	8246	X	7997	-0-	-249	-0-	257	1	7740	3	N	-0-					-0-
09	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	237	1	7393	3	N	-0-					-0-
10	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	258	1	7688	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	7683	-0-	-57	-0-	256	1	7427	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	701	1	3929	3	N	-0-			-0-
*11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	782	1	7327	3	N	-0-			-0-

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
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-			-0-
07	2542	X	2099	-0-	-443	-0-	2099	3			N	-0-			-0-
08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3			N	-0-			-0-
09	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	840	1	6485	3	N	-0-			-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	868	1	2914	3	N	-0-			-0-
*11	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	840	1	7635	3	N	-0-			-0-

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
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	787	1	475	2	N	-0-			-0-
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	863	1	694	2	N	-0-			-0-
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	216	1	479	2	N	-0-			-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
*10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
11	1500	X	401	-0-	-1099	-0-	401	1			N	-0-			-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 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
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	925	1	2331	2	N	-0-			-0-
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	903	1	2051	2	N	-0-			-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	931	1	1981	2	N	-0-			-0-
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	901	1	1358	2	N	-0-			-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 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
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	295	1	8289	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	6542	-0-	-2045	-0-	219	1	6323	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	3613	-0-	-4974	-0-	122	1	3491	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	6820	-0-	-1490	-0-	229	1	6591	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	8195	-0-	-392	-0-	281	1	7914	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	7009	-0-	-1301	-0-	239	1	6770	2	N	-0-			-0-

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
06	9990	X	9728	-0-	-262	-0-	334	1	9394	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	10061	-0-	-262	-0-	337	1	9724	2	N	-0-			-0-
08	10447	X	10167	-0-	-280	-0-	344	1	9823	2	N	-0-			-0-
09	10110	X	9813	-0-	-297	-0-	330	1	9483	2	N	-0-			-0-
10	10447	X	10171	-0-	-276	-0-	349	1	9822	2	N	-0-			-0-
*11	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	339	1	9606	2	N	-0-			-0-

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
06	12480	X	10967	-0-	-1513	-0-	377	1	10590	2	N	-0-			-0-
07	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	366	1	10558	2	N	-0-			-0-
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	373	1	10642	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	10806	-0-	-174	-0-	363	1	10443	2	N	-0-			-0-
10	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	428	1	12069	2	N	-0-			-0-
*11	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	396	1	11198	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	62	1	45	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	6215	-0-	3215	3215	1247	1	4968	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5559	-0-	2459	5674	353	1	5206	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3560	-0-	560	6234	293	1	3267	2	N	-0-					-0-

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
06	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	561	1	7580	3	N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	375	-0-	-307	-0-	57	1	318	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	479	-0-	-7651	-0-	479	1			N	-0-					-0-
10	8401	X	3685	-0-	-4716	-0-	705	1	2980	3	N	-0-					-0-
*11	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	172	1	12158	3	N	-0-					-0-

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
06	5760	X	4295	-0-	-1465	-0-	139	1	4155	3	Y	1					3
							1	9									
07	5952	X	5464	-0-	-488	-0-	183	1	5281	3	Y	-0-					3
08	5952	X	5473	-0-	-479	-0-	189	1	5284	3	Y	-0-					3
09	5760	X	5106	-0-	-654	-0-	171	1	4935	3	Y	-0-					3
10	5766	X	5399	-0-	-367	-0-	196	1	5203	3	Y	-0-					3
11	5310	X	5181	-0-	-129	-0-	191	1	4990	3	Y	-0-					3

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
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	47	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	155	1	3897	2	N	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	124	1	4003	2	N	-0-					-0-
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	123	1	3616	2	N	-0-					-0-
10	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	36	1	1179	2	N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

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
06	270	X	56	-0-	-214	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
06	15990	X	15413	-0-	-577	-0-	565	1	14778	3	N	64					199
							70	9									
07	16523	X	15597	-0-	-926	-0-	591	1	14999	3	N	6	180	1			25
							7	9									
08	16244	X	15501	-0-	-743	-0-	609	1	14875	3	N	15					40
							17	9									
09	15510	X	14352	-0-	-1158	-0-	544	1	13794	3	N	13					53
							14	9									
10	16027	X	15141	-0-	-886	-0-	586	1	14530	3	N	23					76
							25	9									
11	15420	X	14501	-0-	-919	-0-	569	1	13892	3	N	36					112
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	7470	X	5065	-0-	-2405	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	6635	-0-	-929	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6793	-0-	-554	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6766	-0-	-164	-0-	6766	3			N	-0-					-0-
10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6467	-0-	-103	-0-	6467	3			N	-0-					-0-

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
06	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	375	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	746	1	9265	3	N	-0-					-0-
08	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	769	1	10276	3	N	-0-					-0-
09	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	749	1	10606	3	N	-0-					-0-
10	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	775	1	10428	3	N	-0-					-0-
*11	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	750	1	11175	3	N	-0-					-0-

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
06	6990	X	6796	-0-	-194	-0-	141	1	6655	3	N	-0-					-0-
07	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	163	1	7145	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	7011	-0-	-212	-0-	160	1	6851	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	6877	-0-	-113	-0-	145	1	6732	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	7143	-0-	-80	-0-	161	1	6982	3	N	-0-					-0-
11	6990	X	6714	-0-	-276	-0-	159	1	6555	3	N	-0-					-0-

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
06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	365	1	10645	2	N	-0-					-0-
07	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	326	1	9531	2	N	-0-					-0-
08	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	301	1	8718	2	N	-0-					-0-
09	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	365	1	9980	2	N	-0-					-0-
10	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	369	1	10333	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	9064	-0-	-1256	-0-	355	1	8709	2	N	-0-					-0-

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
06	7890	X	7038	-0-	-852	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7746	-0-	-407	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	7870	-0-	-283	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	7571	-0-	-319	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
10	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	3			N	-0-					-0-
*11	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	3			N	-0-					-0-

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
06	9720	X	9631	-0-	-89	-0-	320	1	9311	3	Y	-0-					-0-
07	10044	X	9917	-0-	-127	-0-	340	1	9577	3	Y	-0-					-0-
08	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	356	1	9710	3	Y	-0-					-0-
09	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	334	1	9405	3	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9820	-0-	-162	-0-	344	1	9476	3	Y	-0-					-0-
11	9720	X	8590	-0-	-1130	-0-	311	1	8279	3	Y	-0-					-0-

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
06	1680	X	858	-0-	-822	-0-	858	1			N	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	639	1	38	2	N	-0-					-0-

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
06	11100	X	10808	-0-	-292	-0-	384	1	10424	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	10915	-0-	-524	-0-	416	1	10499	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10885	-0-	-492	-0-	326	1	10559	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	10232	-0-	-718	-0-	338	1	9894	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10683	-0-	-570	-0-	317	1	10366	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	10134	-0-	-666	-0-	314	1	9820	2	N	-0-					-0-

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
06	5340	X	4939	-0-	-401	-0-	752	1	4187	3	Y	-0-					20
07	5363	X	5171	-0-	-192	-0-	795	1	4376	3	Y	-0-					20
08	5394	X	5391	-0-	-3	-0-	802	1	4589	3	Y	-0-					20
09	5220	X	5017	-0-	-203	-0-	820	1	4197	3	Y	-0-					20
10	5394	X	5168	-0-	-226	-0-	847	1	4321	3	Y	-0-					20
11	5220	X	5067	-0-	-153	-0-	827	1	4240	3	Y	-0-					20

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
06	9480	X	9138	-0-	-342	-0-	306	1	8832	3	Y	-0-					-0-
07	9796	X	9348	-0-	-448	-0-	324	1	9024	3	Y	-0-					-0-
08	9796	X	9281	-0-	-515	-0-	333	1	8948	3	Y	-0-					-0-
09	9480	X	9015	-0-	-465	-0-	313	1	8702	3	Y	-0-					-0-
10	9548	X	9257	-0-	-291	-0-	329	1	8928	3	Y	-0-					-0-
11	9150	X	8660	-0-	-490	-0-	318	1	8342	3	Y	-0-					-0-

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
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	137	1	3839	2	N	-0-					-0-
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	145	1	4173	2	N	-0-					-0-
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	155	1	4438	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	129	1	3714	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3929	-0-	-318	-0-	135	1	3794	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3760	-0-	-350	-0-	128	1	3632	2	N	-0-					-0-

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
06	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	254	1	10848	2	N	-0-					-0-
07	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	247	1	10812	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	11024	-0-	-353	-0-	249	1	10775	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	9957	-0-	-1143	-0-	223	1	9734	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	10334	-0-	-1136	-0-	236	1	10098	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	9604	-0-	-1496	-0-	219	1	9385	2	N	-0-					-0-

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
06	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	317	1	13538	2	N	-0-					-0-
07	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	334	1	14597	2	N	-0-					-0-
08	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	339	1	14682	2	N	-0-					-0-
09	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	320	1	13962	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	14313	-0-	-40	-0-	327	1	13986	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	13759	-0-	-131	-0-	313	1	13446	2	N	-0-					-0-

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
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	161	1	4698	3	N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	167	1	4775	3	N	-0-					-0-
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	175	1	4863	3	N	-0-					-0-
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	171	1	4975	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	184	1	5148	3	N	-0-					-0-
*11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	180	1	4964	3	N	-0-					-0-

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 #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	575	1	16164	2	N	-0-			-0-
07	16461	X	16377	-0-	-84	-0-	366	1	16011	2	N	-0-			-0-
08	16616	X	16487	-0-	-129	-0-	372	1	16115	2	N	-0-			-0-
09	16740	X	15897	-0-	-843	-0-	356	1	15541	2	N	-0-			-0-
10	17298	X	16207	-0-	-1091	-0-	556	1	15651	2	N	-0-			-0-
11	16740	X	15404	-0-	-1336	-0-	526	1	14878	2	N	-0-			-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
06	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	N	-0-			-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	26	1	1287	3	N	-0-			-0-
08	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	32	1	1342	3	N	-0-			-0-
09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	27	1	1150	3	N	-0-			-0-
10	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	24	1	1123	3	N	-0-			-0-
*11	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	25	1	1076	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	1061	1	5610	2	N	-0-			-0-
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	1087	1	5180	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	5837	-0-	-890	-0-	1075	1	4762	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	5790	-0-	-870	-0-	1068	1	4722	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	5820	-0-	-1062	-0-	1092	1	4728	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	6307	-0-	-353	-0-	1103	1	5204	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	683	1	4919	2	N	-0-			-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	694	1	4454	2	N	-0-			-0-
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	662	1	4271	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4354	-0-	-686	-0-	644	1	3710	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4393	-0-	-815	-0-	649	1	3744	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	3040	-0-	-2000	-0-	573	1	2467	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	788	1	7867	2	N	-0-			-0-
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	829	1	7117	2	N	-0-			-0-
08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	777	1	7176	2	N	-0-			-0-
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	740	1	6146	2	N	-0-			-0-
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	745	1	6336	2	N	-0-			-0-
*11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	717	1	5559	2	N	-0-			-0-

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
06	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	286	1	12178	2	N	-0-			-0-
07	12524	X	11775	-0-	-749	-0-	263	1	11512	2	N	-0-			-0-
08	12524	X	11262	-0-	-1262	-0-	254	1	11008	2	N	-0-			-0-
09	12120	X	11127	-0-	-993	-0-	249	1	10878	2	N	-0-			-0-
10	12524	X	12050	-0-	-474	-0-	276	1	11774	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	11222	-0-	-898	-0-	255	1	10967	2	N	-0-			-0-

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
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-

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 #: 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
06	12600	X	11869	-0-	-731	-0-	394	1	11475	3	N	-0-			-0-
07	13020	X	12334	-0-	-686	-0-	420	1	11914	3	N	-0-			-0-
08	12772	X	12237	-0-	-535	-0-	435	1	11802	3	N	-0-			-0-
09	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	409	1	11685	3	N	-0-			-0-
10	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	439	1	12024	3	N	-0-			-0-
*11	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	445	1	11848	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

06	15090	X	12922	-0-	-2168	-0-	430	1	12492	3	Y	-0-			-0-
07	15593	X	13122	-0-	-2471	-0-	451	1	12671	3	Y	-0-			-0-
08	15035	X	12303	-0-	-2732	-0-	441	1	11862	3	Y	-0-			-0-
09	13950	X	11584	-0-	-2366	-0-	401	1	11183	3	Y	-0-			-0-
10	13826	X	11813	-0-	-2013	-0-	423	1	11390	3	Y	-0-			-0-
11	12930	X	11002	-0-	-1928	-0-	400	1	10602	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

06	20005	X	20005	-0-	-0-	-0-	458	1	19547	2	N	-0-			-0-
07	19654	X	19393	-0-	-261	-0-	433	1	18960	2	N	-0-			-0-
08	20832	X	19761	-0-	-1071	-0-	668	1	19093	2	N	-0-			-0-
09	20160	X	18426	-0-	-1734	-0-	413	1	18013	2	N	-0-			-0-
10	20832	X	19596	-0-	-1236	-0-	672	1	18924	2	N	-0-			-0-
11	20010	X	18547	-0-	-1463	-0-	633	1	17914	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

06	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	190	1	8004	3	N	-0-			-0-
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	184	1	7707	3	N	-0-			-0-
08	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	283	1	7811	3	N	-0-			-0-
09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	267	1	7668	3	N	-0-			-0-
10	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	286	1	7833	3	N	-0-			-0-
*11	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	276	1	7388	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

06	8880	X	8132	-0-	-748	-0-	258	1	7874	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	8354	-0-	-822	-0-	193	1	8161	3	N	-0-			-0-
08	9176	X	8407	-0-	-769	-0-	287	1	8120	3	N	-0-			-0-
09	8880	X	8032	-0-	-848	-0-	263	1	7769	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	8204	-0-	-445	-0-	282	1	7922	3	N	-0-			-0-
11	8130	X	7890	-0-	-240	-0-	273	1	7617	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	205	1	8825	3	N	-0-			-0-
07	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	207	1	8457	3	N	-0-			-0-
08	8959	X	8088	-0-	-871	-0-	198	1	7890	3	N	-0-			-0-
09	9030	X	7923	-0-	-1107	-0-	267	1	7656	3	N	-0-			-0-
10	9331	X	8213	-0-	-1118	-0-	286	1	7927	3	N	-0-			-0-
11	9030	X	7845	-0-	-1185	-0-	282	1	7563	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

06	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	426	1	12746	3	N	-0-			-0-
07	13361	X	12916	-0-	-445	-0-	432	1	12484	3	N	-0-			-0-
08	13361	X	12348	-0-	-1013	-0-	424	1	11924	3	N	-0-			-0-
09	13050	X	9953	-0-	-3097	-0-	330	1	9623	3	N	-0-			-0-
10	13485	X	11616	-0-	-1869	-0-	400	1	11216	3	N	-0-			-0-
11	13050	X	11081	-0-	-1969	-0-	392	1	10689	3	N	-0-			-0-

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
06	9030	X	8742	-0-	-288	-0-	275	1	8467	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	8763	-0-	-692	-0-	202	1	8561	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8683	-0-	-772	-0-	209	1	8474	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	8258	-0-	-892	-0-	270	1	7988	3	N	-0-					-0-
10	9021	X	8513	-0-	-508	-0-	290	1	8223	3	N	-0-					-0-
11	8730	X	8073	-0-	-657	-0-	281	1	7792	3	N	-0-					-0-

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
06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	298	1	8371	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8856	-0-	-41	-0-	297	1	8559	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8664	-0-	-450	-0-	293	1	8371	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8184	-0-	-636	-0-	275	1	7909	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	8797	-0-	-317	-0-	302	1	8495	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8267	-0-	-403	-0-	282	1	7985	2	N	-0-					-0-

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
06	7920	X	6158	-0-	-1762	-0-	202	1	5956	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7332	-0-	-418	-0-	242	1	7090	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7182	-0-	-568	-0-	240	1	6942	2	N	-0-					-0-
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	263	1	7311	2	N	-0-					-0-
10	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	281	1	7933	2	N	-0-					-0-
*11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	308	1	7542	2	N	-0-					-0-

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
06	32630	X	32630	-0-	-0-	-0-	1105	1	31525	2	N	-0-					-0-
07	33869	X	33869	-0-	-0-	-0-	1129	1	32740	2	N	-0-					-0-
08	32134	X	32134	-0-	-0-	-0-	1086	1	31048	2	N	-0-					-0-
09	31228	X	31228	-0-	-0-	-0-	1118	1	30110	2	N	-0-					-0-
10	30967	X	30967	-0-	-0-	-0-	1091	1	29876	2	N	-0-					-0-
*11	31458	X	31458	-0-	-0-	-0-	1276	1	30182	2	N	-0-					-0-

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
06	18600	X	16522	-0-	-2078	-0-	568	1	15954	2	N	-0-					-0-
07	19561	X	17428	-0-	-2133	-0-	584	1	16844	2	N	-0-					-0-
08	19561	X	17657	-0-	-1904	-0-	597	1	17060	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	14503	-0-	-4427	-0-	487	1	14016	2	N	-0-					-0-
10	17639	X	14883	-0-	-2756	-0-	510	1	14373	2	N	-0-					-0-
11	17100	X	16199	-0-	-901	-0-	553	1	15646	2	N	-0-					-0-

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
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	231	1	6668	2	N	-0-					-0-
07	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	288	1	8282	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6129	-0-	-381	-0-	215	1	5914	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6250	-0-	-650	-0-	250	1	6000	2	N	-0-					-0-
10	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	402	1	9391	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	3270	-0-	-5010	-0-	149	1	3121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4322	-0-	-208	-0-	150	1	4172	3	N	-0-					16
07	4681	X	4475	-0-	-206	-0-	157	1	4234	3	N	76					92
							84	9									
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	164	1	4243	3	N	7					99
							8	9									
09	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	149	1	4053	3	N	15					114
							17	9									
10	4464	X	4190	-0-	-274	-0-	150	1	4011	3	N	26					140
							29	9									
11	4320	X	4141	-0-	-179	-0-	153	1	3969	3	N	17					157
							19	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 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
06	6270	X	5133	-0-	-1137	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5200	-0-	-1279	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5262	-0-	-1217	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5143	-0-	-827	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	4905	-0-	-1078	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
*11	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-

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
06	3660	X	3556	-0-	-104	-0-	123	1	3433	3	Y	-0-					72
07	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	126	1	3588	3	Y	-0-					72
08	3906	X	3628	-0-	-278	-0-	130	1	3498	3	Y	-0-					72
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	149	1	4067	3	Y	-0-					72
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	146	1	3969	3	Y	-0-					72
11	3600	X	3589	-0-	-11	-0-	131	1	3458	3	Y	-0-					72

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		44	-0-	44	44	44	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3605	-0-	3605	3649	678	1	2927	3	N	-0-					-0-
10	13818	X	10169	-0-	-3649	-0-	826	1	9343	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	9783	-0-	6783	6783	824	1	8959	3	N	-0-					-0-

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
06	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
07	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	3			N	-0-					-0-
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	365	-0-	-1836	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	128	-0-	-2002	-0-	128	1			N	-0-					-0-

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
06	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	3			N	-0-					-0-
07	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	3			N	-0-					-0-
08	11470	X	9940	-0-	-1530	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	9224	-0-	-1876	-0-	9224	3			N	-0-					-0-
10	11470	X	8640	-0-	-2830	-0-	8640	3			N	-0-					-0-
11	11100	X	9106	-0-	-1994	-0-	9106	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	158	1	4293	2	N	-0-			-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	175	1	4423	2	N	-0-			-0-
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	162	1	5257	2	N	-0-			-0-
*09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	161	1	4721	2	N	-0-			-0-
10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	152	1	4959	2	N	-0-			-0-
*11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	81	1	2547	2	N	-0-			-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

06	11100	X	10517	-0-	-583	-0-	231	1	10286	3	N	-0-			-0-
07	11222	X	10611	-0-	-611	-0-	245	1	10366	3	N	-0-			-0-
08	11222	X	10459	-0-	-763	-0-	248	1	10211	3	N	-0-			-0-
09	10860	X	10155	-0-	-705	-0-	226	1	9929	3	N	-0-			-0-
10	10974	X	10519	-0-	-455	-0-	250	1	10269	3	N	-0-			-0-
11	10530	X	10183	-0-	-347	-0-	350	1	9833	3	N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

06	7560	X	7036	-0-	-524	-0-	149	1	6887	3	N	-0-			-0-
07	7626	X	7167	-0-	-459	-0-	162	1	7005	3	N	-0-			-0-
08	7533	X	7109	-0-	-424	-0-	164	1	6945	3	N	-0-			-0-
09	7290	X	6968	-0-	-322	-0-	150	1	6818	3	N	-0-			-0-
10	7347	X	7244	-0-	-103	-0-	166	1	7078	3	N	-0-			-0-
11	7050	X	6865	-0-	-185	-0-	165	1	6700	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

06	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	252	1	7089	2	N	-0-			-0-
07	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	273	1	7870	2	N	-0-			-0-
08	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	277	1	7906	2	N	-0-			-0-
09	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	270	1	7758	2	N	-0-			-0-
10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	283	1	7958	2	N	-0-			-0-
*11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	270	1	7651	2	N	-0-			-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

06	4530	X	4190	-0-	-340	-0-	765	1	3425	3	N	-0-			-0-
07	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	763	1	3240	3	N	-0-			-0-
08	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	820	1	3713	3	N	-0-			-0-
09	4680	X	4514	-0-	-166	-0-	790	1	3724	3	N	-0-			-0-
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	829	1	3936	3	N	-0-			-0-
11	4380	X	4325	-0-	-55	-0-	767	1	3558	3	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

06	10680	X	10146	-0-	-534	-0-	349	1	9797	2	N	-0-			-0-
07	11036	X	10442	-0-	-594	-0-	350	1	10092	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	9861	-0-	-1175	-0-	334	1	9527	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	9328	-0-	-1172	-0-	313	1	9015	2	N	-0-			-0-
10	10850	X	9808	-0-	-1042	-0-	336	1	9472	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	9209	-0-	-931	-0-	314	1	8895	2	N	-0-			-0-

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 #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	1			N	-0-					71
07	1178	N	191	-0-	-987	-0-	187	1	1	3	N	3	74	1			-0-
							3	9									
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	10826	-0-	-124	-0-	375	1	10451	3	Y	-0-					-0-
07	11315	X	10819	-0-	-496	-0-	385	1	10434	3	Y	-0-					-0-
08	11315	X	10537	-0-	-778	-0-	387	1	10150	3	Y	-0-					-0-
09	10950	X	10237	-0-	-713	-0-	358	1	9879	3	Y	-0-					-0-
10	11315	X	10601	-0-	-714	-0-	384	1	10217	3	Y	-0-					-0-
11	10830	X	9922	-0-	-908	-0-	366	1	9556	3	Y	-0-					-0-

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
06	5940	X	5228	-0-	-712	-0-	766	1	4412	3	N	45					144
							50	9									
07	6107	X	5752	-0-	-355	-0-	807	1	4916	3	N	26					170
							29	9									
08	6107	X	5967	-0-	-140	-0-	812	1	1	2	N	37					207
							5113	3	41	9							
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	789	1	5173	3	N	25	176	1			56
							28	9									
*10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	791	1	5882	3	N	37					93
							41	9									
*11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	798	1	22	2	N	49					142
							6338	3	54	9							

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	741	-0-	-6909	-0-	26	1	715	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	3508	-0-	-2940	-0-	731	1	2777	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4424	-0-	-660	-0-	824	1	3600	2	N	-0-					-0-
*09	4140	X	3940	-0-	-200	-0-	664	1	3276	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	35	-0-	-3468	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	139	-0-	-4151	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	4077	-0-	-213	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	1	2	4132	3	N	-0-					-0-
09	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3766	-0-	-704	-0-	13	2	3753	3	N	-0-					-0-

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 #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600	X	224	-0-	-376	-0-	224	1			N	-0-			-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10	260	X	-0-	-0-	-260	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	4801	-0-	-1109	-0-	165	1	4636	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5435	-0-	-672	-0-	182	1	5253	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	5748	-0-	-359	-0-	194	1	5554	2	N	-0-			-0-
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	190	1	5458	2	N	-0-			-0-
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	190	1	5352	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	4761	-0-	-789	-0-	162	1	4599	2	N	-0-			-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21120	X	20996	-0-	-124	-0-	481	1	20515	2	N	-0-			-0-
07	21824	X	21236	-0-	-588	-0-	475	1	20761	2	N	-0-			-0-
08	22506	X	20655	-0-	-1851	-0-	466	1	20189	2	N	-0-			-0-
09	21780	X	20281	-0-	-1499	-0-	454	1	19827	2	N	-0-			-0-
10	22506	X	20623	-0-	-1883	-0-	707	1	19916	2	N	-0-			-0-
11	21000	X	17556	-0-	-3444	-0-	599	1	16957	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	678	1	12416	3	N	-0-			-0-
07	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	753	1	12889	3	N	-0-			-0-
08	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	764	1	12583	3	N	-0-			-0-
09	11880	X	11484	-0-	-396	-0-	708	1	10776	3	N	-0-			-0-
10	12276	X	11392	-0-	-884	-0-	737	1	10655	3	N	-0-			-0-
11	11880	X	9267	-0-	-2613	-0-	707	1	8560	3	N	-0-			-0-

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
06	9360	X	5544	-0-	-3816	-0-	197	1	5347	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	6823	-0-	-2849	-0-	260	1	6563	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	5908	-0-	-3764	-0-	177	1	5731	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	6495	-0-	-2415	-0-	214	1	6281	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7317	-0-	-588	-0-	217	1	7100	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	5640	-0-	-960	-0-	175	1	5465	2	N	-0-			-0-

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
06	10650	X	8041	-0-	-2609	-0-	265	1	7776	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	8775	-0-	-2075	-0-	292	1	8483	2	N	-0-			-0-
08	10571	X	9934	-0-	-637	-0-	331	1	9603	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	10012	-0-	-8	-0-	354	1	9658	2	N	-0-			-0-
10	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	331	1	9304	2	N	-0-			-0-
*11	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	375	1	9229	2	N	-0-			-0-

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
06	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	973	1	1308	3	N	-0-			-0-
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	1041	1	2243	3	N	-0-			-0-
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	1091	1	3504	3	N	-0-			-0-
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	1019	1	2915	3	N	-0-			-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	1087	1	3405	3	N	-0-			-0-
*11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	1026	1	2541	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	7130	-0-	-730	-0-	245	1	6884	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
07	8122	X	7705	-0-	-417	-0-	275	1	7430	3	Y	-0-					23
08	8122	X	7372	-0-	-750	-0-	272	1	7100	3	Y	-0-					23
09	7770	X	7029	-0-	-741	-0-	251	1	6778	3	Y	-0-					23
10	8029	X	7229	-0-	-800	-0-	262	1	6967	3	Y	-0-					23
11	7470	X	6832	-0-	-638	-0-	257	1	6575	3	Y	-0-					23

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	306	1	8807	3	Y	-0-					-0-
07	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	332	1	9190	3	Y	-0-					-0-
08	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	334	1	9005	3	Y	-0-					-0-
09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	313	1	8655	3	Y	-0-					-0-
10	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	327	1	8734	3	Y	-0-					-0-
*11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	311	1	8244	3	Y	-0-					-0-

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
06	10170	X	7587	-0-	-2583	-0-	163	1	7424	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	7601	-0-	-3094	-0-	170	1	7431	3	N	-0-					-0-
08	10695	X	8350	-0-	-2345	-0-	196	1	8154	3	N	-0-					-0-
09	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	228	1	10301	3	N	-0-					-0-
10	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	284	1	11948	3	N	-0-					-0-
*11	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	287	1	11515	3	N	-0-					-0-

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
06	10050	X	9145	-0-	-905	-0-	314	1	8831	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9380	-0-	-819	-0-	314	1	9066	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9273	-0-	-926	-0-	314	1	8959	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	8378	-0-	-1492	-0-	281	1	8097	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9339	-0-	-302	-0-	320	1	9019	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8390	-0-	-760	-0-	191	1	8199	2	N	-0-					-0-

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
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

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
06	5100	X	4745	-0-	-355	-0-	163	1	4582	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4784	-0-	-486	-0-	160	1	4624	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3516	-0-	-1568	-0-	119	1	3397	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4435	-0-	-485	-0-	149	1	4286	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4843	-0-	-241	-0-	166	1	4677	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4538	-0-	-202	-0-	155	1	4383	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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

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
06	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	221	1	8734	3	N	-0-					-0-
07	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	235	1	9172	3	N	-0-					-0-
08	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	237	1	9023	3	N	-0-					-0-
*09	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	233	1	9417	3	N	-0-					-0-
10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	247	1	9406	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	9060	-0-	-30	-0-	341	1	8719	3	N	-0-					-0-

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
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	357	1	3821	2	N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	380	1	3381	2	N	-0-					-0-
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	455	1	3631	2	N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	291	1	3188	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4236	-0-	-1313	-0-	269	1	3967	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	3516	-0-	-1854	-0-	290	1	3226	2	N	-0-					-0-

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
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	141	1	3957	2	N	-0-					-0-
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	137	1	3957	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2323	-0-	-684	-0-	79	1	2244	2	N	-0-					-0-
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	135	1	3874	2	N	-0-					-0-
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	144	1	4046	2	N	-0-					-0-
*11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	134	1	3795	2	N	-0-					-0-

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
06	5280	X	4870	-0-	-410	-0-	172	1	4685	3	N	12					113
							13	9									
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	186	1	4780	3	N	33					146
							36	9									
08	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	191	1	4785	3	N	45					191
							50	9									
09	5010	X	4712	-0-	-298	-0-	174	1	4513	3	N	23	177	1			37
							25	9									
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	222	1	5638	3	N	92					129
							101	9									
*11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	195	1	4866	3	N	65	179	1			15
							72	9									

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
06	2340	X	257	-0-	-2083	-0-	8	1	249	3	N	-0-			-0-
07	2418	X	401	-0-	-2017	-0-	16	1	385	3	N	-0-			-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 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
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	148	1	3893	3	N	-0-			-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	153	1	3929	3	N	-0-			-0-
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	168	1	4170	3	N	-0-			-0-
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	153	1	3850	3	N	-0-			-0-
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	176	1	4272	3	N	-0-			-0-
*11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	171	1	4127	3	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7621	-0-	-779	-0-	262	1	7359	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	7394	-0-	-1131	-0-	248	1	7146	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	7793	-0-	-639	-0-	264	1	7529	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	7521	-0-	-639	-0-	253	1	7268	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	7603	-0-	-550	-0-	261	1	7342	2	N	-0-			-0-
11	7620	X	7218	-0-	-402	-0-	246	1	6972	2	N	-0-			-0-

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
06	17130	X	16194	-0-	-936	-0-	545	1	15646	3	Y	3			9
							3	9							
07	17701	X	17012	-0-	-689	-0-	605	1	16407	3	Y	-0-			9
08	17701	X	15964	-0-	-1737	-0-	582	1	15371	3	Y	10			19
							11	9							
09	16650	X	14234	-0-	-2416	-0-	502	1	13732	3	Y	-0-			19
10	17205	X	15470	-0-	-1735	-0-	565	1	14905	3	Y	-0-			19
11	16470	X	16236	-0-	-234	-0-	602	1	15634	3	Y	-0-			19

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
06	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	334	1	9743	2	N	-0-			-0-
07	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	361	1	10582	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	10134	-0-	-96	-0-	338	1	9796	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	9081	-0-	-819	-0-	318	1	8763	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	9686	-0-	-544	-0-	333	1	9353	2	N	-0-			-0-
*11	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	390	1	9540	2	N	-0-			-0-

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
06	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	94	1	2558	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	102	1	2559	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	83	1	2681	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	86	1	2525	2	N	-0-			-0-
10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	82	1	2666	2	N	-0-			-0-
*11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	84	1	2638	2	N	-0-			-0-

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
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	103	1	2884	2	N	-0-					-0-
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	99	1	2849	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	1671	-0-	-1429	-0-	57	1	1614	2	N	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	109	1	3142	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	104	1	2935	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	96	1	2714	2	N	-0-					-0-

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
06	9720	X	9114	-0-	-606	-0-	222	1	8892	3	N	-0-					-0-
07	10044	X	9685	-0-	-359	-0-	249	1	9436	3	N	-0-					-0-
08	10044	X	9194	-0-	-850	-0-	243	1	8951	3	N	-0-					-0-
*09	9120	X	8814	-0-	-306	-0-	220	1	8594	3	N	-0-					-0-
10	9672	X	9639	-0-	-33	-0-	253	1	9386	3	N	-0-					-0-
*11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	361	1	9049	3	N	-0-					-0-

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
06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	356	1	9602	3	N	95	67	1			164
							105	9									
07	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	372	1	9809	3	N	90	170	1			84
							99	9									
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	374	1	9414	3	N	128					212
							141	9									
09	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	348	1	9047	3	N	64	187	1			89
							70	9									
10	8587	X	6167	-0-	-2420	-0-	234	1	5860	3	N	66					155
							73	9									
*11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	329	1	8054	3	N	83	176	1			62
							91	9									

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
06	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	303	1	13583	3	N	-0-					20
07	14322	X	14036	-0-	-286	-0-	315	1	13721	3	N	-0-					20
08	14322	X	13970	-0-	-352	-0-	327	1	13643	3	N	-0-					20
09	13860	X	13496	-0-	-364	-0-	292	1	13204	3	N	-0-					20
10	14322	X	14243	-0-	-79	-0-	332	1	13911	3	N	-0-					20
11	13860	X	13525	-0-	-335	-0-	328	1	13197	3	N	-0-					20

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P&A 10/23/14

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
06	8580	X	7908	-0-	-672	-0-	274	1	7634	3	N	-0-					34
07	8711	X	8032	-0-	-679	-0-	284	1	7748	3	N	-0-					34
08	8618	X	7928	-0-	-690	-0-	288	1	7640	3	N	-0-					34
09	8310	X	5998	-0-	-2312	-0-	210	1	5774	3	Y	13	43	1			4
							14	9									
10	8432	X	7323	-0-	-1109	-0-	268	1	7054	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	7920	X	7617	-0-	-303	-0-	285	1	7332	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	9450	X	8957	-0-	-493	-0-	310	1	8646	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9672	X	9275	-0-	-397	-0-	330	1	8945	3	Y	-0-					-0-
08	9672	X	9164	-0-	-508	-0-	336	1	8828	3	Y	-0-					-0-
09	9360	X	9001	-0-	-359	-0-	318	1	8675	3	Y	7					7
							8	9									
10	9393	X	9132	-0-	-261	-0-	332	1	8794	3	Y	5					12
							6	9									
11	8970	X	8399	-0-	-571	-0-	308	1	8071	3	Y	18	30	1			-0-
							20	9									

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
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1019	1	4008	3	N	155	162	1			179
							171	9									
07	5177	X	4455	-0-	-722	-0-	1030	1	3335	3	N	82					261
							90	9									
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	1061	1	4074	3	N	53	179	1			135
							58	9									
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1024	1	3943	3	N	95	179	1			51
							105	9									
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	1062	1	4020	3	N	93					144
							102	9									
11	5010	X	4372	-0-	-638	-0-	999	1	3250	3	N	112	162	1			94
							123	9									

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 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
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	338	1	1994	2	N	-0-					-0-
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	652	1	1741	2	N	-0-					-0-
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	541	1	931	2	N	-0-					-0-
*09	955	X	955	-0-	-0-	-0-	234	1	721	2	N	-0-					-0-
10	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	169	1	1857	2	N	-0-					-0-
*11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	415	1	1152	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 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
06	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	146	1	3974	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3833	-0-	-972	-0-	146	1	3687	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4366	-0-	-439	-0-	131	1	4235	2	N	-0-					-0-
*09	4530	X	4109	-0-	-421	-0-	136	1	3973	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2810	-0-	-1499	-0-	83	1	2727	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3881	-0-	-349	-0-	121	1	3760	2	N	-0-					-0-

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
06	9810	X	8908	-0-	-902	-0-	193	1	8715	3	N	-0-					-0-
07	9858	X	9000	-0-	-858	-0-	205	1	8795	3	N	-0-					-0-
08	9703	X	8911	-0-	-792	-0-	211	1	8700	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	8681	-0-	-529	-0-	192	1	8489	3	N	-0-					-0-
10	9331	X	8949	-0-	-382	-0-	206	1	8743	3	N	-0-					-0-
11	8910	X	8647	-0-	-263	-0-	212	1	8435	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7601	-0-	-649	-0-	232	1	7369	3	N	-0-					-0-
07	8525	X	8188	-0-	-337	-0-	261	1	7927	3	N	-0-					-0-
08	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	278	1	8205	3	N	-0-					-0-
09	7890	X	7852	-0-	-38	-0-	250	1	7602	3	N	-0-					-0-
10	8184	X	7845	-0-	-339	-0-	257	1	7588	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	7434	-0-	-786	-0-	253	1	7181	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6951	-0-	-429	-0-	247	1	6704	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7309	-0-	-162	-0-	279	1	7030	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7166	-0-	-305	-0-	215	1	6951	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6772	-0-	-398	-0-	224	1	6548	2	N	-0-					-0-
10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	220	1	7183	2	N	-0-					-0-
*11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	226	1	7068	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

06	8250	X	3041	-0-	-5209	-0-	101	1	2940	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	269	-0-	-7605	-0-	65	1	204	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7255	-0-	-433	-0-	1111	1	6144	2	N	-0-					-0-
09	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	1112	1	6677	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4927	-0-	-808	-0-	855	1	4072	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6259	-0-	-761	-0-	908	1	5351	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	542	1	2791	2	N	-0-					-0-
07	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	793	1	6683	2	N	-0-					-0-
08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	459	1	1529	2	N	-0-					-0-
*09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	660	1	4012	2	N	-0-					-0-
10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	749	1	5653	2	N	-0-					-0-
*11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	701	1	6202	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

06	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	378	1	11019	2	N	-0-					-0-
07	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	393	1	11501	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	8702	-0-	-3016	-0-	291	1	8411	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10691	-0-	-649	-0-	375	1	10316	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	10845	-0-	-873	-0-	372	1	10473	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	10522	-0-	-818	-0-	412	1	10110	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	1156	1	2208	3	N	28	179	1			81
							31	9									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	1200	1	2253	3	Y	-0-	72	1			9
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	1210	1	2427	3	Y	14	4	1			19
							15	9									
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	1026	1	1555	3	Y	23					42
							25	9									
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	1133	1	1977	3	Y	14					56
							15	9									
*11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	966	1	1739	3	Y	17					73
							19	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

06	6960	X	4102	-0-	-2858	-0-	533	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	3353	-0-	-3839	-0-	526	1	2827	2	N	-0-					-0-
08	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	619	1	4839	2	N	-0-					-0-
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	572	1	4487	2	N	-0-					-0-
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	610	1	4776	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	3269	-0-	-2011	-0-	475	1	2794	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5340	X	913	-0-	-4427	-0-	913	3			N	-0-					1
07	5518	X	452	-0-	-5066	-0-	452	3			N	-0-					1
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					1
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					1
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					1
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					1

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
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3594	-0-	594	594	687	1	2907	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	8927	-0-	5827	6421	625	1	8302	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	8134	-0-	5134	11555	671	1	7463	2	N	-0-					-0-

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
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	107	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	101	1	2912	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	101	1	2880	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	99	1	2848	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	110	1	3090	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	99	1	2811	2	N	-0-					-0-

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
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	15	1	645	3	Y	1					1
							1	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	21	1	752	3	Y	52	53	1			-0-
							57	9									
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	690	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	27	1	704	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	30	1	744	3	Y	1					1
							1	9									

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
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
07	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	3			N	-0-					-0-
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
10	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5614	-0-	-26	-0-	5614	3			N	-0-					-0-

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
06	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	409	1	11503	2	N	-0-					-0-
07	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	426	1	12289	2	N	-0-					-0-
08	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	422	1	12058	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	11393	-0-	-7	-0-	383	1	11010	2	N	-0-					-0-
10	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	422	1	11873	2	N	-0-					-0-
*11	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	404	1	11440	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	10230	X	8001	-0-	-2229	-0-	172	1	7829	3	N	-0-					-0-
07	9207	X	7587	-0-	-1620	-0-	170	1	7417	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	7217	-0-	-1525	-0-	170	1	7047	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	6185	-0-	-2275	-0-	135	1	6050	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	7869	-0-	-408	-0-	182	1	7687	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	7574	-0-	-436	-0-	182	1	7392	3	N	-0-					-0-

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
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	893	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	1228	1	5560	2	N	-0-					-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	435	1	5846	2	N	-0-					-0-
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	266	1	4338	2	N	-0-					-0-
10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	224	1	2453	2	N	-0-					-0-
*11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	401	1	3922	2	N	-0-					-0-

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
06	8790	X	7311	-0-	-1479	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	7333	-0-	-1719	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	7415	-0-	-1637	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	7360	-0-	-1100	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	7223	-0-	-1302	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	7086	-0-	-234	-0-	7086	3			N	-0-					-0-

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
06	2850	X	2601	-0-	-249	-0-	93	1	2469	3	N	35					89
							39	9									
07	2945	X	1657	-0-	-1288	-0-	62	1	1592	3	N	3					92
							3	9									
08	2945	X	392	-0-	-2553	-0-	15	1	377	3	N	-0-					92
09	2850	X	398	-0-	-2452	-0-	203	1	195	3	N	-0-					92
10	2945	X	120	-0-	-2825	-0-	7	1	113	3	N	-0-					92
11	2610	X	96	-0-	-2514	-0-	7	1	89	3	N	-0-					92

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
06	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	415	1	11666	2	N	-0-					-0-
07	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	428	1	12350	2	N	-0-					-0-
08	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	389	1	11101	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	3069	-0-	-7491	-0-	103	1	2966	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	8070	-0-	-2842	-0-	277	1	7793	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	9411	-0-	-1149	-0-	321	1	9090	2	N	-0-					-0-

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
06	8190	X	7507	-0-	-683	-0-	258	1	7249	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	8044	-0-	-419	-0-	270	1	7774	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7670	-0-	-266	-0-	259	1	7411	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6395	-0-	-1285	-0-	215	1	6180	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7366	-0-	-663	-0-	253	1	7113	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7243	-0-	-527	-0-	247	1	6996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	6240	X	5972	-0-	-268	-0-	212	1	5760	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5994	-0-	-454	-0-	229	1	5765	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5636	-0-	-657	-0-	169	1	5467	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5220	-0-	-810	-0-	172	1	5048	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5821	-0-	-410	-0-	173	1	5648	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5926	-0-	-44	-0-	184	1	5742	2	N	-0-					-0-

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
06	5640	X	5127	-0-	-513	-0-	176	1	4951	2	N	-0-					-0-
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	221	1	6380	2	N	-0-					-0-
08	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	210	1	5989	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5802	-0-	-168	-0-	195	1	5607	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6433	-0-	-170	-0-	221	1	6212	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5908	-0-	-482	-0-	202	1	5706	2	N	-0-					-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2831	-0-	-169	-0-	649	1	2172	3	N	9					57
							10	9									
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	683	1	2445	3	N	8					65
							9	9									
08	3100	X	3049	-0-	-51	-0-	680	1	2361	3	N	7					72
							8	9									
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	678	1	2781	3	N	5					77
							6	9									
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	689	1	2544	3	N	10					87
							11	9									
*11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	671	1	2585	3	N	5					92
							6	9									

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1069	1	787	2	N	-0-					-0-
*11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1187	1	824	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 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
06	4080	X	1093	-0-	-2987	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	757	-0-	-3459	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	736	-0-	-2054	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	914	-0-	-1306	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

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

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

06	8460	X	3358	-0-	-5102	-0-	120	1	3221	3	N	15					248
							17	9									
07	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	378	1	9649	3	N	105	172	1			181
							116	9									
08	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	365	1	9093	3	N	87	176	1			92
							96	9									
09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	340	1	8810	3	N	79					171
							87	9									
10	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	361	1	9019	3	N	126	170	1			127
							139	9									
*11	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	350	1	8588	3	N	69	161	1			35
							76	9									

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	428	1	4587	2	N	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	439	1	3907	2	N	-0-					-0-
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	578	1	4623	2	N	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	389	1	4262	2	N	-0-					-0-
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	322	1	4763	2	N	-0-					-0-
*11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	425	1	4734	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

06	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	1174	1	8538	2	N	-0-					-0-
07	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	1238	1	9770	2	N	-0-					-0-
08	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	1210	1	8726	2	N	-0-					-0-
09	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	1166	1	7888	2	N	-0-					-0-
10	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	1252	1	9801	2	N	-0-					-0-
*11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	1229	1	8651	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					33
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					33
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					33
09	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	3			N	-0-					33
10	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	3			N	-0-					33
11	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	1574	3			N	-0-					33

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

06	13440	X	12935	-0-	-505	-0-	279	1	12656	3	N	-0-					-0-
07	13764	X	13524	-0-	-240	-0-	300	1	13224	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	13716	-0-	-79	-0-	316	1	13400	3	N	-0-					-0-
09	13350	X	13226	-0-	-124	-0-	286	1	12940	3	N	-0-					-0-
10	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	326	1	13829	3	N	-0-					-0-
*11	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	338	1	13618	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

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

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

06	12330	X	1983	-0-	-10347	-0-	437	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	5890	-0-	-7006	-0-	859	1	5031	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	1514	-0-	-11382	-0-	551	1	963	2	N	-0-					-0-
*09	12480	X	7628	-0-	-4852	-0-	943	1	6685	2	N	-0-					-0-
10	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	1011	1	8605	2	N	-0-					-0-
*11	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	914	1	7423	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

06	7770	X	7611	-0-	-159	-0-	450	1	7161	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7273	-0-	-756	-0-	587	1	6686	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7619	-0-	-410	-0-	458	1	7161	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7059	-0-	-711	-0-	419	1	6640	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6704	-0-	-1325	-0-	559	1	6145	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	6520	-0-	-1100	-0-	605	1	5915	2	N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

06	3180	X	640	-0-	-2540	-0-	640	1			N	-0-					115
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	688	1	2814	3	N	-0-					115
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	697	1	1	2	N	-0-					115
							3096	3									
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	662	1	2882	3	N	-0-					115
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	639	1	3028	3	N	-0-					115
11	3180	X	1217	-0-	-1963	-0-	664	1	2	2	N	-0-					115
							551	3									

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 8842

06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	1			N	-0-					-0-
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	8400	X	7691	-0-	-709	-0-	254	1	7437	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8126	-0-	-554	-0-	268	1	7858	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7049	-0-	-856	-0-	236	1	6813	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6098	-0-	-1582	-0-	213	1	5885	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	6673	-0-	-1449	-0-	229	1	6444	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	6304	-0-	-1556	-0-	247	1	6057	2	N	-0-					-0-

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
06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	543	1	8640	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8437	-0-	-336	-0-	682	1	7755	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8418	-0-	-355	-0-	505	1	7913	2	N	-0-					-0-
09	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	648	1	10276	2	N	-0-					-0-
10	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	937	1	10296	2	N	-0-					-0-
*11	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	981	1	9588	2	N	-0-					-0-

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
06	16770	X	14293	-0-	-2477	-0-	474	1	13819	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	14282	-0-	-2613	-0-	471	1	13811	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	15464	-0-	-1431	-0-	518	1	14946	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	14796	-0-	-1554	-0-	519	1	14277	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	15219	-0-	-839	-0-	524	1	14695	2	N	-0-					-0-
11	14970	X	12861	-0-	-2109	-0-	504	1	12357	2	N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 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
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	16	1	4518	3	N	-0-					44
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	33	1	4848	3	N	-0-					44
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	-0-					44
							4563	3									
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	34	1	4470	3	N	-0-					44
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	34	1	4682	3	N	27					71
							30	9									
*11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	34	1	15	2	N	7	34	1			44
							4335	3	8	9							

MULLOY WELL #: 1 RRCID -> 249307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4253 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15

ADAMS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 249309 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4907 - 6712

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 249310 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4923 - 7202

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

06	9600	X	8535	-0-	-1065	-0-	293	1	8242	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	1709	-0-	-8211	-0-	213	1	1496	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	7930	-0-	-1990	-0-	268	1	7662	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	7026	-0-	-2274	-0-	236	1	6790	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	3980	-0-	-5289	-0-	245	1	3735	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	7587	-0-	-963	-0-	259	1	7328	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

06	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	950	1	9358	2	N	-0-					-0-
07	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	732	1	10500	2	N	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	464	1	2485	2	N	-0-					-0-
*09	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	880	1	6415	2	N	-0-					-0-
10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	993	1	6719	2	N	-0-					-0-
*11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	665	1	5387	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

06	9450	X	8212	-0-	-1238	-0-	184	1	8028	3	N	-0-					-0-
07	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	226	1	9425	3	N	-0-					-0-
08	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	224	1	9142	3	N	-0-					-0-
09	9000	X	8682	-0-	-318	-0-	197	1	8485	3	N	-0-					-0-
10	9641	X	8782	-0-	-859	-0-	211	1	8571	3	N	-0-					-0-
11	9330	X	8266	-0-	-1064	-0-	287	1	7979	3	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

06	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	852	1	17775	2	N	-0-					-0-
07	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	864	1	16556	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	10851	-0-	-5145	-0-	502	1	10349	2	N	-0-					-0-
*09	15480	X	11474	-0-	-4006	-0-	647	1	10827	2	N	-0-					-0-
10	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	810	1	17078	2	N	-0-					-0-
*11	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	793	1	16544	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

06	6240	X	2367	-0-	-3873	-0-	958	1	1409	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4317	-0-	-581	-0-	1378	1	2939	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4174	-0-	-1499	-0-	1453	1	2721	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	2283	-0-	-3207	-0-	988	1	1295	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4766	-0-	-907	-0-	1294	1	3472	2	N	-0-					-0-
*11	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	1554	1	5321	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3000	N	2761	-0-	-239	5277	901	1	1860	2	N	-0-					-0-
07	9879	X	4602	-0-	-5277	-0-	927	1	3675	2	N	-0-					-0-
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	988	1	4224	2	N	-0-					-0-
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	919	1	3718	2	N	-0-					-0-
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	951	1	4610	2	N	-0-					-0-
*11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	911	1	3278	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

06	18930	X	15499	-0-	-3431	-0-	356	1	15143	2	N	-0-					-0-
07	19561	X	13775	-0-	-5786	-0-	308	1	13467	2	N	-0-					-0-
08	19561	X	14521	-0-	-5040	-0-	328	1	14193	2	N	-0-					-0-
09	18210	X	13665	-0-	-4545	-0-	306	1	13359	2	N	-0-					-0-
10	16957	X	13867	-0-	-3090	-0-	317	1	13550	2	N	-0-					-0-
11	15510	X	13058	-0-	-2452	-0-	297	1	12761	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

06	13470	X	10849	-0-	-2621	-0-	385	1	10464	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	11235	-0-	-2684	-0-	428	1	10807	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	11786	-0-	-2040	-0-	353	1	11433	2	N	-0-					-0-
09	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	541	1	15842	2	N	-0-					-0-
10	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	505	1	16516	2	N	-0-					-0-
*11	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	380	1	11898	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	837	1	733	2	N	-0-					-0-
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	855	1	456	2	N	-0-					-0-
08	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	842	1	474	2	N	-0-					-0-
09	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
*11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

06	10200	X	9346	-0-	-854	-0-	329	1	9011	3	Y	5					69
							6	9									
07	10602	X	6773	-0-	-3829	-0-	242	1	6531	3	Y	-0-					69
08	10602	X	7266	-0-	-3336	-0-	271	1	6994	3	Y	1					70
							1	9									
09	10260	X	9371	-0-	-889	-0-	336	1	9035	3	Y	-0-					70
10	10540	X	8530	-0-	-2010	-0-	316	1	8208	3	Y	5					75
							6	9									
11	9360	X	8797	-0-	-563	-0-	335	1	8458	3	Y	4					79
							4	9									

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

06	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	155	1	6133	3	N	69					163
							76	9									
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	161	1	6285	3	N	36	184	1			15
							40	9									
08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	177	1	6674	3	N	38					53
							42	9									
*09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	274	1	7161	3	N	63					116
							69	9									
10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	279	1	7178	3	N	72	179	1			9
							79	9									
*11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	273	1	6874	3	N	77					86
							85	9									

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 #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	259	1	7918	3	N	-0-					-0-
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	291	1	8498	3	N	-0-					-0-
08	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	295	1	8463	3	N	-0-					-0-
09	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	270	1	8007	3	N	-0-					-0-
10	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	268	1	7734	3	N	-0-					-0-
*11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	267	1	7485	3	N	-0-					-0-

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
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	894	1	4996	3	N	-0-					-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	829	1	3613	3	N	-0-					-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	824	1	3083	3	N	-0-					-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	793	1	2572	3	N	-0-					-0-
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	908	1	4910	3	N	-0-					-0-
*11	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	828	1	4145	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	634	1	114	3	N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	656	1	389	3	N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	490	1	73	3	N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	661	-0-	-393	-0-	661	1			N	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 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
06	4890	X	4628	-0-	-262	-0-	165	1	4463	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4556	-0-	-94	-0-	181	1	4375	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4481	-0-	-417	-0-	157	1	4324	2	N	-0-					-0-
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	219	1	5910	2	N	-0-					-0-
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	232	1	6704	2	N	-0-					-0-
*11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	283	1	6499	2	N	-0-					-0-

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
06	7860	X	7272	-0-	-588	-0-	259	1	7013	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7189	-0-	-933	-0-	285	1	6904	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7034	-0-	-1088	-0-	246	1	6788	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6507	-0-	-1353	-0-	232	1	6275	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6246	-0-	-1349	-0-	209	1	6037	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	5895	-0-	-1365	-0-	246	1	5649	2	N	-0-					-0-

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
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	145	1	3925	2	N	-0-					-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	165	1	3985	2	N	-0-					-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	137	1	3787	2	N	-0-					-0-
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	132	1	3573	2	N	-0-					-0-
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	151	1	4385	2	N	-0-					-0-
*11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	182	1	4172	2	N	-0-					-0-

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
06	8970	X	8431	-0-	-539	-0-	299	1	8132	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8865	-0-	-311	-0-	338	1	8527	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8703	-0-	-194	-0-	261	1	8442	2	N	-0-					-0-
*09	8430	X	8281	-0-	-149	-0-	273	1	8008	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8734	-0-	-132	-0-	259	1	8475	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	8236	-0-	-344	-0-	255	1	7981	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

06	9900	X	8969	-0-	-931	-0-	315	1	8635	3	N	17					44
							19	9									
07	10199	X	9228	-0-	-971	-0-	334	1	8848	3	N	42					86
							46	9									
08	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	368	1	9320	3	N	42					128
							46	9									
09	9270	X	8953	-0-	-317	-0-	329	1	8570	3	N	49	169	1			8
							54	9									
10	9393	X	9082	-0-	-311	-0-	343	1	8720	3	N	17					25
							19	9									
11	9420	X	8731	-0-	-689	-0-	333	1	8359	3	N	35					60
							39	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

06	11910	X	10807	-0-	-1103	-0-	238	1	10569	3	Y	-0-					-0-
07	12307	X	11070	-0-	-1237	-0-	254	1	10816	3	Y	-0-					-0-
08	12183	X	11604	-0-	-579	-0-	274	1	11330	3	Y	-0-					-0-
09	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	240	1	10595	3	Y	-0-					-0-
10	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	266	1	10923	3	Y	-0-					-0-
*11	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	293	1	11466	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	165	1	4485	3	Y	21					65
							23	9									
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	179	1	4718	3	Y	27	82	1			10
							30	9									
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	178	1	4624	3	Y	-0-					10
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	168	1	4395	3	Y	12					22
							13	9									
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	150	1	3860	3	Y	8					30
							9	9									
*11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	175	1	4501	3	Y	30					60
							33	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	230	1	6457	2	N	-0-					-0-
07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	241	1	6943	2	N	-0-					-0-
08	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	257	1	7331	2	N	-0-					-0-
09	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	311	1	8945	2	N	-0-					-0-
10	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	328	1	9233	2	N	-0-					-0-
*11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	286	1	8089	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	682	X	671	-0-	-11	-0-	671	1			N	-0-			-0-
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	669	1	281	2	N	-0-			-0-
09	660	X	656	-0-	-4	-0-	656	1			N	-0-			-0-
10	682	X	656	-0-	-26	-0-	656	1			N	-0-			-0-
11	930	X	690	-0-	-240	-0-	690	1			N	-0-			-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

06	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	483	1	13586	2	N	-0-			-0-
07	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	479	1	13826	2	N	-0-			-0-
08	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	464	1	13253	2	N	-0-			-0-
09	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	490	1	14100	2	N	-0-			-0-
10	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	592	1	16664	2	N	-0-			-0-
*11	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	549	1	15554	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	859	1	5602	2	N	-0-			-0-
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	842	1	4617	2	N	-0-			-0-
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	873	1	5520	2	N	-0-			-0-
09	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	865	1	5905	2	N	-0-			-0-
*10	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	907	1	6403	2	N	-0-			-0-
*11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	855	1	5511	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

06	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	591	1	16608	2	N	-0-			-0-
07	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	526	1	15157	2	N	-0-			-0-
08	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	488	1	13927	2	N	-0-			-0-
09	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	463	1	13330	2	N	-0-			-0-
10	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	482	1	13570	2	N	-0-			-0-
*11	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	445	1	12595	2	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7950 - 10677

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

06	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	362	1	11155	3	N	-0-			-0-
07	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	386	1	11442	3	N	-0-			-0-
08	10850	X	10574	-0-	-276	-0-	355	1	10219	3	N	-0-			-0-
09	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	375	1	11300	3	N	-0-			-0-
10	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	382	1	11030	3	N	-0-			-0-
*11	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	379	1	10568	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	281	1	11988	2	N	-0-					-0-
07	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	278	1	12150	2	N	-0-					-0-
08	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	305	1	13217	2	N	-0-					-0-
09	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	277	1	12087	2	N	-0-					-0-
10	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	295	1	12591	2	N	-0-					-0-
*11	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	279	1	11965	2	N	-0-					-0-

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
06	5400	X	4236	-0-	-1164	-0-	133	1	4103	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	4337	-0-	-1243	-0-	144	1	4193	3	N	-0-					-0-
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	208	1	5922	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	4960	-0-	-440	-0-	161	1	4799	3	N	-0-					-0-
10	5580	X	5526	-0-	-54	-0-	186	1	5340	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	5077	-0-	-323	-0-	174	1	4903	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3434	-0-	-196	-0-	118	1	3316	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	110	1	3160	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3343	-0-	-408	-0-	113	1	3230	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2377	-0-	-1253	-0-	80	1	2297	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2080	-0-	-1671	-0-	71	1	2009	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	1019	-0-	-2401	-0-	35	1	984	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11010	X	53	-0-	-10957	-0-	53	3			N	-0-					48
07	11377	X	5947	-0-	-5430	-0-	211	1	5736	3	N	-0-					48
08	11377	X	8036	-0-	-3341	-0-	289	1	7747	3	N	-0-					48
09	10680	X	9621	-0-	-1059	-0-	334	1	9285	3	Y	2	50	1			-0-
							2	9									
10	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	343	1	9275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	348	1	9244	3	Y	-0-					-0-

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
06	9990	X	7724	-0-	-2266	-0-	265	1	7459	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	7140	-0-	-3214	-0-	239	1	6901	2	N	-0-					-0-
08	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	495	1	14134	2	N	-0-					-0-
09	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	428	1	12302	2	N	-0-					-0-
10	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	439	1	12365	2	N	-0-					-0-
*11	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	405	1	11460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	247	-0-	-5543	-0-	8	1	239	3	N	-0-					18
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	213	1	5854	3	N	-0-					18
08	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	223	1	5962	3	N	-0-					18
09	5790	X	85	-0-	-5705	-0-	81	3	4	9	Y	4	22	1			-0-
10	5983	X	5651	-0-	-332	-0-	204	1	5446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	215	1	5702	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

06	5880	X	5664	-0-	-216	-0-	118	1	5546	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5803	-0-	-149	-0-	129	1	5674	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5835	-0-	-117	-0-	134	1	5701	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5742	-0-	-18	-0-	123	1	5619	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5870	-0-	-51	-0-	136	1	5734	3	N	-0-					-0-
*11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	134	1	5552	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

06	13350	X	12884	-0-	-466	-0-	430	1	12454	3	N	-0-					-0-
07	13795	X	13038	-0-	-757	-0-	451	1	12587	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	11951	-0-	-1844	-0-	427	1	11524	3	N	-0-					-0-
09	13290	X	10475	-0-	-2815	-0-	360	1	10115	3	N	-0-					-0-
10	13299	X	10422	-0-	-2877	-0-	373	1	10049	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	11145	-0-	-1725	-0-	407	1	10738	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

06	14520	X	12323	-0-	-2197	-0-	398	1	11925	3	N	-0-					-0-
07	15004	X	13715	-0-	-1289	-0-	455	1	13260	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	13807	-0-	-1197	-0-	475	1	13332	3	N	-0-					-0-
09	14520	X	10768	-0-	-3752	-0-	358	1	10410	3	N	-0-					-0-
10	13702	X	12341	-0-	-1361	-0-	429	1	11912	3	N	-0-					-0-
11	13350	X	13045	-0-	-305	-0-	465	1	12580	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

06	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	1116	1	10534	2	N	-0-					-0-
07	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	922	1	9953	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9994	-0-	-236	-0-	831	1	9163	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8788	-0-	-1112	-0-	801	1	7987	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	8936	-0-	-1294	-0-	813	1	8123	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	7043	-0-	-2857	-0-	889	1	6154	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	160	1	7019	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	7255	-0-	-123	-0-	167	1	7088	3	N	-0-					-0-
08	7378	X	7111	-0-	-267	-0-	170	1	6941	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	6954	-0-	-216	-0-	156	1	6798	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	7174	-0-	-235	-0-	171	1	7003	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	6904	-0-	-266	-0-	176	1	6728	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17040	X	16670	-0-	-370	-0-	573	1	16097	2	N	-0-			-0-
07	17608	X	17232	-0-	-376	-0-	578	1	16654	2	N	-0-			-0-
08	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	575	1	16432	2	N	-0-			-0-
09	16680	X	15954	-0-	-726	-0-	536	1	15418	2	N	-0-			-0-
10	17236	X	16678	-0-	-558	-0-	572	1	16106	2	N	-0-			-0-
11	16680	X	15966	-0-	-714	-0-	545	1	15421	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 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
06	8790	X	8085	-0-	-705	-0-	275	1	7810	3	N	-0-			101
07	9083	X	8301	-0-	-782	-0-	290	1	8011	3	N	-0-			101
08	9083	X	8419	-0-	-664	-0-	308	1	8111	3	N	-0-			101
09	8370	X	8041	-0-	-329	-0-	284	1	7757	3	N	-0-			101
10	8649	X	8592	-0-	-57	-0-	312	1	8280	3	N	-0-			101
11	8160	X	7838	-0-	-322	-0-	292	1	7546	3	N	-0-			101

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
06	7260	X	622	-0-	-6638	-0-	622	3			N	-0-			-0-
07	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	3			N	-0-			-0-
08	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	3			N	-0-			-0-
09	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3			N	-0-			-0-
10	8587	X	5748	-0-	-2839	-0-	5748	3			N	-0-			-0-
11	8310	X	5025	-0-	-3285	-0-	5025	3			N	-0-			-0-

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
06	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	377	1	10237	2	N	-0-			-0-
07	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	421	1	10630	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	7697	-0-	-1603	-0-	230	1	7467	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	8812	-0-	-188	-0-	291	1	8521	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	8933	-0-	-367	-0-	265	1	8668	2	N	-0-			-0-
*11	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	284	1	8864	2	N	-0-			-0-

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
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	161	1	4384	2	N	-0-			-0-
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	214	1	5403	2	N	-0-			-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	116	1	3757	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	3142	-0-	-38	-0-	104	1	3038	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	91	1	2975	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2758	-0-	-422	-0-	86	1	2672	2	N	-0-			-0-

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
06	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	129	1	3631	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	270	1	7790	2	N	-0-			-0-
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	170	1	4862	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3865	-0-	-65	-0-	130	1	3735	2	N	-0-			-0-
*10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	151	1	4261	2	N	-0-			-0-
*11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	146	1	4121	2	N	-0-			-0-

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
06	27762	X	27762	-0-	-0-	-0-	921	1	26841	2	N	-0-			-0-
07	29713	X	29713	-0-	-0-	-0-	981	1	28732	2	N	-0-			-0-
08	30641	X	30641	-0-	-0-	-0-	1024	1	29617	2	N	-0-			-0-
09	27832	X	27832	-0-	-0-	-0-	977	1	26855	2	N	-0-			-0-
10	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	625	1	17524	2	N	-0-			-0-
*11	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	659	1	16175	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	8940	X	8545	-0-	-395	-0-	302	1 1 9	8242	3	Y	1	1	1			-0-
07	9114	X	8809	-0-	-305	-0-	320	1	8489	3	Y	-0-					-0-
08	9114	X	8728	-0-	-386	-0-	328	1	8400	3	Y	-0-					-0-
09	8790	X	8595	-0-	-195	-0-	310	1	8285	3	Y	-0-					-0-
10	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	332	1	8732	3	Y	-0-					-0-
11	8550	X	8234	-0-	-316	-0-	308	1	7926	3	Y	-0-					-0-

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
06	4710	X	3461	-0-	-1249	-0-	764	1	2697	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	3856	-0-	-3181	-0-	755	1	3101	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	3959	-0-	-3078	-0-	849	1	3110	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	4840	-0-	-1970	-0-	697	1	4143	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4670	-0-	-228	-0-	634	1	4036	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3125	-0-	-715	-0-	747	1	2378	2	N	-0-					-0-

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
06	23334	X	23334	-0-	-0-	-0-	774	1	22560	2	N	-0-					-0-
07	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	733	1	21445	2	N	-0-					-0-
08	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	801	1	23160	2	N	-0-					-0-
09	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	781	1	21492	2	N	-0-					-0-
10	19530	X	14523	-0-	-5007	-0-	500	1	14023	2	N	-0-					-0-
11	18900	X	13697	-0-	-5203	-0-	537	1	13160	2	N	-0-					-0-

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
06	7770	X	7769	-0-	-1	-0-	642	1	7127	2	N	-0-					-0-
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	647	1	7557	2	N	-0-					-0-
08	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	597	1	7882	2	N	-0-					-0-
09	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	557	1	7381	2	N	-0-					-0-
10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	608	1	7713	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	7772	-0-	-448	-0-	571	1	7201	2	N	-0-					-0-

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
06	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	452	1	13149	2	N	-0-					-0-
07	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	467	1	13681	2	N	-0-					-0-
08	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	451	1	13131	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	13252	-0-	-248	-0-	465	1	12787	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	13402	-0-	-548	-0-	463	1	12939	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	12626	-0-	-874	-0-	496	1	12130	2	N	-0-					-0-

FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - P/A 10/21/15

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 #: 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
06	14430	X	13546	-0-	-884	-0-	294	1	13252	3	N	-0-					-0-
07	14849	X	13583	-0-	-1266	-0-	307	1	13276	3	N	-0-					-0-
08	14849	X	13461	-0-	-1388	-0-	313	1	13148	3	N	-0-					-0-
09	13770	X	12934	-0-	-836	-0-	283	1	12651	3	N	-0-					-0-
10	14105	X	13573	-0-	-532	-0-	316	1	13257	3	N	-0-					-0-
11	13560	X	12842	-0-	-718	-0-	437	1	12405	3	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	1209	-0-	-5001	-0-	737	1	472	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	725	-0-	-5692	-0-	725	1			N	-0-					-0-
08	6417	X	680	-0-	-5737	-0-	680	1			N	-0-					-0-
09	5220	X	720	-0-	-4500	-0-	720	1			N	-0-					-0-
*10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	X	390	-0-	-810	-0-	390	1			N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	1647	1	991	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3278	-0-	178	178	1818	1	1460	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	6584	-0-	3484	3662	2050	1	4534	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4593	-0-	1593	5255	2419	1	2174	2	N	-0-					-0-
*10	8724	X	3469	-0-	-5255	-0-	1743	1	1726	2	N	-0-					-0-
*11	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	1227	1	849	2	N	-0-					-0-

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
06	12780	X	11238	-0-	-1542	-0-	399	1	10839	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11044	-0-	-2162	-0-	421	1	10623	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	9799	-0-	-3004	-0-	293	1	9506	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	9964	-0-	-1286	-0-	329	1	9635	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	10144	-0-	-1481	-0-	301	1	9843	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10215	-0-	-1035	-0-	317	1	9898	2	N	-0-					-0-

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
06	7200	X	6265	-0-	-935	-0-	144	1	6121	3	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6859	-0-	-488	-0-	165	1	6694	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6803	-0-	-172	-0-	245	1	6558	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6748	-0-	-2	-0-	237	1	6511	3	Y	-0-					-0-
10	6975	X	6686	-0-	-289	-0-	240	1	6446	3	Y	-0-					-0-
11	6630	X	6068	-0-	-562	-0-	222	1	5846	3	Y	-0-					-0-

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
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	652	1	2912	3	N	-0-					17
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	703	1	3066	3	N	-0-					17
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	705	1	1	2	N	-0-					17
							3075	3									
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	683	1	2944	3	N	-0-					17
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	705	1	3164	3	N	114					131
							125	9									
*11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	605	1	9	2	N	31	146	1			16
							2636	3	34	9							

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
06	15540	X	12358	-0-	-3182	-0-	424	1	11934	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	14671	-0-	-1387	-0-	492	1	14179	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	14626	-0-	-1432	-0-	495	1	14131	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	13768	-0-	-32	-0-	463	1	13305	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	13550	-0-	-1113	-0-	465	1	13085	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	13527	-0-	-663	-0-	462	1	13065	2	N	-0-					-0-

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
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	1454	1	876	2	N	-0-					-0-
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1499	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	1637	1	3625	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1975	-0-	-365	-0-	1321	1	654	2	N	-0-					-0-
*10	2697	X	1620	-0-	-1077	-0-	1045	1	575	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	1801	-0-	-3299	-0-	1103	1	698	2	N	-0-					-0-

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
06	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	288	1	8028	3	N	22					60
							24	9									
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	344	1	9232	3	N	24					84
							26	9									
08	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	330	1	8686	3	N	20					104
							22	9									
*09	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	290	1	7864	3	Y	-0-	71	1			33
*10	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	353	1	9265	3	Y	10	2	1			41
							11	9									
*11	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	356	1	9138	3	Y	25					66
							28	9									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5362	-0-	-398	-0-	122	1	5240	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5411	-0-	-479	-0-	127	1	5284	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	5408	-0-	-234	-0-	130	1	5278	3	N	-0-					-0-
09	5430	X	5290	-0-	-140	-0-	120	1	5170	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5500	-0-	-49	-0-	133	1	5367	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	5354	-0-	-16	-0-	137	1	5217	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	173	1	4792	3	N	40					48
							44	9									
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	209	1	5508	3	N	32	75	1			5
							35	9									
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	213	1	5554	3	N	3					8
							3	9									
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	195	1	5226	3	N	57					65
							63	9									
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	209	1	5457	3	N	17	60	1			22
							19	9									
*11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	197	1	4958	3	N	34					56
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	22260	X	16853	-0-	-5407	-0-	386	1	16467	2	N	-0-			-0-
07	23002	X	21742	-0-	-1260	-0-	486	1	21256	2	N	-0-			-0-
08	23002	X	21987	-0-	-1015	-0-	496	1	21491	2	N	-0-			-0-
09	21840	X	19313	-0-	-2527	-0-	433	1	18880	2	N	-0-			-0-
10	21731	X	20635	-0-	-1096	-0-	472	1	20163	2	N	-0-			-0-
11	21270	X	19100	-0-	-2170	-0-	435	1	18665	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

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-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

06	8790	X	7372	-0-	-1418	-0-	1	2	7371	3	N	-0-			-0-
07	9083	X	7376	-0-	-1707	-0-	7376	3			N	-0-			-0-
08	8215	X	4333	-0-	-3882	-0-	1	2	4332	3	N	-0-			-0-
09	7950	X	2286	-0-	-5664	-0-	2286	3			N	-0-			-0-
10	8215	X	6872	-0-	-1343	-0-	6872	3			N	-0-			-0-
*11	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	27	2	7381	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

06	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	1	2	10908	3	N	-0-			-0-
07	11191	X	10097	-0-	-1094	-0-	10097	3			N	-0-			-0-
08	11191	X	9679	-0-	-1512	-0-	3	2	9676	3	N	-0-			-0-
09	10920	X	9516	-0-	-1404	-0-	9516	3			N	-0-			-0-
10	11284	X	9257	-0-	-2027	-0-	9257	3			N	-0-			-0-
11	10920	X	8907	-0-	-2013	-0-	31	2	8876	3	N	-0-			-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

06	18420	X	14704	-0-	-3716	-0-	547	1	14157	2	N	-0-			-0-
07	17453	X	2452	-0-	-15001	-0-	99	1	2353	2	N	-0-			-0-
08	17360	X	6540	-0-	-10820	-0-	343	1	6197	2	N	-0-			-0-
09	16800	X	13948	-0-	-2852	-0-	573	1	13375	2	N	-0-			-0-
10	17360	X	16282	-0-	-1078	-0-	617	1	15665	2	N	-0-			-0-
11	14700	X	13431	-0-	-1269	-0-	586	1	12845	2	N	-0-			-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

06	8460	X	7836	-0-	-624	-0-	164	1	7672	3	N	-0-			-0-
07	8649	X	7856	-0-	-793	-0-	172	1	7684	3	N	-0-			-0-
08	8649	X	7796	-0-	-853	-0-	180	1	7616	3	N	-0-			-0-
09	8370	X	7721	-0-	-649	-0-	165	1	7556	3	N	-0-			-0-
10	8432	X	7893	-0-	-539	-0-	182	1	7711	3	N	-0-			-0-
11	7830	X	7645	-0-	-185	-0-	183	1	7462	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

06	5130	X	4332	-0-	-798	-0-	99	1	4233	3	N	-0-			-0-
07	5301	X	4768	-0-	-533	-0-	109	1	4659	3	N	-0-			-0-
08	5146	X	4818	-0-	-328	-0-	116	1	4702	3	N	-0-			-0-
09	4890	X	4703	-0-	-187	-0-	106	1	4597	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	164	1	4734	3	N	-0-			-0-
*11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	160	1	4507	3	N	-0-			-0-

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
06	4980	X	4297	-0-	-683	-0-	99	1	4198	3	N	-0-			-0-
07	5146	X	4271	-0-	-875	-0-	101	1	4170	3	N	-0-			-0-
08	4836	X	4251	-0-	-585	-0-	100	1	4151	3	N	-0-			-0-
09	4410	X	4256	-0-	-154	-0-	97	1	4159	3	N	-0-			-0-
10	4495	X	4353	-0-	-142	-0-	108	1	4245	3	N	-0-			-0-
*11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	111	1	4293	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

06	5850	X	5256	-0-	-594	-0-	187	1	5069	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5312	-0-	-733	-0-	203	1	5109	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	5018	-0-	-779	-0-	150	1	4868	2	N	-0-			-0-
*09	5550	X	4819	-0-	-731	-0-	159	1	4660	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	4954	-0-	-595	-0-	147	1	4807	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4142	-0-	-1108	-0-	129	1	4013	2	N	-0-			-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

06	0	W	4775	-0-	4775	4775	170	1	4605	2	N	-0-			-0-
07	0	W	6898	-0-	6898	11673	263	1	6635	2	N	-0-			-0-
08	0	W	10233	-0-	10233	21906	306	1	9927	2	N	-0-			-0-
09	0	W	9809	-0-	9809	31715	324	1	9485	2	N	-0-			-0-
10	41421	X	9706	-0-	-31715	-0-	288	1	9418	2	N	-0-			-0-
11	9900	X	6350	-0-	-3550	-0-	197	1	6153	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-			-0-
08	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
11	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

06	5640	X	5307	-0-	-333	-0-	5307	3			N	-0-			-0-
07	5828	X	5325	-0-	-503	-0-	5325	3			N	-0-			-0-
08	5828	X	5156	-0-	-672	-0-	5156	3			N	-0-			-0-
09	5400	X	4692	-0-	-708	-0-	4692	3			N	-0-			-0-
10	5580	X	5108	-0-	-472	-0-	5108	3			N	-0-			-0-
11	5310	X	4874	-0-	-436	-0-	4874	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936

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

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

06	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	55	1	2654	3	N	-0-					-0-
07	2914	N	2768	-0-	-146	-0-	60	1	2708	3	N	-0-					-0-
08	2883	N	2724	-0-	-159	-0-	63	1	2661	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2590	-0-	-110	-0-	57	1	2533	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2645	-0-	-114	-0-	63	1	2582	3	N	-0-					-0-
11	2640	N	2494	-0-	-146	-0-	59	1	2435	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

06	7950	X	7134	-0-	-816	-0-	223	1	6911	3	N	-0-					-0-
07	8215	X	7129	-0-	-1086	-0-	234	1	6895	3	N	-0-					-0-
08	8215	X	8023	-0-	-192	-0-	273	1	7750	3	N	-0-					-0-
09	7950	X	7874	-0-	-76	-0-	255	1	7619	3	N	-0-					-0-
10	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	306	1	8817	3	N	-0-					-0-
*11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	303	1	8453	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

06	8520	X	1723	-0-	-6797	-0-	197	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	38	-0-	-8828	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	7503	-0-	-1766	-0-	623	1	6880	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8618	-0-	-352	-0-	868	1	7750	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8673	-0-	-596	-0-	895	1	7778	2	N	-0-					-0-
*11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	852	1	6952	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	38	-0-	38	38	1	1	37	2	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	2123	-0-	2123	2161	853	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	11074	X	8913	-0-	-2161	-0-	1077	1	7836	2	N	-0-					-0-
*11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	909	1	7062	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 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
06	15750	X	14915	-0-	-835	-0-	496	1	14419	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	14619	-0-	-1439	-0-	485	1	14134	2	N	-0-					-0-
08	15934	X	14983	-0-	-951	-0-	500	1	14483	2	N	-0-					-0-
09	15420	X	14789	-0-	-631	-0-	521	1	14268	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	8850	-0-	-6557	-0-	304	1	8546	2	N	-0-					-0-
*11	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	665	1	16328	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 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
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1	2	6148	3	N	-0-					-0-
09	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
10	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
*11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	16	2	4682	3	N	-0-					-0-

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
06	11430	X	10693	-0-	-737	-0-	374	1	10266	3	N	48	172	1			12
							53	9									
07	11439	X	10646	-0-	-793	-0-	388	1	10229	3	N	26					38
							29	9									
08	10974	X	10562	-0-	-412	-0-	396	1	10101	3	N	59					97
							65	9									
09	10680	X	9995	-0-	-685	-0-	363	1	9600	3	N	29					126
							32	9									
10	11036	X	10371	-0-	-665	-0-	387	1	9951	3	N	30	117	1			39
							33	9									
11	10680	X	9865	-0-	-815	-0-	376	1	9444	3	N	41					80
							45	9									

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
06	10890	X	9710	-0-	-1180	-0-	334	1	9376	2	N	-0-					-0-
07	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	381	1	11002	2	N	-0-					-0-
08	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	417	1	11922	2	N	-0-					-0-
09	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	395	1	11362	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10626	-0-	-751	-0-	365	1	10261	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	10325	-0-	-1615	-0-	352	1	9973	2	N	-0-					-0-

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
06	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	626	1	17598	2	N	-0-					-0-
07	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	598	1	17238	2	N	-0-					-0-
08	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	600	1	17149	2	N	-0-					-0-
09	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	557	1	16028	2	N	-0-					-0-
*10	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	588	1	16555	2	N	-0-					-0-
*11	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	549	1	15532	2	N	-0-					-0-

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
06	7650	X	7166	-0-	-484	-0-	25	1	1	2	Y	98	101	1			20
							7032	3	108	9							
07	7905	X	7206	-0-	-699	-0-	47	1	7109	3	Y	45					65
							50	9									
08	7533	X	7029	-0-	-504	-0-	51	1	2	2	Y	52	56	1			61
							6919	3	57	9							
09	7290	X	6655	-0-	-635	-0-	50	1	6566	3	Y	35	46	1			50
							39	9									
10	7409	X	7065	-0-	-344	-0-	51	1	6989	3	Y	23	43	1			30
							25	9									
*11	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	83	1	37	2	Y	3	17	1			16
							10570	3	3	9							

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
06	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1096	1	4441	3	Y	98	101	1			20
							108	9									
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	1081	1	6420	3	Y	45					65
							50	9									
08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	1081	1	1	2	Y	53	56	1			62
							5578	3	58	9							
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	400	1	4525	3	Y	35	47	1			50
							39	9									
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	464	1	3900	3	Y	24	44	1			30
							26	9									
11	4200	X	1502	-0-	-2698	-0-	587	1	3	2	Y	3	17	1			16
							909	3	3	9							

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
06	12450	X	11247	-0-	-1203	-0-	386	1	10861	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	11106	-0-	-1697	-0-	372	1	10734	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	10754	-0-	-2514	-0-	364	1	10390	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	10115	-0-	-2725	-0-	340	1	9775	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	10704	-0-	-2564	-0-	367	1	10337	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10376	-0-	-874	-0-	354	1	10022	2	N	-0-					-0-

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
06	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	19	1	5313	3	N	40					144
							44	9									
07	5766	X	5394	-0-	-372	-0-	35	1	5327	3	N	29					173
							32	9									
08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	N	6					179
							5629	3	7	9							
09	5430	X	4854	-0-	-576	-0-	36	1	4795	3	N	21					200
							23	9									
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	39	1	5483	3	N	32					232
							35	9									
11	5490	X	5093	-0-	-397	-0-	39	1	18	2	N	18					250
							5016	3	20	9							

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	10439	-0-	-841	-0-	355	1	10084	3	Y	-0-					-0-
07	11656	X	10501	-0-	-1155	-0-	370	1	10131	3	Y	-0-					-0-
08	11625	X	3713	-0-	-7912	-0-	137	1	3576	3	Y	-0-					-0-
09	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	474	1	12988	3	Y	-0-					-0-
10	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	566	1	15035	3	Y	-0-					-0-
*11	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	558	1	14484	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6692	-0-	-4	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6134	-0-	-562	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6382	-0-	-98	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6265	-0-	-431	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	5162	-0-	-1318	-0-	5162	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

06	8610	X	8188	-0-	-422	-0-	276	1	7898	3	Y	13					108
							14	9									
07	8897	X	8405	-0-	-492	-0-	299	1	8105	3	Y	1					109
							1	9									
08	8773	X	8358	-0-	-415	-0-	302	1	8048	3	Y	7					116
							8	9									
09	8490	X	8035	-0-	-455	-0-	284	1	7751	3	Y	-0-					116
10	8463	X	8332	-0-	-131	-0-	304	1	8028	3	Y	-0-	96	1			19
11	8190	X	8088	-0-	-102	-0-	300	1	7788	3	Y	-0-					19

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

06	3390	X	3245	-0-	-145	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3150	-0-	-240	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-					1
07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					1
08	10168	X	5136	-0-	-5032	-0-	35	1	1	2	Y	10					11
							5089	3	11	9							
09	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	129	1	12705	3	Y	4					15
							4	9									
*10	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	101	1	14970	3	Y	-0-					15
*11	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	96	1	46	2	Y	-0-					15
							12989	3									

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
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
08	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	93	1	3	2	Y	10					11
							13395	3	11	9							
09	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	76	1	10673	3	Y	4					15
							4	9									
*10	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	94	1	13917	3	Y	-0-					15
*11	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	90	1	42	2	Y	-0-					15
							12096	3									

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
06	5070	X	4695	-0-	-375	-0-	167	1	4528	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4833	-0-	-313	-0-	184	1	4649	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	144	1	4678	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4619	-0-	-121	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4755	-0-	-112	-0-	141	1	4614	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4543	-0-	-167	-0-	141	1	4402	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	1020	N	64	-0-	-956	-0-	64	3			Y	-0-					7
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					7
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					7
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					7
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

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

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

06	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	283	1	8758	3	N	-0-			-0-
07	9238	X	8761	-0-	-477	-0-	276	1	8485	3	N	-0-			-0-
08	9238	X	8734	-0-	-504	-0-	288	1	8446	3	N	-0-			-0-
09	8940	X	8070	-0-	-870	-0-	256	1	7814	3	N	-0-			-0-
10	9238	X	8464	-0-	-774	-0-	283	1	8181	3	N	-0-			-0-
11	8940	X	8129	-0-	-811	-0-	281	1	7848	3	N	-0-			-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

06	13230	X	13049	-0-	-181	-0-	420	1	12629	3	N	-0-			-0-
07	13671	X	12100	-0-	-1571	-0-	401	1	11699	3	N	-0-			-0-
08	15004	X	11904	-0-	-3100	-0-	404	1	11500	3	N	-0-			-0-
09	14520	X	11280	-0-	-3240	-0-	372	1	10908	3	N	-0-			-0-
10	15004	X	11672	-0-	-3332	-0-	395	1	11277	3	N	-0-			-0-
11	13050	X	12505	-0-	-545	-0-	438	1	12067	3	N	-0-			-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	286	1	8402	3	Y	-0-			-0-
07	7750	X	7580	-0-	-170	-0-	255	1	7325	3	Y	-0-			-0-
08	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	329	1	9070	3	Y	-0-			-0-
09	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	302	1	8762	3	Y	-0-			-0-
10	7750	X	7019	-0-	-731	-0-	243	1	6776	3	Y	-0-			-0-
11	7500	X	6666	-0-	-834	-0-	239	1	6427	3	Y	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

06	10980	X	9926	-0-	-1054	-0-	227	1	9699	2	N	-0-			-0-
07	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	388	1	11192	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	10589	-0-	-757	-0-	358	1	10231	2	N	-0-			-0-
09	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	389	1	11201	2	N	-0-			-0-
10	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	406	1	11431	2	N	-0-			-0-
*11	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	383	1	10836	2	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

06	3390	X	1004	-0-	-2386	-0-	225	1	779	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	592	1	2747	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	1098	-0-	-2405	-0-	25	1	1073	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	1083	-0-	-2307	-0-	118	1	965	2	N	-0-			-0-
10	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	527	1	6643	2	N	-0-			-0-
*11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	612	1	7120	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

06	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	1	2	9906	3	N	-0-			-0-
07	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	3			N	-0-			-0-
08	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	3	2	11148	3	N	-0-			-0-
09	9900	X	9510	-0-	-390	-0-	9510	3			N	-0-			-0-
10	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	3			N	-0-			-0-
11	9900	X	7598	-0-	-2302	-0-	26	2	7572	3	N	-0-			-0-

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
06	7260	X	7072	-0-	-188	-0-	251	1	6821	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7139	-0-	-301	-0-	272	1	6867	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6911	-0-	-374	-0-	207	1	6704	2	N	-0-					-0-
*09	7080	X	6743	-0-	-337	-0-	223	1	6520	2	N	-0-					-0-
10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	232	1	7570	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6969	-0-	-111	-0-	216	1	6753	2	N	-0-					-0-

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
06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	346 1	1 9	9784	3	Y	1	1	1			-0-
07	10385	X	9857	-0-	-528	-0-	347	1	9510	3	Y	-0-					-0-
08	10385	X	10112	-0-	-273	-0-	367	1	9745	3	Y	-0-					-0-
09	10050	X	9575	-0-	-475	-0-	338	1	9237	3	Y	-0-					-0-
10	10385	X	10073	-0-	-312	-0-	363	1	9710	3	Y	-0-					-0-
*11	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	390	1	10178	3	Y	-0-					-0-

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
06	8970	X	8845	-0-	-125	-0-	315 14	1 9	8516	3	N	13					280
07	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	365	1	9568	3	N	-0-					280
08	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	396 1	1 9	10054	3	N	1					281
09	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	361 1	1 9	9379	3	N	1					282
10	9920	X	9704	-0-	-216	-0-	371 8	1 9	9325	3	N	7					289
11	10110	X	6869	-0-	-3241	-0-	266 4	1 9	6599	3	N	4	126	1			167

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
06	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	322	1	9045	2	N	-0-					-0-
07	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	317	1	9135	2	N	-0-					-0-
08	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	315	1	8987	2	N	-0-					-0-
09	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	314	1	9044	2	N	-0-					-0-
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	324	1	9129	2	N	-0-					-0-
*11	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	298	1	8445	2	N	-0-					-0-

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
06	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	346	1	9726	2	N	-0-					-0-
07	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	313	1	9012	2	N	-0-					-0-
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	322	1	9203	2	N	-0-					-0-
09	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	323	1	9286	2	N	-0-					-0-
10	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	341	1	9605	2	N	-0-					-0-
*11	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	341	1	9650	2	N	-0-					-0-

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
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	137	1	3698	2	N	-0-					-0-
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	157	1	3809	2	N	-0-					-0-
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	143	1	3926	2	N	-0-					-0-
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	140	1	3771	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3623	-0-	-345	-0-	121	1	3502	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3386	-0-	-544	-0-	141	1	3245	2	N	-0-					-0-

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
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	274	1	1879	2	N	-0-					-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	709	1	2584	2	N	-0-					-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	789	1	2902	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	34	-0-	-3438	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-

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
06	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	458	1	13170	3	N	-0-					-0-
07	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	490	1	13692	3	N	-0-					-0-
08	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	501	1	13560	3	N	-0-					-0-
09	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	477	1	13256	3	N	-0-					-0-
10	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	512	1	13435	3	N	-0-					-0-
*11	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	492	1	12730	3	N	-0-					-0-

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
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	157	1	4200	3	N	7					123
							8	9									
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	147	1	3844	3	N	10					133
							11	9									
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	134	1	3334	3	N	9					142
							10	9									
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	127	1	3298	3	N	3					145
							3	9									
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	130	1	3357	3	N	5					150
							6	9									
*11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	130	1	3320	3	N	5	133	1			22
							6	9									

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
06	1200	X	429	-0-	-771	-0-	60	1	369	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	36	-0-	-1204	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
08	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	339	1	10998	2	N	-0-					-0-
*09	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	251	1	7365	2	N	-0-					-0-
10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	232	1	7578	2	N	-0-					-0-
*11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	219	1	6842	2	N	-0-					-0-

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
06	7560	X	1090	-0-	-6470	-0-	39	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	55	-0-	-7540	-0-	20	1	35	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	589	-0-	-6944	-0-	589	1			N	-0-					-0-
*09	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	756	1	9348	2	N	-0-					-0-
10	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	310	1	10120	2	N	-0-					-0-
*11	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	302	1	9447	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	258	1	7242	2	N	-0-					-0-
07	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	247	1	7130	2	N	-0-					-0-
08	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	250	1	7153	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5376	-0-	-924	-0-	181	1	5195	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5059	-0-	-1451	-0-	174	1	4885	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	4171	-0-	-2129	-0-	142	1	4029	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 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
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	143	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	159	1	4007	2	N	-0-					-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	119	1	3841	2	N	-0-					-0-
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	126	1	3681	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	118	1	3850	2	N	-0-					-0-
*11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	115	1	3584	2	N	-0-					-0-

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1596	-0-	1596	1596	53	1	1543	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		238	-0-	238	1834	7	1	231	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1834					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 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
06	5130	X	4342	-0-	-788	-0-	157	1	4185	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	4485	-0-	-816	-0-	164	1	4321	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	4795	-0-	-506	-0-	183	1	4612	3	N	-0-					-0-
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	188	1	4934	3	N	-0-					-0-
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	192	1	4929	3	N	-0-					-0-
*11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	187	1	4663	3	N	-0-					-0-

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
06	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-					1
07	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					1
08	11439	X	10189	-0-	-1250	-0-	70	1	3	2	Y	10					11
							10105	3	11	9							
09	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	90	1	12631	3	Y	4					15
							4	9									
*10	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	95	1	14071	3	Y	-0-					15
*11	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	85	1	40	2	Y	-0-					15
							11515	3									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 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
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	176	1	7642	3	N	-0-					-0-
07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	192	1	7984	3	N	-0-					-0-
08	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	194	1	7916	3	N	-0-					-0-
09	7770	X	7635	-0-	-135	-0-	175	1	7460	3	N	-0-					-0-
10	8029	X	7862	-0-	-167	-0-	193	1	7669	3	N	-0-					-0-
11	7770	X	7527	-0-	-243	-0-	191	1	7336	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 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
06	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	539	1	15158	2	N	-0-			-0-
07	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	526	1	15161	2	N	-0-			-0-
08	14942	X	14888	-0-	-54	-0-	504	1	14384	2	N	-0-			-0-
09	14460	X	14091	-0-	-369	-0-	473	1	13618	2	N	-0-			-0-
10	14942	X	14315	-0-	-627	-0-	491	1	13824	2	N	-0-			-0-
11	14460	X	13610	-0-	-850	-0-	464	1	13146	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

06	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	186	1	5021	2	N	-0-			-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	213	1	5142	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	183	1	5061	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	5195	-0-	-25	-0-	185	1	5010	2	N	-0-			-0-
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	182	1	5264	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	5171	-0-	-49	-0-	216	1	4955	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

06	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	648	1	17520	2	N	-0-			-0-
07	18507	X	17522	-0-	-985	-0-	696	1	16826	2	N	-0-			-0-
08	18507	X	18369	-0-	-138	-0-	643	1	17726	2	N	-0-			-0-
09	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	661	1	17857	2	N	-0-			-0-
10	18507	X	18228	-0-	-279	-0-	609	1	17619	2	N	-0-			-0-
11	17910	X	17301	-0-	-609	-0-	723	1	16578	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

06	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	412	1	11131	2	N	-0-			-0-
07	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	458	1	11079	2	N	-0-			-0-
08	11160	X	10577	-0-	-583	-0-	370	1	10207	2	N	-0-			-0-
09	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	398	1	10759	2	N	-0-			-0-
10	11160	X	10963	-0-	-197	-0-	366	1	10597	2	N	-0-			-0-
11	10800	X	10447	-0-	-353	-0-	436	1	10011	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

06	17670	X	16636	-0-	-1034	-0-	593	1	16043	2	N	-0-			-0-
07	18073	X	16684	-0-	-1389	-0-	663	1	16021	2	N	-0-			-0-
08	17546	X	16365	-0-	-1181	-0-	573	1	15792	2	N	-0-			-0-
09	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	668	1	18063	2	N	-0-			-0-
10	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	657	1	19024	2	N	-0-			-0-
*11	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	775	1	17777	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

06	14520	X	14320	-0-	-200	-0-	511	1	13809	2	N	-0-			-0-
07	14570	X	14464	-0-	-106	-0-	574	1	13890	2	N	-0-			-0-
08	14570	X	14018	-0-	-552	-0-	490	1	13528	2	N	-0-			-0-
09	14310	X	11581	-0-	-2729	-0-	413	1	11168	2	N	-0-			-0-
10	14787	X	11294	-0-	-3493	-0-	377	1	10917	2	N	-0-			-0-
11	14310	X	10391	-0-	-3919	-0-	434	1	9957	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

06	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	689	1	18631	2	N	-0-			-0-
07	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	754	1	18239	2	N	-0-			-0-
08	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	648	1	17872	2	N	-0-			-0-
09	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	645	1	17422	2	N	-0-			-0-
10	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	594	1	17197	2	N	-0-			-0-
*11	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	740	1	16973	2	N	-0-			-0-

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
06	15720	X	14779	-0-	-941	-0-	527	1	14252	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	15073	-0-	-1016	-0-	599	1	14474	2	N	-0-					-0-
08	15686	X	14609	-0-	-1077	-0-	511	1	14098	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	14107	-0-	-893	-0-	503	1	13604	2	N	-0-					-0-
10	15283	X	14420	-0-	-863	-0-	482	1	13938	2	N	-0-					-0-
11	14790	X	13634	-0-	-1156	-0-	570	1	13064	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

06	8580	X	8158	-0-	-422	-0-	189	1	7969	3	Y	-0-					7
07	8866	X	8258	-0-	-608	-0-	199	1	8059	3	Y	-0-					7
08	8742	X	8137	-0-	-605	-0-	205	1	7932	3	Y	-0-					7
09	8460	X	7825	-0-	-635	-0-	182	1	7635	3	Y	7					14
							8	9									
10	8742	X	8395	-0-	-347	-0-	207	1	8185	3	Y	3					17
							3	9									
11	8160	X	7908	-0-	-252	-0-	283	1	7625	3	Y	-0-					17

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

06	15570	X	654	-0-	-14916	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	12028	X	60	-0-	-11968	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	12028	X	115	-0-	-11913	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	11640	X	52	-0-	-11588	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	110	-0-	-2432	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	660	X	89	-0-	-571	-0-	89	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

06	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			N	-0-					-0-
07	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	11377	-0-	-186	-0-	11377	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	9888	-0-	-1302	-0-	9888	3			N	-0-					-0-
10	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			N	-0-					-0-
*11	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

06	9090	X	6203	-0-	-2887	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	8886	-0-	-755	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	7789	-0-	-1852	-0-	7789	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	7489	-0-	-1841	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	8585	-0-	-529	-0-	8585	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	8048	-0-	-562	-0-	8048	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

06	1650	X	400	-0-	-1250	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	685	-0-	-1671	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1323	-0-	-1033	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	550	-0-	-1730	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	682	X	439	-0-	-243	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	342	-0-	-948	-0-	342	3			N	-0-					-0-

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
06	10200	X	9054	-0-	-1146	-0-	311	1	8743	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	8275	-0-	-2265	-0-	277	1	7998	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	8778	-0-	-1762	-0-	297	1	8481	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	8407	-0-	-1583	-0-	282	1	8125	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8338	-0-	-1520	-0-	286	1	8052	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	7820	-0-	-1240	-0-	267	1	7553	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

06	13200	X	12550	-0-	-650	-0-	427	1	12123	3	Y	-0-					-0-
07	13640	X	13243	-0-	-397	-0-	465	1	12768	3	Y	9					9
							10	9									
08	12989	X	12946	-0-	-43	-0-	468	1	12470	3	Y	7					16
							8	9									
09	12570	X	12528	-0-	-42	-0-	435	1	12093	3	Y	-0-					16
10	13237	X	12683	-0-	-554	-0-	457	1	12225	3	Y	1					17
							1	9									
11	12810	X	11885	-0-	-925	-0-	435	1	11450	3	Y	-0-					17

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

06	9240	X	8433	-0-	-807	-0-	299	1	8134	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8559	-0-	-834	-0-	326	1	8233	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8745	-0-	-648	-0-	262	1	8483	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8244	-0-	-846	-0-	272	1	7972	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8599	-0-	-422	-0-	255	1	8344	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7990	-0-	-470	-0-	248	1	7742	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

06	11970	X	9242	-0-	-2728	-0-	786	1	8456	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	9004	-0-	-2311	-0-	796	1	8208	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	8956	-0-	-1770	-0-	750	1	8206	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	8562	-0-	-1638	-0-	747	1	7815	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	9006	-0-	-666	-0-	763	1	8243	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8893	-0-	-347	-0-	763	1	8130	2	N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

06	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	907	1	8213	2	N	-0-					-0-
07	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	964	1	8040	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8783	-0-	-486	-0-	863	1	7920	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8303	-0-	-817	-0-	827	1	7476	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8680	-0-	-744	-0-	839	1	7841	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	8183	-0-	-937	-0-	778	1	7405	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	5687	-0-	-5533	-0-	202	1	5485	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	7431	-0-	-4163	-0-	430	1	7001	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	11011	-0-	-459	-0-	330	1	10681	2	N	-0-					-0-
*09	11100	X	9951	-0-	-1149	-0-	329	1	9622	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10011	-0-	-839	-0-	297	1	9714	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	9522	-0-	-1128	-0-	295	1	9227	2	N	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

06	6990	X	6403	-0-	-587	-0-	212	1	6191	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6541	-0-	-310	-0-	224	1	6317	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	6466	-0-	-323	-0-	226	1	6240	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	5936	-0-	-514	-0-	199	1	5737	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	6133	-0-	-532	-0-	214	1	5919	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	5858	-0-	-532	-0-	209	1	5649	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

06	7170	X	6166	-0-	-1004	-0-	219	1	5947	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	5147	-0-	-2076	-0-	196	1	4951	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5491	-0-	-1484	-0-	164	1	5327	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	4557	-0-	-2103	-0-	150	1	4407	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5422	-0-	-1026	-0-	161	1	5261	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5379	-0-	-801	-0-	167	1	5212	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	199	1	5369	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5530	-0-	-143	-0-	220	1	5310	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5537	-0-	-136	-0-	194	1	5343	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	571	-0-	-5009	-0-	20	1	551	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	1	-0-	-5765	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

06	7110	X	6456	-0-	-654	-0-	228	1	6228	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	6160	-0-	-1187	-0-	226	1	5934	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	1843	-0-	-5504	-0-	71	1	1772	3	N	-0-					-0-
09	7110	X	6141	-0-	-969	-0-	223	1	5918	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	5660	-0-	-1005	-0-	209	1	5451	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	6376	-0-	-74	-0-	240	1	6136	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	347	1	10570	3	N	-0-					-0-
07	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	298	1	8745	3	N	-0-					-0-
08	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	266	1	7551	3	N	-0-					-0-
09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	235	1	7092	3	N	-0-					-0-
10	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	253	1	7212	3	N	-0-					-0-
*11	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	249	1	6931	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

06	6030	X	5887	-0-	-143	-0-	191	1	5696	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5675	-0-	-153	-0-	192	1	5483	3	N	-0-					-0-
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	190	1	5254	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	5323	-0-	-557	-0-	178	1	5145	3	N	-0-					-0-
10	6076	X	5553	-0-	-523	-0-	191	1	5362	3	N	-0-					-0-
11	5880	X	5238	-0-	-642	-0-	187	1	5051	3	N	-0-					-0-

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
06	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	583	1	15574	3	N	60					207
							66	9									
07	16337	X	16054	-0-	-283	-0-	599	1	15423	3	N	29					236
							32	9									
08	16616	X	15529	-0-	-1087	-0-	596	1	14907	3	N	24	186	1			74
							26	9									
09	16230	X	15267	-0-	-963	-0-	567	1	14655	3	N	41					115
							45	9									
10	16771	X	16248	-0-	-523	-0-	617	1	15569	3	N	56					171
							62	9									
11	16230	X	15654	-0-	-576	-0-	618	1	14957	3	N	72					243
							79	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

06	4230	X	3389	-0-	-841	-0-	110	1	3279	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3266	-0-	-733	-0-	110	1	3156	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	132	1	3666	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3417	-0-	-273	-0-	115	1	3302	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	117	1	3234	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3614	-0-	-76	-0-	128	1	3486	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

06	11700	X	10195	-0-	-1505	-0-	350	1	9845	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11371	-0-	-781	-0-	381	1	10990	2	N	-0-					-0-
08	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	415	1	11862	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	11130	-0-	-630	-0-	374	1	10756	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10751	-0-	-812	-0-	369	1	10382	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	9659	-0-	-2221	-0-	330	1	9329	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

06	6930	X	6750	-0-	-180	-0-	279	1	6471	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6898	-0-	-263	-0-	261	1	6637	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6764	-0-	-304	-0-	255	1	6509	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6237	-0-	-513	-0-	244	1	5993	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6479	-0-	-496	-0-	250	1	6229	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6197	-0-	-553	-0-	269	1	5928	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

06	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	793	1	8347	2	N	-0-					-0-
07	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	690	1	10148	2	N	-0-					-0-
08	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	303	1	9824	2	N	-0-					-0-
09	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	296	1	8656	2	N	-0-					-0-
10	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	260	1	8515	2	N	-0-					-0-
*11	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	252	1	7869	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

06	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	293	1	8726	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	7871	-0-	-2762	-0-	266	1	7605	3	N	-0-					-0-
08	10633	X	6923	-0-	-3710	-0-	241	1	6682	3	N	-0-					-0-
09	10290	X	6594	-0-	-3696	-0-	221	1	6373	3	N	-0-					-0-
10	9486	X	6903	-0-	-2583	-0-	240	1	6663	3	N	-0-					-0-
11	9030	X	7312	-0-	-1718	-0-	260	1	7052	3	N	-0-					-0-

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
06	7320	X	6695	-0-	-625	-0-	238	1	6457	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6938	-0-	-626	-0-	265	1	6673	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6880	-0-	-312	-0-	206	1	6674	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6535	-0-	-425	-0-	216	1	6319	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	2724	-0-	-4468	-0-	81	1	2643	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	29	-0-	-6691	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

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
06	8280	X	7721	-0-	-559	-0-	274	1	7447	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7913	-0-	-643	-0-	302	1	7611	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	7327	-0-	-1229	-0-	219	1	7108	2	N	-0-					-0-
*09	7710	X	7682	-0-	-28	-0-	254	1	7428	2	N	-0-					-0-
10	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	245	1	8015	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7373	-0-	-337	-0-	229	1	7144	2	N	-0-					-0-

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
06	9690	X	9283	-0-	-407	-0-	302	1	8981	3	N	-0-					-0-
07	10292	X	8997	-0-	-1295	-0-	304	1	8693	3	N	-0-					-0-
08	10292	X	8412	-0-	-1880	-0-	293	1	8119	3	N	-0-					-0-
09	9960	X	8275	-0-	-1685	-0-	278	1	7997	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	8120	-0-	-1459	-0-	282	1	7838	3	N	-0-					-0-
11	9270	X	7837	-0-	-1433	-0-	278	1	7559	3	N	-0-					-0-

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
06	15480	X	15256	-0-	-224	-0-	531	1	14660	3	N	59	183	1			27
							65	9									
07	15996	X	15502	-0-	-494	-0-	562	1	14937	3	N	3					30
							3	9									
08	15996	X	15352	-0-	-644	-0-	576	1	14755	3	N	19					49
							21	9									
09	15270	X	14695	-0-	-575	-0-	532	1	14145	3	N	16					65
							18	9									
10	15779	X	14657	-0-	-1122	-0-	546	1	14099	3	N	11	51	1			25
							12	9									
11	15270	X	14395	-0-	-875	-0-	546	1	13842	3	N	6					31
							7	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 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
06	6690	X	4761	-0-	-1929	-0-	158	1	4603	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5744	-0-	-859	-0-	190	1	5554	2	N	-0-					-0-
08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	212	1	6159	2	N	-0-					-0-
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	196	1	5380	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	2171	-0-	-3564	-0-	75	1	2096	2	N	-0-					-0-
*11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	334	1	8203	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 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
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	310	1	8713	2	N	-0-					-0-
07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	345	1	9944	2	N	-0-					-0-
08	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	340	1	9700	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	280	1	8060	2	N	-0-					-0-
10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	265	1	7465	2	N	-0-					-0-
*11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	301	1	8525	2	N	-0-					-0-

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
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	205	1	5557	2	N	-0-					-0-
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	183	1	4617	2	N	-0-					-0-
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	138	1	4467	2	N	-0-					-0-
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	154	1	4498	2	N	-0-					-0-
10	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	204	1	6668	2	N	-0-					-0-
*11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	252	1	7858	2	N	-0-					-0-

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
06	4560	X	4207	-0-	-353	-0-	149	1	4058	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4205	-0-	-476	-0-	160	1	4045	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3073	-0-	-1546	-0-	92	1	2981	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4148	-0-	-202	-0-	137	1	4011	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4223	-0-	-179	-0-	125	1	4098	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3898	-0-	-302	-0-	121	1	3777	2	N	-0-					-0-

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
06	6390	X	5830	-0-	-560	-0-	241	1	5589	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5899	-0-	-828	-0-	224	1	5675	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6038	-0-	-689	-0-	227	1	5811	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5382	-0-	-828	-0-	211	1	5171	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5802	-0-	-212	-0-	224	1	5578	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5578	-0-	-272	-0-	242	1	5336	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	10667	-0-	7667	17057	368	1	10299	3	Y	-0-					10
07	3100	N	9879	-0-	6779	23836	353	1	9517	3	Y	8					18
							9	9									
08	33090	X	9254	-0-	-23836	-0-	338	1	8899	3	Y	15					33
							17	9									
09	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	299	1	8132	3	Y	3					36
							3	9									
10	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	301	1	8202	3	Y	2					38
							2	9									
*11	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	283	1	7618	3	Y	-0-					38

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
06	13980	X	11406	-0-	-2574	-0-	372	1	11034	3	N	-0-					-0-
07	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	491	1	14007	3	N	-0-					-0-
08	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	530	1	14705	3	N	-0-					-0-
09	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	464	1	13167	3	N	-0-					-0-
10	14508	X	13093	-0-	-1415	-0-	461	1	12632	3	N	-0-					-0-
11	14730	X	12399	-0-	-2331	-0-	446	1	11953	3	N	-0-					-0-

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
06	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	624	1	17533	2	N	-0-					-0-
07	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	407	1	17785	2	N	-0-					-0-
08	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	402	1	17439	2	N	-0-					-0-
09	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	384	1	16774	2	N	-0-					-0-
10	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	609	1	17154	2	N	-0-					-0-
*11	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	576	1	16321	2	N	-0-					-0-

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
06	5160	X	3334	-0-	-1826	-0-	904	1	2430	2	N	-0-					-0-
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	1083	1	5825	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	2630	-0-	-2423	-0-	931	1	1699	2	N	-0-					-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	973	1	3806	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4574	-0-	-1006	-0-	979	1	3595	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4508	-0-	-892	-0-	971	1	3537	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

06	5940	X	5688	-0-	-252	-0-	118	1	5570	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5855	-0-	-252	-0-	130	1	5725	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	203	1	5997	3	N	-0-					-0-
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	182	1	5680	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5865	-0-	-25	-0-	136	1	5729	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	5348	-0-	-652	-0-	126	1	5222	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

06	11940	X	10859	-0-	-1081	-0-	336	1	10523	3	N	-0-					-0-
07	12338	X	11158	-0-	-1180	-0-	357	1	10801	3	N	-0-					-0-
08	11842	X	11324	-0-	-518	-0-	378	1	10946	3	N	-0-					-0-
09	11460	X	11182	-0-	-278	-0-	355	1	10827	3	N	-0-					-0-
10	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	383	1	11218	3	N	-0-					-0-
*11	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	383	1	10885	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

06	17250	X	14344	-0-	-2906	-0-	493	1	13851	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	16518	-0-	-563	-0-	369	1	16149	2	N	-0-					-0-
08	16833	X	16020	-0-	-813	-0-	542	1	15478	2	N	-0-					-0-
09	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	548	1	15777	2	N	-0-					-0-
*10	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	578	1	16266	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	15835	-0-	-155	-0-	540	1	15295	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

*02	3696	X	378	-0-	-3318	-0-	378	1			N	-0-					-0-
*03	4371	X	3997	-0-	-374	-0-	988	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3994	-0-	-236	-0-	972	1	3022	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4161	-0-	-210	-0-	1010	1	3151	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2632	-0-	-1238	-0-	971	1	1661	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3055	-0-	-1068	-0-	1004	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3124	-0-	-1030	-0-	989	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3083	-0-	-937	-0-	972	1	2111	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3424	-0-	-730	-0-	1019	1	2405	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	1888	-0-	-1142	-0-	965	1	923	2	N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

06	12090	X	11597	-0-	-493	-0-	385	1	11212	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	13273	-0-	-1452	-0-	437	1	12836	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	12835	-0-	-1890	-0-	429	1	12406	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	7329	-0-	-6921	-0-	259	1	7070	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	6356	-0-	-6912	-0-	217	1	6139	2	N	-0-					-0-
*11	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	522	1	12810	2	N	-0-					-0-

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
06	13800	X	12493	-0-	-1307	-0-	393	1	12100	3	N	-0-					-0-
07	14260	X	12188	-0-	-2072	-0-	396	1	11792	3	N	-0-					-0-
08	14260	X	11431	-0-	-2829	-0-	384	1	11047	3	N	-0-					-0-
09	13800	X	10591	-0-	-3209	-0-	335	1	10256	3	N	-0-					-0-
10	14260	X	10792	-0-	-3468	-0-	359	1	10433	3	N	-0-					-0-
11	12480	X	10464	-0-	-2016	-0-	353	1	10111	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	1028	1	4373	3	N	201					350
							221	9									
07	4774	X	3988	-0-	-786	-0-	1015	1	2973	3	N	-0-	183	1			167
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	1054	1	3960	3	N	1					168
							1	9									
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	1011	1	3775	3	N	-0-					168
10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	1078	1	4564	3	N	-0-					168
*11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1034	1	4173	3	N	37	167	1			38
							41	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	305	1	8128	3	N	9					57
							10	9									
07	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	300	1	7802	3	N	9					66
							10	9									
08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	323	1	8049	3	N	8					74
							9	9									
09	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	300	1	7725	3	N	11					85
							12	9									
10	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	312	1	7840	3	N	16					101
							18	9									
*11	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	307	1	7660	3	N	10	49	1			62
							11	9									

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	272	1	7391	2	N	-0-					-0-
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	230	1	5800	2	N	-0-					-0-
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	212	1	6859	2	N	-0-					-0-
*09	6690	X	4419	-0-	-2271	-0-	146	1	4273	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	5084	-0-	-1829	-0-	151	1	4933	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	4842	-0-	-1848	-0-	150	1	4692	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	X	2135	-0-	-865	-0-	913	1	1154	3	N	62	150	1			34
							68	9									
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	984	1	2213	3	N	7					41
							8	9									
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1097	1	5088	3	N	29					70
							32	9									
09	2970	X	2205	-0-	-765	-0-	918	1	1270	3	N	15					85
							17	9									
10	3100	X	2286	-0-	-814	-0-	950	1	1318	3	N	16					101
							18	9									
*11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	958	1	2207	3	N	17					118
							19	9									

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	174	1	4893	2	N	-0-					-0-
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	162	1	4678	2	N	-0-					-0-
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	161	1	4594	2	N	-0-					-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	139	1	3997	2	N	-0-					-0-
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	132	1	3727	2	N	-0-					-0-
*11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	47	1	1337	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	244	1	7456	3	N	-0-					-0-
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	242	1	7063	3	N	-0-					-0-
08	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	246	1	7061	3	N	-0-					-0-
09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	235	1	7020	3	N	-0-					-0-
10	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	261	1	7424	3	N	-0-					-0-
*11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	245	1	6902	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	198	1	5787	3	Y	-0-					2
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	221	1	6129	3	Y	-0-					2
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	224	1	6013	3	Y	-0-					2
09	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	204	1	5774	3	Y	-0-					2
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	220	1	5987	3	Y	-0-					2
*11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	207	1	5539	3	Y	-0-					2

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

06	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	364	1	9984	3	Y	-0-					129
07	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	396	1	10485	3	Y	43					172
							47	9									
08	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	433	1	11081	3	Y	1					173
							1	9									
09	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	390	1	10377	3	Y	-0-					173
10	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	415	1	10676	3	Y	-0-					173
*11	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	354	1	8940	3	Y	8	140	1			41
							9	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	932	1	2103	3	N	-0-					-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	971	1	2111	3	N	-0-					-0-
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	967	1	2024	3	N	-0-					-0-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	933	1	1945	3	N	-0-					-0-
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	967	1	2003	3	N	-0-					-0-
*11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	911	1	1934	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

06	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	425	1	18116	2	N	-0-					-0-
07	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	447	1	19557	2	N	-0-					-0-
08	18580	X	18580	-0-	-0-	-0-	419	1	18161	2	N	-0-					-0-
09	17970	X	17041	-0-	-929	-0-	382	1	16659	2	N	-0-					-0-
10	18569	X	17289	-0-	-1280	-0-	395	1	16894	2	N	-0-					-0-
11	17970	X	16044	-0-	-1926	-0-	365	1	15679	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

06	11460	X	11052	-0-	-408	-0-	380	1	10672	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11840	-0-	-219	-0-	397	1	11443	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11578	-0-	-481	-0-	392	1	11186	2	N	-0-					-0-
09	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	394	1	11327	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	11027	-0-	-815	-0-	378	1	10649	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	10207	-0-	-1253	-0-	348	1	9859	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

06	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	640	1	17994	2	N	-0-					-0-
07	17980	X	9411	-0-	-8569	-0-	315	1	9096	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	12683	-0-	-5297	-0-	429	1	12254	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	13626	-0-	-3774	-0-	458	1	13168	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	16034	-0-	-1946	-0-	550	1	15484	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	15019	-0-	-2381	-0-	512	1	14507	2	N	-0-					-0-

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
06	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	181	1	7698	2	N	-0-					-0-
07	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	179	1	7820	2	N	-0-					-0-
08	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	186	1	8070	2	N	-0-					-0-
09	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	170	1	7421	2	N	-0-					-0-
10	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	287	1	8068	2	N	-0-					-0-
*11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	166	1	7109	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	175	1	5086	3	N	-0-					-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	159	1	4531	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5056	-0-	-400	-0-	175	1	4881	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	4960	-0-	-320	-0-	171	1	4789	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	5303	-0-	-153	-0-	183	1	5120	3	N	-0-					-0-
11	5250	X	5129	-0-	-121	-0-	186	1	4943	3	N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

06	7950	X	7307	-0-	-643	-0-	22	1	7285	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	46	1	8200	3	N	-0-					-0-
08	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	51	1	2	2	N	-0-					-0-
							8196	3									
09	7830	X	7819	-0-	-11	-0-	50	1	7769	3	N	-0-					-0-
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	49	1	8180	3	N	-0-					-0-
11	7950	X	7280	-0-	-670	-0-	48	1	26	2	N	-0-					-0-
							7206	3									

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

06	13080	X	12151	-0-	-929	-0-	435	1	11646	3	N	64					221
							70	9									
07	12989	X	12340	-0-	-649	-0-	468	1	11850	3	N	20					241
							22	9									
*08	13113	X	12426	-0-	-687	-0-	483	1	11868	3	N	68	182	1			127
							75	9									
*09	12690	X	11424	-0-	-1266	-0-	433	1	10991	3	N	-0-					127
*10	13113	X	10294	-0-	-2819	-0-	396	1	9746	3	N	138	178	1			87
							152	9									
11	12150	X	10188	-0-	-1962	-0-	406	1	9782	3	N	-0-					87

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	3	N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	41	1	1198	3	N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	914	3	N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	41	1	1140	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	36	1	1006	3	N	-0-					-0-
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1164	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

06	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	328	1	13969	2	N	-0-					-0-
07	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	306	1	13387	2	N	-0-					-0-
08	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	305	1	13232	2	N	-0-					-0-
09	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	289	1	12613	2	N	-0-					-0-
10	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	466	1	13128	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	11398	-0-	-1112	-0-	259	1	11139	2	N	-0-					-0-

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
06	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	179	1	8221	3	N	-0-					-0-
07	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	177	1	7547	3	N	-0-					-0-
08	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	172	1	7154	3	N	-0-					-0-
09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	129	1	5746	3	N	-0-					-0-
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	127	1	5314	3	N	-0-					-0-
*11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	115	1	4659	3	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	178	1	7952	3	N	-0-					-0-
07	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	178	1	7651	3	N	-0-					-0-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	188	1	7782	3	N	-0-					-0-
09	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	192	1	8528	3	N	-0-					-0-
10	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	228	1	9600	3	N	-0-					-0-
*11	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	245	1	9707	3	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	54	1	2589	3	N	-0-					-0-
07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	51	1	2396	3	N	-0-					-0-
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	61	1	2463	3	N	-0-					-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	72	1	3291	3	N	-0-					-0-
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	88	1	3681	3	N	-0-					-0-
*11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	116	1	4738	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	152	1	6481	2	N	-0-					-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	182	1	7943	2	N	-0-					-0-
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	160	1	6946	2	N	-0-					-0-
09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	164	1	7174	2	N	-0-					-0-
10	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	278	1	7839	2	N	-0-					-0-
*11	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	162	1	6942	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

06	15270	X	14895	-0-	-375	-0-	512	1	14383	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	14521	-0-	-1444	-0-	487	1	14034	2	N	-0-					-0-
08	15965	X	13860	-0-	-2105	-0-	469	1	13391	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	13011	-0-	-2439	-0-	437	1	12574	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	13155	-0-	-2686	-0-	451	1	12704	2	N	-0-					-0-
11	14910	X	12281	-0-	-2629	-0-	419	1	11862	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7835 - 10789

06	14820	X	12985	-0-	-1835	-0-	446	1	12539	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	13439	-0-	-1875	-0-	450	1	12989	2	N	-0-					-0-
08	15314	X	13189	-0-	-2125	-0-	446	1	12743	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	12561	-0-	-1629	-0-	422	1	12139	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12449	-0-	-1439	-0-	427	1	12022	2	N	-0-					-0-
11	13020	X	11903	-0-	-1117	-0-	406	1	11497	2	N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	970	1	5507	3	N	-0-					-0-
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1006	1	5708	3	N	-0-					-0-
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	1024	1	5976	3	N	-0-					-0-
09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	977	1	5682	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	1013	1	5807	3	N	-0-					-0-
*11	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	955	1	4941	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	190	1	7460	3	N	37					175
							41	9									
07	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	200	1	7618	3	N	22	163	1			34
							24	9									
08	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	211	1	7558	3	N	30					64
							33	9									
*09	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	292	1	7385	3	N	39					103
							43	9									
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	305	1	7554	3	N	86	148	1			41
							95	9									
11	7530	X	7515	-0-	-15	-0-	293	1	7205	3	N	15					56
							17	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

06	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	701	1	13617	3	N	-0-					-0-
07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	678	1	10820	3	N	-0-					-0-
08	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	732	1	12131	3	N	-0-					-0-
09	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	726	1	12520	3	N	-0-					-0-
10	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	706	1	11195	3	N	-0-					-0-
*11	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	701	1	12493	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	114	1	4775	3	Y	-0-					10
07	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	116	1	4693	3	Y	-0-					10
08	4898	X	4477	-0-	-421	-0-	108	1	4369	3	Y	-0-					10
09	4740	X	4357	-0-	-383	-0-	98	1	4238	3	Y	19					29
							21	9									
10	4898	X	4428	-0-	-470	-0-	108	1	4316	3	Y	4					33
							4	9									
11	4740	X	4285	-0-	-455	-0-	110	1	4173	3	Y	2					35
							2	9									

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

06	6660	X	6115	-0-	-545	-0-	140	1	5975	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5941	-0-	-941	-0-	133	1	5808	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6485	-0-	-397	-0-	146	1	6339	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	4457	-0-	-2203	-0-	100	1	4357	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	143	1	6090	2	N	-0-					-0-
*11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	147	1	6317	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

06	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	358	1	9715	2	N	-0-					-0-
07	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	383	1	9659	2	N	-0-					-0-
08	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	300	1	9715	2	N	-0-					-0-
09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	42	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	93	X	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	137	1	3722	2	N	-0-			-0-
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	156	1	3929	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3574	-0-	-425	-0-	107	1	3467	2	N	-0-			-0-
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	158	1	4626	2	N	-0-			-0-
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	171	1	5590	2	N	-0-			-0-
*11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	176	1	5499	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	2	2	15570	3	N	-0-			-0-
07	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	3			N	-0-			-0-
08	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	4	2	16718	3	N	-0-			-0-
09	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	3			N	-0-			-0-
10	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	11937	3			N	-0-			-0-
*11	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	53	2	15089	3	N	-0-			-0-

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
06	8400	X	4425	-0-	-3975	-0-	4425	3			N	-0-			-0-
07	8215	X	4155	-0-	-4060	-0-	4155	3			N	-0-			-0-
08	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	1	2	4329	3	N	-0-			-0-
09	4440	X	4182	-0-	-258	-0-	4182	3			N	-0-			-0-
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3			N	-0-			-0-
11	11430	X	4231	-0-	-7199	-0-	15	2	4216	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

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

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 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
06	2610	X	1569	-0-	-1041	-0-	56	1	1513	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	1305	-0-	-1361	-0-	50	1	1255	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	1507	-0-	-1159	-0-	45	1	1462	2	N	-0-			-0-
09	1920	X	1718	-0-	-202	-0-	57	1	1661	2	N	-0-			-0-
10	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	59	1	1924	2	N	-0-			-0-
*11	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	55	1	1702	2	N	-0-			-0-

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
06	8070	X	6720	-0-	-1350	-0-	239	1	6481	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	6927	-0-	-1102	-0-	264	1	6663	2	N	-0-			-0-
08	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	238	1	7719	2	N	-0-			-0-
*09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	283	1	8283	2	N	-0-			-0-
10	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	268	1	8767	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	6363	-0-	-1347	-0-	197	1	6166	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	157	1	4256	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2487	-0-	-613	-0-	95	1	2392	2	N	-0-			-0-
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	143	1	4620	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4373	-0-	-37	-0-	144	1	4229	2	N	-0-			-0-
*10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	925	1	3904	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4472	-0-	-148	-0-	894	1	3578	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17100	X	16921	-0-	-179	-0-	581	1	16340	2	N	-0-					-0-
07	17360	X	16780	-0-	-580	-0-	562	1	16218	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	16755	-0-	-729	-0-	567	1	16188	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	15944	-0-	-976	-0-	536	1	15408	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	16704	-0-	-780	-0-	573	1	16131	2	N	-0-					-0-
11	16920	X	16173	-0-	-747	-0-	552	1	15621	2	N	-0-					-0-

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
06	13680	X	12853	-0-	-827	-0-	442	1	12411	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	13651	-0-	-485	-0-	458	1	13193	2	N	-0-					-0-
08	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	480	1	13700	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	13442	-0-	-58	-0-	452	1	12990	2	N	-0-					-0-
10	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	477	1	13446	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	9767	-0-	-3943	-0-	333	1	9434	2	N	-0-					-0-

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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
07	775	N	35	-0-	-740	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	5005	-0-	2005	2005	165	1	4840	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	17238	-0-	14138	16143	512	1	16726	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	16852	-0-	13852	29995	522	1	16330	2	N	-0-					-0-

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
*04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	1140	1	2409	3	N	8					124
							9	9									
*05	2077	X	1282	-0-	-795	-0-	1092	1	187	3	N	3					127
							3	9									
*06	2010	X	1623	-0-	-387	-0-	1071	1	544	3	N	7					134
							8	9									
*07	3565	X	2190	-0-	-1375	-0-	1124	1	1031	3	Y	32	72	1			94
							35	9									
*08	3565	X	1100	-0-	-2465	-0-	1085	1	15	9	Y	14	4	1			104
*09	3450	X	1050	-0-	-2400	-0-	1050	1			Y	-0-					104
10	2201	X	1177	-0-	-1024	-0-	1085	1	92	9	Y	84	103	6			85
*11	2130	X	1655	-0-	-475	-0-	973	1	682	3	Y	-0-	77	1			8

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
06	8040	X	7240	-0-	-800	-0-	241	1	6999	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	7170	-0-	-1014	-0-	246	1	6924	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	7313	-0-	-840	-0-	261	1	7052	3	N	-0-					-0-
09	7890	X	7017	-0-	-873	-0-	238	1	6779	3	N	-0-					-0-
10	7595	X	6727	-0-	-868	-0-	240	1	6487	3	N	-0-					-0-
11	7230	X	6324	-0-	-906	-0-	230	1	6094	3	N	-0-					-0-

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
06	8520	X	7913	-0-	-607	-0-	262	1	7651	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	8127	-0-	-677	-0-	278	1	7849	3	N	-0-					-0-
08	8804	X	8234	-0-	-570	-0-	291	1	7943	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	7864	-0-	-476	-0-	267	1	7597	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	8039	-0-	-393	-0-	286	1	7753	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	7686	-0-	-294	-0-	276	1	7410	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	8700	X	8412	-0-	-288	-0-	278	1	8134	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	8391	-0-	-599	-0-	287	1	8104	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	8303	-0-	-687	-0-	291	1	8012	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	7986	-0-	-594	-0-	268	1	7718	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8244	-0-	-560	-0-	287	1	7957	3	N	-0-					-0-
11	8400	X	7932	-0-	-468	-0-	283	1	7649	3	N	-0-					-0-

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
06	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	1065	1	8190	2	N	-0-					-0-
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	1101	1	5585	2	N	-0-					-0-
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	881	1	1556	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	2200	-0-	-110	-0-	760	1	1440	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1715	-0-	-672	-0-	619	1	1096	2	N	-0-					-0-
*11	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	1039	1	7453	2	N	-0-					-0-

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
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	789	1	1512	2	N	-0-					-0-
07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	1			N	-0-					-0-
08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-
*09	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					-0-
10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	474	1	74	2	N	-0-					-0-
*11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	383	1	105	2	N	-0-					-0-

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
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	935	1	2765	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3681	-0-	-132	-0-	901	1	2780	2	N	-0-					-0-
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	987	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3487	-0-	-203	-0-	935	1	2552	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	2803	-0-	-1010	-0-	909	1	1894	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3393	-0-	-297	-0-	909	1	2484	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	10350	X	8803	-0-	-1547	-0-	313	1	8490	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	8985	-0-	-1710	-0-	343	1	8642	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	8843	-0-	-1852	-0-	265	1	8578	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7828	-0-	-1052	-0-	258	1	7570	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8397	-0-	-686	-0-	249	1	8148	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	7935	-0-	-855	-0-	246	1	7689	2	N	-0-					-0-

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
06	13560	X	1697	-0-	-11863	-0-	395	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	5505	-0-	-8507	-0-	603	1	4902	2	N	-0-					-0-
08	15872	X	6043	-0-	-9829	-0-	792	1	5251	2	N	-0-					-0-
*09	15360	X	7356	-0-	-8004	-0-	812	1	6544	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	7134	-0-	-8738	-0-	837	1	6297	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	3267	-0-	-2583	-0-	745	1	2522	2	N	-0-					-0-

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
06	9330	X	7881	-0-	-1449	-0-	271	1	7610	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	8146	-0-	-1495	-0-	273	1	7873	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	7954	-0-	-1563	-0-	269	1	7685	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	7649	-0-	-1441	-0-	257	1	7392	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	8146	-0-	-968	-0-	279	1	7867	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	6802	-0-	-1088	-0-	232	1	6570	2	N	-0-			-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

06	15660	X	14185	-0-	-1475	-0-	504	1	13681	2	N	-0-			-0-
07	15872	X	15158	-0-	-714	-0-	578	1	14580	2	N	-0-			-0-
08	15872	X	14468	-0-	-1404	-0-	433	1	14035	2	N	-0-			-0-
09	15090	X	14058	-0-	-1032	-0-	464	1	13594	2	N	-0-			-0-
10	15314	X	14624	-0-	-690	-0-	434	1	14190	2	N	-0-			-0-
11	14670	X	14087	-0-	-583	-0-	437	1	13650	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

06	9870	X	7914	-0-	-1956	-0-	272	1	7642	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	8203	-0-	-1996	-0-	275	1	7928	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	8326	-0-	-1873	-0-	282	1	8044	2	N	-0-			-0-
09	9870	X	7933	-0-	-1937	-0-	267	1	7666	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	8123	-0-	-92	-0-	279	1	7844	2	N	-0-			-0-
11	8070	X	7701	-0-	-369	-0-	263	1	7438	2	N	-0-			-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

06	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	441	1	11977	2	N	-0-			-0-
07	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	488	1	12310	2	N	-0-			-0-
08	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	337	1	10906	2	N	-0-			-0-
09	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	377	1	11049	2	N	-0-			-0-
10	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	352	1	11494	2	N	-0-			-0-
*11	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	350	1	10942	2	N	-0-			-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

06	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	374	1	10162	2	N	-0-			-0-
07	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	418	1	10540	2	N	-0-			-0-
08	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	345	1	11181	2	N	-0-			-0-
09	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	348	1	10203	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	10624	-0-	-133	-0-	315	1	10309	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	9846	-0-	-564	-0-	305	1	9541	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

06	6330	X	3567	-0-	-2763	-0-	123	1	3444	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	6405	-0-	-291	-0-	215	1	6190	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6438	-0-	-258	-0-	218	1	6220	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	6337	-0-	-143	-0-	213	1	6124	2	N	-0-			-0-
10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	223	1	6288	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	6090	-0-	-150	-0-	208	1	5882	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	999	1	8689	2	N	-0-					-0-
07	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	1052	1	9770	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	8632	-0-	-1071	-0-	981	1	7651	2	N	-0-					-0-
09	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	1050	1	10369	2	N	-0-					-0-
10	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	1068	1	9983	2	N	-0-					-0-
*11	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	1008	1	9009	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

06	13470	X	12248	-0-	-1222	-0-	386	1	11862	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	13348	-0-	-571	-0-	436	1	12912	3	N	-0-					-0-
08	13919	X	13083	-0-	-836	-0-	437	1	12646	3	N	-0-					-0-
09	13320	X	12502	-0-	-818	-0-	402	1	12100	3	N	-0-					-0-
10	13423	X	12964	-0-	-459	-0-	434	1	12530	3	N	-0-					-0-
11	12930	X	12556	-0-	-374	-0-	434	1	12122	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

06	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	413	1	11619	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11893	-0-	-476	-0-	399	1	11494	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11646	-0-	-971	-0-	394	1	11252	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11150	-0-	-1060	-0-	375	1	10775	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	11830	-0-	-787	-0-	406	1	11424	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	11283	-0-	-747	-0-	385	1	10898	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

06	13170	X	12733	-0-	-437	-0-	309	1	12312	3	N	102					129
							112	9									
07	13609	X	12658	-0-	-951	-0-	313	1	12191	3	N	140	182	1			87
							154	9									
08	13609	X	11544	-0-	-2065	-0-	431	1	11010	3	N	94					181
							103	9									
*09	13170	X	10992	-0-	-2178	-0-	395	1	10529	3	N	62	157	1			86
							68	9									
10	13609	X	11646	-0-	-1963	-0-	429	1	11072	3	N	132	190	1			28
							145	9									
11	12720	X	11252	-0-	-1468	-0-	424	1	10699	3	N	117					145
							129	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

06	4920	X	2925	-0-	-1995	-0-	74	1	2842	3	N	8					70
							9	9									
07	4774	X	4697	-0-	-77	-0-	121	1	4557	3	N	17					87
							19	9									
08	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	111	1	4247	3	N	22					109
							24	9									
*09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	155	1	4151	3	N	31					140
							34	9									
10	4712	X	3855	-0-	-857	-0-	144	1	3697	3	N	13					153
							14	9									
11	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	167	1	4249	3	N	-0-					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4020	X	586	-0-	-3434	-0-	21	1	565	3	N	-0-					107
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					107
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	202	1	3839	3	N	89					196
							98	9									
09	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	492	1	9722	3	N	1					197
							1	9									
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	401	1	7815	3	N	12					209
							13	9									
*11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	338	1	6549	3	N	8					217
							9	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

06	11760	X	11443	-0-	-317	-0-	406	1	11037	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11774	-0-	-378	-0-	449	1	11325	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11357	-0-	-702	-0-	340	1	11017	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	10473	-0-	-957	-0-	346	1	10127	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	10919	-0-	-892	-0-	324	1	10595	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	10384	-0-	-1046	-0-	322	1	10062	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	229	1	6372	3	N	73	166	1			116
							80	9									
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	242	1	6496	3	N	60					176
							66	9									
08	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	248	1	6442	3	N	66	169	1			73
							73	9									
09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	249	1	6749	3	N	62					135
							68	9									
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	265	1	6919	3	N	64					199
							70	9									
*11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	247	1	6420	3	N	58	182	1			75
							64	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

06	9990	X	8413	-0-	-1577	-0-	289	1	8124	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	6652	-0-	-3485	-0-	223	1	6429	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	5776	-0-	-3989	-0-	195	1	5581	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	4700	-0-	-4090	-0-	158	1	4542	2	N	-0-					-0-
10	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	376	1	10585	2	N	-0-					-0-
*11	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	348	1	9847	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

06	10140	X	9580	-0-	-560	-0-	329	1	9251	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	10195	-0-	-128	-0-	342	1	9853	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9958	-0-	-365	-0-	337	1	9621	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9544	-0-	-446	-0-	321	1	9223	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9354	-0-	-969	-0-	321	1	9033	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9801	-0-	-69	-0-	334	1	9467	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

06	9690	X	9210	-0-	-480	-0-	327	1	8883	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	8833	-0-	-1087	-0-	337	1	8496	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9388	-0-	-439	-0-	281	1	9107	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8950	-0-	-260	-0-	296	1	8654	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	9413	-0-	-104	-0-	279	1	9134	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8742	-0-	-468	-0-	271	1	8471	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	8066	-0-	-304	-0-	286	1	7780	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	8127	-0-	-460	-0-	310	1	7817	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7923	-0-	-571	-0-	237	1	7686	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7605	-0-	-465	-0-	251	1	7354	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7873	-0-	-466	-0-	234	1	7639	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7384	-0-	-686	-0-	229	1	7155	2	N	-0-					-0-

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
06	9180	X	8666	-0-	-514	-0-	308	1	8358	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8878	-0-	-360	-0-	339	1	8539	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8757	-0-	-419	-0-	262	1	8495	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	8546	-0-	-334	-0-	282	1	8264	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8871	-0-	-274	-0-	263	1	8608	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8409	-0-	-261	-0-	261	1	8148	2	N	-0-					-0-

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
06	6900	X	6648	-0-	-252	-0-	236	1	6412	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	263	1	6633	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6778	-0-	-228	-0-	203	1	6575	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6443	-0-	-277	-0-	213	1	6230	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6722	-0-	-160	-0-	200	1	6522	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6383	-0-	-277	-0-	198	1	6185	2	N	-0-					-0-

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
06	7800	X	6914	-0-	-886	-0-	158	1	6756	3	Y	-0-					7
07	7688	X	7034	-0-	-654	-0-	166	1	6867	3	Y	1					8
							1	9									
08	7688	X	7096	-0-	-592	-0-	175	1	6920	3	Y	1					9
							1	9									
09	7230	X	6813	-0-	-417	-0-	155	1	6649	3	Y	8					17
							9	9									
10	7471	X	7110	-0-	-361	-0-	177	1	6930	3	Y	3					20
							3	9									
11	6900	X	6802	-0-	-98	-0-	246	1	6554	3	Y	2					22
							2	9									

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
06	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	248	1	9570	3	N	57					90
							63	9									
07	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	248	1	9386	3	N	89					179
							98	9									
08	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	263	1	9562	3	N	99	174	1			104
							109	9									
*09	8820	X	8073	-0-	-747	-0-	300	1	7710	3	N	57					161
							63	9									
10	9114	X	8846	-0-	-268	-0-	340	1	8493	3	N	12	150	1			23
							13	9									
11	8820	X	8431	-0-	-389	-0-	328	1	8059	3	N	40					63
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	1	2	4830	3	N	-0-					-0-
09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
*11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	14	2	4031	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

06	8700	X	6747	-0-	-1953	-0-	349	1	6233	3	Y	150	49	6			129
							165	9									
*07	8990	X	7093	-0-	-1897	-0-	607	1	6444	3	Y	38					167
							42	9									
*08	8990	X	6834	-0-	-2156	-0-	656	1	6178	3	Y	-0-					167
*09	6930	X	6876	-0-	-54	-0-	649	1	6202	3	Y	23					190
							25	9									
10	7099	X	6842	-0-	-257	-0-	644	1	6137	3	Y	55					245
							61	9									
11	6870	X	6223	-0-	-647	-0-	497	1	5638	3	Y	80	189	1			136
							88	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	134	1	5407	3	N	63					153
							69	9									
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	145	1	5617	3	N	100	186	1			67
							110	9									
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	148	1	5561	3	N	75					142
							83	9									
09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	131	1	5329	3	N	61	123	1			80
							67	9									
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	217	1	5695	3	N	73	112	1			41
							80	9									
*11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	210	1	5333	3	N	85					126
							94	9									

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1005	1	3628	3	N	40	178	1			76
							44	9									
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	1046	1	3842	3	N	34					110
							37	9									
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	1048	1	3882	3	N	31					141
							34	9									
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	1011	1	3787	3	N	33					174
							36	9									
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1049	1	3921	3	N	46					220
							51	9									
*11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	1015	1	3724	3	N	30	180	1			70
							33	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

06	14370	X	11921	-0-	-2449	-0-	410	1	11511	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	9794	-0-	-5117	-0-	328	1	9466	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	3072	-0-	-11839	-0-	104	1	2968	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	675	-0-	-13755	-0-	342	1	333	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	153	-0-	-13549	-0-	63	1	90	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	1061	-0-	-10849	-0-	225	1	836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 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
06	12300	X	11742	-0-	-558	-0-	403	1	11339	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	11993	-0-	-562	-0-	402	1	11591	2	N	-0-					-0-
08	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	442	1	12634	2	N	-0-					-0-
09	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	408	1	11749	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11981	-0-	-357	-0-	411	1	11570	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	11245	-0-	-1415	-0-	384	1	10861	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

06	13800	X	12552	-0-	-1248	-0-	399	1	12153	3	N	-0-					-0-
07	14477	X	13535	-0-	-942	-0-	436	1	13099	3	N	-0-					-0-
08	14477	X	13819	-0-	-658	-0-	464	1	13355	3	N	-0-					-0-
09	14010	X	13565	-0-	-445	-0-	436	1	13129	3	N	-0-					-0-
10	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	477	1	13750	3	N	-0-					-0-
11	13380	X	13135	-0-	-245	-0-	454	1	12681	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

06	13560	X	11762	-0-	-1798	-0-	404	1	11354	3	Y	4	3	1			46
							4	9									
07	13640	X	12852	-0-	-788	-0-	455	1	12386	3	Y	10					56
							11	9									
08	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	509	1	13322	3	Y	6					62
							7	9									
09	13080	X	12518	-0-	-562	-0-	445	1	12073	3	Y	-0-					62
10	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	477	1	12593	3	Y	51					113
							56	9									
11	13380	X	12449	-0-	-931	-0-	460	1	11975	3	Y	13	118	1			8
							14	9									

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7539 - 10845

06	16140	X	15517	-0-	-623	-0-	533	1	14984	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	14251	-0-	-1838	-0-	478	1	13773	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	13517	-0-	-2541	-0-	457	1	13060	2	N	-0-					-0-
09	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	523	1	15041	2	N	-0-					-0-
10	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	555	1	15618	2	N	-0-					-0-
11	15510	X	15416	-0-	-94	-0-	526	1	14890	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

06	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

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 #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 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
06	15090	X	14680	-0-	-410	-0-	504	1	14176	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	14874	-0-	-657	-0-	499	1	14375	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	12887	-0-	-2613	-0-	436	1	12451	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	12449	-0-	-2551	-0-	418	1	12031	2	N	-0-					-0-
*10	15438	X	14677	-0-	-761	-0-	503	1	14174	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	13396	-0-	-1274	-0-	457	1	12939	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	1202	1	3301	3	Y	25					155
							28	9									
07	6448	X	5483	-0-	-965	-0-	1045	1	4379	3	Y	54					209
							59	9									
*08	6448	X	5494	-0-	-954	-0-	1003	1	4466	3	Y	23	174	1			58
							25	9									
*09	6240	X	4423	-0-	-1817	-0-	920	1	3477	3	Y	24					82
							26	9									
10	5549	X	4999	-0-	-550	-0-	989	1	4006	3	Y	4					86
							4	9									
11	5310	X	5170	-0-	-140	-0-	1089	1	4058	3	Y	21					107
							23	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

06	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	287	1	8532	3	N	-0-					-0-
07	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	304	1	8750	3	N	-0-					-0-
08	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	308	1	8639	3	N	-0-					-0-
09	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	281	1	8113	3	N	-0-					-0-
10	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	302	1	8419	3	N	-0-					-0-
*11	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	307	1	8311	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

06	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	501	1	14067	2	N	-0-					-0-
07	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	515	1	14837	2	N	-0-					-0-
08	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	557	1	15903	2	N	-0-					-0-
09	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	538	1	15463	2	N	-0-					-0-
10	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	513	1	14443	2	N	-0-					-0-
*11	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	536	1	15169	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

06	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	973	1	8805	2	N	-0-					-0-
07	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	1005	1	9325	2	N	-0-					-0-
08	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	1068	1	11015	2	N	-0-					-0-
09	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	1020	1	10362	2	N	-0-					-0-
10	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	1061	1	10685	2	N	-0-					-0-
*11	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	1030	1	10464	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

06	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	466	1	13108	2	N	-0-					-0-
07	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	484	1	13970	2	N	-0-					-0-
08	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	485	1	13865	2	N	-0-					-0-
09	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	457	1	13161	2	N	-0-					-0-
10	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	478	1	13471	2	N	-0-					-0-
*11	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	414	1	11709	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	327	1	8892	2	N	-0-			-0-
07	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	351	1	8859	2	N	-0-			-0-
08	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	273	1	8843	2	N	-0-			-0-
09	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	291	1	8508	2	N	-0-			-0-
10	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	268	1	8772	2	N	-0-			-0-
*11	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	267	1	8363	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

06	11340	X	11243	-0-	-97	-0-	386	1	10857	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	9688	-0-	-2216	-0-	325	1	9363	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	7751	-0-	-4153	-0-	262	1	7489	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	11205	-0-	-315	-0-	376	1	10829	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	11614	-0-	-42	-0-	398	1	11216	2	N	-0-			-0-
11	11250	X	10879	-0-	-371	-0-	371	1	10508	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	146	1	4290	3	N	-0-			-0-
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	159	1	4549	3	N	-0-			-0-
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	160	1	4374	3	N	-0-			-0-
09	4380	X	4364	-0-	-16	-0-	150	1	4214	3	N	-0-			-0-
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	166	1	4364	3	N	-0-			-0-
*11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	168	1	4295	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

06	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	234	1	6861	3	N	-0-			-0-
07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	240	1	6847	3	N	-0-			-0-
08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	248	1	6789	3	N	-0-			-0-
09	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	232	1	6670	3	N	-0-			-0-
10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	248	1	6769	3	N	-0-			-0-
*11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	246	1	6606	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

06	2850	X	2565	-0-	-285	-0-	87	1	2478	3	N	-0-			-0-
07	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	95	1	2623	3	N	-0-			-0-
08	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	94	1	2585	3	N	-0-			-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	89	1	2495	3	N	-0-			-0-
10	2728	X	2631	-0-	-97	-0-	95	1	2536	3	N	-0-			-0-
11	2580	N	2475	-0-	-105	-0-	89	1	2386	3	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

06	9300	X	8843	-0-	-457	-0-	287	1	8556	3	N	-0-			-0-
07	9610	X	8717	-0-	-893	-0-	295	1	8422	3	N	-0-			-0-
08	9858	X	8607	-0-	-1251	-0-	299	1	8308	3	N	-0-			-0-
09	9540	X	8064	-0-	-1476	-0-	273	1	7791	3	N	-0-			-0-
10	9858	X	8242	-0-	-1616	-0-	286	1	7956	3	N	-0-			-0-
11	8850	X	8000	-0-	-850	-0-	284	1	7716	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

06	7710	X	6326	-0-	-1384	-0-	6326	3			N	-0-			-0-
07	7967	X	5871	-0-	-2096	-0-	5871	3			N	-0-			-0-
08	7967	X	5603	-0-	-2364	-0-	5603	3			N	-0-			-0-
09	7710	X	4288	-0-	-3422	-0-	4288	3			N	-0-			-0-
10	7843	X	4635	-0-	-3208	-0-	4635	3			N	-0-			-0-
11	6330	X	5330	-0-	-1000	-0-	5330	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	9062	-0-	-238	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	8883	-0-	-727	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9398	-0-	-212	-0-	9398	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8173	-0-	-947	-0-	8173	3			N	-0-					-0-
10	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	3			N	-0-					-0-
*11	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	811	1	1780	3	N	21					203
							23	9									
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	849	1	1984	3	N	28	171	1			60
							31	9									
08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	831	1	2074	3	N	24					84
							26	9									
*09	3000	N	3012	-0-	12	12	832	1	2141	3	N	35					119
							39	9									
10	3100	N	3184	-0-	84	96	864	1	2298	3	N	20					139
							22	9									
*11	2866	N	2770	-0-	-96	-0-	824	1	1899	3	N	43					182
							47	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

06	13980	X	12275	-0-	-1705	-0-	441	1	11834	3	Y	-0-					104
07	14446	X	12661	-0-	-1785	-0-	471	1	12190	3	Y	-0-					104
08	13981	X	10493	-0-	-3488	-0-	395	1	10072	3	Y	24					128
							26	9									
09	12780	X	11553	-0-	-1227	-0-	422	1	11131	3	Y	-0-					128
10	13144	X	11715	-0-	-1429	-0-	441	1	11274	3	Y	-0-					128
11	12270	X	11992	-0-	-278	-0-	594	1	11398	3	Y	-0-	102	1			26

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

06	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	363	1	10190	2	N	-0-					-0-
07	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	352	1	10158	2	N	-0-					-0-
08	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	378	1	10808	2	N	-0-					-0-
09	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	321	1	9243	2	N	-0-					-0-
10	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	323	1	9094	2	N	-0-					-0-
*11	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	303	1	8574	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

06	14400	X	13366	-0-	-1034	-0-	459	1	12907	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	13816	-0-	-1064	-0-	463	1	13353	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	13603	-0-	-1029	-0-	460	1	13143	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	13352	-0-	-448	-0-	449	1	12903	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	12783	-0-	-1384	-0-	438	1	12345	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	13079	-0-	-301	-0-	446	1	12633	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13560	X	13230	-0-	-330	-0-	488	1	12723	3	Y	17					100
							19	9									
07	14012	X	13377	-0-	-635	-0-	507	1	12853	3	Y	15					115
							17	9									
08	13547	X	13193	-0-	-354	-0-	518	1	12662	3	Y	12					127
							13	9									
09	13230	X	9557	-0-	-3673	-0-	364	1	9191	3	Y	2					129
							2	9									
10	13671	X	9557	-0-	-4114	-0-	374	1	9183	3	Y	-0-					129
11	13230	X	10677	-0-	-2553	-0-	420	1	10234	3	Y	21	129	1			21
							23	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

06	13740	X	12938	-0-	-802	-0-	445	1	12493	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	10863	-0-	-3335	-0-	364	1	10499	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	11375	-0-	-2823	-0-	385	1	10990	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	12180	-0-	-1560	-0-	409	1	11771	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	13150	-0-	-521	-0-	451	1	12699	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	12453	-0-	-477	-0-	425	1	12028	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

06	13680	X	12117	-0-	-1563	-0-	416	1	11701	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	11729	-0-	-2407	-0-	393	1	11336	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	11493	-0-	-2643	-0-	389	1	11104	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	11192	-0-	-2188	-0-	376	1	10816	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	11547	-0-	-2031	-0-	396	1	11151	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	10107	-0-	-2013	-0-	345	1	9762	2	N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

06	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	384	1	10785	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	9752	-0-	-974	-0-	327	1	9425	2	N	-0-					-0-
08	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	376	1	10730	2	N	-0-					-0-
09	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	388	1	11168	2	N	-0-					-0-
*10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	398	1	11196	2	N	-0-					-0-
*11	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	379	1	10722	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

06	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	253	1	6883	2	N	-0-					-0-
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	271	1	6834	2	N	-0-					-0-
08	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	204	1	6598	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	2581	-0-	-4559	-0-	214	1	2367	2	N	-0-					-0-
10	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	626	1	13620	2	N	-0-					-0-
*11	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	313	1	9787	2	N	-0-					-0-

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
06	9000	X	8881	-0-	-119	-0-	288	1	8593	3	N	-0-					17
07	9300	X	9035	-0-	-265	-0-	304	1	8731	3	N	-0-					17
08	9300	X	8964	-0-	-336	-0-	308	1	8656	3	N	-0-					17
09	9000	X	8618	-0-	-382	-0-	282	1	8335	3	N	1					18
							1	9									
10	9207	X	8661	-0-	-546	-0-	296	1	8365	3	N	-0-					18
11	8880	X	8102	-0-	-778	-0-	285	1	7813	3	N	4					22
							4	9									

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
06	10710	X	10181	-0-	-529	-0-	331	1	9850	3	N	-0-					-0-
07	11067	X	10553	-0-	-514	-0-	353	1	10200	3	N	-0-					-0-
08	11067	X	10411	-0-	-656	-0-	359	1	10052	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	10299	-0-	-411	-0-	339	1	9960	3	N	-0-					-0-
10	10664	X	10481	-0-	-183	-0-	357	1	10124	3	N	-0-					-0-
11	10200	X	9966	-0-	-234	-0-	347	1	9619	3	N	-0-					-0-

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
06	15570	X	10238	-0-	-5332	-0-	352	1	9886	2	N	-0-					-0-
07	15221	X	11045	-0-	-4176	-0-	370	1	10675	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	11866	-0-	-3355	-0-	401	1	11465	2	N	-0-					-0-
09	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	402	1	11571	2	N	-0-					-0-
10	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	382	1	10758	2	N	-0-					-0-
*11	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	408	1	11553	2	N	-0-					-0-

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
06	10260	X	10154	-0-	-106	-0-	336	1	9818	3	Y	-0-					12
07	10571	X	10348	-0-	-223	-0-	243	1	10105	3	Y	-0-					12
08	10602	X	9971	-0-	-631	-0-	350	1	9621	3	Y	-0-					12
09	10260	X	9679	-0-	-581	-0-	329	1	9350	3	Y	-0-					12
10	10602	X	9952	-0-	-650	-0-	341	1	9611	3	Y	-0-					12
11	10140	X	9597	-0-	-543	-0-	338	1	9259	3	Y	-0-					12

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
06	9750	X	9293	-0-	-457	-0-	308	1	8985	3	Y	-0-					5
07	10075	X	9715	-0-	-360	-0-	232	1	9483	3	Y	-0-					5
08	10075	X	9806	-0-	-269	-0-	349	1	9457	3	Y	-0-					5
09	9750	X	9637	-0-	-113	-0-	328	1	9309	3	Y	-0-					5
10	10075	X	9538	-0-	-537	-0-	338	1	9200	3	Y	-0-					5
11	9480	X	9206	-0-	-274	-0-	329	1	8877	3	Y	-0-					5

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 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
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-

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
06	12420	X	7962	-0-	-4458	-0-	285	1	7500	3	N	161	168	1			1
							177	9									
07	23184	X	23184	-0-	-0-	-0-	867	1	22269	3	N	44					45
							48	9									
08	21232	X	21232	-0-	-0-	-0-	819	1	20362	3	N	46					91
							51	9									
09	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	696	1	17937	3	N	23					114
							25	9									
10	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	619	1	15344	3	N	15					129
							17	9									
11	14820	X	13592	-0-	-1228	-0-	531	1	13043	3	N	16	122	1			23
							18	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	8968	-0-	-542	-0-	299	1	8669	3	Y	-0-					-0-
07	9827	X	7242	-0-	-2585	-0-	247	1	6995	3	Y	-0-					-0-
08	9827	X	7997	-0-	-1830	-0-	283	1	7708	3	Y	5					5
							6	9									
09	9510	X	7443	-0-	-2067	-0-	253	1	7190	3	Y	-0-					5
10	9455	X	7294	-0-	-2161	-0-	257	1	7037	3	Y	-0-					5
*11	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	329	1	8848	3	Y	-0-					5

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	8215	-0-	-155	-0-	276	1	7939	3	Y	-0-					25
07	8649	X	8371	-0-	-278	-0-	292	1	8079	3	Y	-0-					25
08	8649	X	8302	-0-	-347	-0-	297	1	8005	3	Y	-0-					25
09	8370	X	8204	-0-	-166	-0-	286	1	7918	3	Y	-0-					25
10	8618	X	8591	-0-	-27	-0-	307	1	8284	3	Y	-0-					25
11	8220	X	8196	-0-	-24	-0-	298	1	7898	3	Y	-0-					25

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	6096	-0-	-354	-0-	204	1	5892	3	Y	-0-					-0-
07	6882	X	6150	-0-	-732	-0-	208	1	5942	3	Y	-0-					-0-
08	6882	X	6087	-0-	-795	-0-	218	1	5865	3	Y	4					4
							4	9									
09	6660	X	5945	-0-	-715	-0-	204	1	5738	3	Y	3					7
							3	9									
10	6603	X	6164	-0-	-439	-0-	220	1	5944	3	Y	-0-					7
*11	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	225	1	6080	3	Y	1					8
							1	9									

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4975	-0-	-275	-0-	1018	1	3948	3	Y	8					105
							9	9									
07	5425	X	5023	-0-	-402	-0-	1052	1	3945	3	Y	24					129
							26	9									
08	5425	X	4900	-0-	-525	-0-	1053	1	3845	3	Y	2					131
							2	9									
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	1076	1	5216	3	Y	-0-					131
10	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	1111	1	5306	3	Y	-0-					131
*11	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1076	1	4989	3	Y	1	50	1			80
							1	9									

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
06	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	763	1	21451	2	N	-0-					-0-
07	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-	741	1	21363	2	N	-0-					-0-
08	24118	X	23132	-0-	-986	-0-	782	1	22350	2	N	-0-					-0-
09	23340	X	21890	-0-	-1450	-0-	735	1	21155	2	N	-0-					-0-
10	24118	X	23602	-0-	-516	-0-	809	1	22793	2	N	-0-					-0-
*11	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	777	1	21993	2	N	-0-					-0-

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
06	7410	X	7353	-0-	-57	-0-	252	1	7101	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	7541	-0-	-209	-0-	273	1	7268	3	N	-0-					-0-
08	7812	X	7528	-0-	-284	-0-	279	1	7249	3	N	-0-					-0-
09	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	276	1	7406	3	N	-0-					-0-
10	7812	X	7791	-0-	-21	-0-	283	1	7508	3	N	-0-					-0-
*11	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	274	1	7210	3	N	-0-					-0-

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
06	7950	X	7829	-0-	-121	-0-	256	1	7573	3	N	-0-					-0-
07	8215	X	7973	-0-	-242	-0-	271	1	7702	3	N	-0-					-0-
08	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	299	1	8265	3	N	-0-					-0-
09	7950	X	7519	-0-	-431	-0-	254	1	7265	3	N	-0-					-0-
10	8215	X	8178	-0-	-37	-0-	286	1	7892	3	N	-0-					-0-
11	7950	X	6547	-0-	-1403	-0-	233	1	6314	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17910	X	16654	-0-	-1256	-0-	572	1	16082	2	N	-0-					-0-
07	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	616	1	17771	2	N	-0-					-0-
08	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	620	1	17716	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	17098	-0-	-452	-0-	574	1	16524	2	N	-0-					-0-
10	18383	X	18282	-0-	-101	-0-	627	1	17655	2	N	-0-					-0-
11	17790	X	17160	-0-	-630	-0-	585	1	16575	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	9287	-0-	-403	-0-	302	1	8985	3	N	-0-					-0-
07	9672	X	9557	-0-	-115	-0-	321	1	9236	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	7359	-0-	-1569	-0-	256	1	7103	3	N	-0-					-0-
09	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	324	1	9504	3	N	-0-					-0-
10	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	334	1	9452	3	N	-0-					-0-
*11	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	330	1	9013	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6381	-0-	-249	-0-	228	1	6153	3	Y	-0-					17
07	6851	X	6747	-0-	-104	-0-	248	1	6488	3	Y	10	6	1			21
							11	9									
08	6851	X	6683	-0-	-168	-0-	255	1	6414	3	Y	13					34
							14	9									
09	6510	X	6401	-0-	-109	-0-	235	1	6166	3	Y	-0-					34
*10	6758	X	6488	-0-	-270	-0-	243	1	6245	3	Y	-0-					34
*11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	253	1	6307	3	Y	32					66
							35	9									

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
06	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	488	1	13713	2	N	-0-			-0-
07	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	492	1	14191	2	N	-0-			-0-
08	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	477	1	13624	2	N	-0-			-0-
09	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	468	1	13474	2	N	-0-			-0-
10	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	497	1	13983	2	N	-0-			-0-
*11	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	467	1	13217	2	N	-0-			-0-

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
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	347	1	10663	3	N	-0-			-0-
07	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	355	1	10531	3	N	-0-			-0-
08	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	341	1	9763	3	N	-0-			-0-
09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	326	1	9836	3	N	-0-			-0-
10	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	359	1	10371	3	N	-0-			-0-
*11	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	358	1	10117	3	N	-0-			-0-

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
06	6540	X	2826	-0-	-3714	-0-	89	1	2737	3	N	-0-			-0-
07	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	316	1	9415	3	N	-0-			-0-
08	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	361	1	10307	3	N	-0-			-0-
09	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	380	1	11437	3	N	-0-			-0-
10	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	416	1	11876	3	N	-0-			-0-
*11	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	402	1	11271	3	N	-0-			-0-

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
06	18000	X	16080	-0-	-1920	-0-	571	1	15509	2	N	-0-			-0-
07	17980	X	16545	-0-	-1435	-0-	631	1	15914	2	N	-0-			-0-
08	17453	X	16412	-0-	-1041	-0-	491	1	15921	2	N	-0-			-0-
09	16590	X	15359	-0-	-1231	-0-	507	1	14852	2	N	-0-			-0-
10	16926	X	16039	-0-	-887	-0-	476	1	15563	2	N	-0-			-0-
11	16080	X	15315	-0-	-765	-0-	474	1	14841	2	N	-0-			-0-

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
06	15780	X	12353	-0-	-3427	-0-	439	1	11914	2	N	-0-			-0-
07	16306	X	8998	-0-	-7308	-0-	343	1	8655	2	N	-0-			-0-
08	16306	X	9404	-0-	-6902	-0-	282	1	9122	2	N	-0-			-0-
09	15120	X	11302	-0-	-3818	-0-	373	1	10929	2	N	-0-			-0-
10	13857	X	13059	-0-	-798	-0-	388	1	12671	2	N	-0-			-0-
11	12360	X	11899	-0-	-461	-0-	368	1	11531	2	N	-0-			-0-

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
06	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	659	1	2291	3	N	24					105
							26	9									
07	3100	X	42	-0-	-3058	-0-	10	3	32	9	Y	29	134	1			-0-
08	3100	X	43	-0-	-3057	-0-	40	1	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	10314	-0-	-666	-0-	338	1	9976	3	Y	-0-					15
07	11346	X	11010	-0-	-336	-0-	374	1	10634	3	Y	2					17
							2	9									
08	11346	X	10292	-0-	-1054	-0-	358	1	9934	3	Y	-0-					17
09	10980	X	10165	-0-	-815	-0-	342	1	9823	3	Y	-0-					17
10	11005	X	8997	-0-	-2008	-0-	317	1	8680	3	Y	-0-					17
11	10650	X	8274	-0-	-2376	-0-	298	1	7973	3	Y	3					20
							3	9									

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
06	6750	X	6270	-0-	-480	-0-	228	1	6031	3	N	10	164	1			52
							11	9									
07	6975	X	6871	-0-	-104	-0-	255	1	6596	3	N	18					70
							20	9									
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	267	1	6671	3	N	11					81
							12	9									
09	6450	X	6350	-0-	-100	-0-	240	1	6100	3	N	9					90
							10	9									
10	6882	X	6521	-0-	-361	-0-	254	1	6247	3	N	18					108
							20	9									
11	6720	X	6255	-0-	-465	-0-	249	1	5984	3	N	20					128
							22	9									

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
06	9540	X	9446	-0-	-94	-0-	335	1	9100	3	N	10					288
							11	9									
07	9858	X	8376	-0-	-1482	-0-	310	1	8063	3	N	3					291
							3	9									
08	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	383	1	9742	3	N	-0-					291
09	9450	X	9435	-0-	-15	-0-	348	1	9087	3	N	-0-					291
10	9765	X	9687	-0-	-78	-0-	365	1	9308	3	N	13	150	1			154
							14	9									
11	9810	X	9209	-0-	-601	-0-	359	1	8833	3	N	15					169
							17	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	7131	-0-	-1479	-0-	256	1	6856	3	N	17	163	1			177
							19	9									
07	8897	X	6227	-0-	-2670	-0-	231	1	5954	3	N	38					215
							42	9									
08	8587	X	6542	-0-	-2045	-0-	254	1	6286	3	N	2	154	1			63
							2	9									
09	8010	X	7939	-0-	-71	-0-	305	1	7626	3	N	7					70
							8	9									
10	8122	X	7143	-0-	-979	-0-	282	1	6854	3	N	6					76
							7	9									
11	7140	X	5305	-0-	-1835	-0-	212	1	5089	3	N	4					80
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	492	1	13121	3	N	32					206
							35	9									
07	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	519	1	13484	3	N	32					238
							35	9									
08	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	536	1	13371	3	N	25					263
							28	9									
09	13650	X	12869	-0-	-781	-0-	486	1	12352	3	N	28					291
							31	9									
10	14105	X	12505	-0-	-1600	-0-	482	1	11975	3	N	44	178	1			157
							48	9									
11	13650	X	11951	-0-	-1699	-0-	461	1	11459	3	N	28					185
							31	9									

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
06	9450	X	5809	-0-	-3641	-0-	268	1	5522	3	N	17					134
							19	9									
07	9765	X	5025	-0-	-4740	-0-	180	1	4820	3	N	23					157
							25	9									
08	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	355	1	9183	3	N	2					159
							2	9									
09	8790	X	3197	-0-	-5593	-0-	115	1	3082	3	N	-0-					159
10	8680	X	3333	-0-	-5347	-0-	123	1	3210	3	N	-0-					159
*11	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	457	1	8880	3	N	3					162
							3	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4457	-0-	-943	-0-	750	1	3601	3	Y	96					96
							106	9									
07	5394	X	1677	-0-	-3717	-0-	276	1	1312	3	Y	81	148	1			29
							89	9									
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	711	1	5868	3	Y	14					43
							15	9									
09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	715	1	4247	3	Y	-0-					43
*10	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	584	1	3434	3	Y	-0-					43
11	6390	X	4288	-0-	-2102	-0-	581	1	3661	3	Y	42					85
							46	9									

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 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
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	15	1	612	3	N	15					165
							17	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	16	1	590	3	N	16					181
							18	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	16	1	554	3	N	10	169	1			22
							11	9									
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	19	1	499	3	N	13					35
							14	9									
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	22	1	593	3	N	18					53
							20	9									
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	21	1	527	3	N	19					72
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 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
06	12720	X	9352	-0-	-3368	-0-	318	1	9034	3	Y	-0-					-0-
07	13144	X	10294	-0-	-2850	-0-	362	1	9932	3	Y	-0-					-0-
08	13144	X	8997	-0-	-4147	-0-	330	1	8667	3	Y	-0-					-0-
09	11970	X	4621	-0-	-7349	-0-	162	1	4459	3	Y	-0-					-0-
10	11563	X	9545	-0-	-2018	-0-	348	1	9197	3	Y	-0-					-0-
11	9960	X	9097	-0-	-863	-0-	338	1	8759	3	Y	-0-					-0-

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
06	20970	X	20012	-0-	-958	-0-	481	1	19487	3	Y	40	54	1			38
							44	9									
07	21669	X	18601	-0-	-3068	-0-	461	1	18104	3	Y	33	45	1			26
							36	9									
08	21576	X	20974	-0-	-602	-0-	542	1	20411	3	Y	19	3	1			42
							21	9									
09	20520	X	20104	-0-	-416	-0-	720	1	19352	3	Y	29					71
							32	9									
10	20956	X	20387	-0-	-569	-0-	755	1	19591	3	Y	37					108
							41	9									
11	20310	X	18876	-0-	-1434	-0-	707	1	18089	3	Y	73	144	1			37
							80	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	10789	-0-	-161	-0-	346	1	10443	3	N	-0-					-0-
07	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	343	1	9905	3	N	-0-					-0-
08	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	344	1	9581	3	N	-0-					-0-
09	10800	X	9813	-0-	-987	-0-	324	1	9489	3	N	-0-					-0-
10	11160	X	10196	-0-	-964	-0-	349	1	9847	3	N	-0-					-0-
11	10800	X	9606	-0-	-1194	-0-	338	1	9268	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	471	1	13513	3	Y	-0-					-0-
07	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	474	1	13196	3	Y	-0-					-0-
08	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	490	1	13062	3	Y	-0-					-0-
09	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	436	1	12133	3	Y	-0-					-0-
10	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	452	1	12196	3	Y	-0-					-0-
*11	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	435	1	11350	3	Y	-0-					-0-

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
06	9060	X	8388	-0-	-672	-0-	266	1	8122	3	N	-0-					-0-
07	9362	X	8502	-0-	-860	-0-	281	1	8221	3	N	-0-					-0-
08	9362	X	8900	-0-	-462	-0-	307	1	8593	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	8335	-0-	-725	-0-	275	1	8060	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8426	-0-	-936	-0-	289	1	8137	3	N	-0-					-0-
11	8610	X	7946	-0-	-664	-0-	279	1	7667	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3736	-0-	-164	-0-	130	1	3606	3	Y	-0-					18
07	4030	X	3425	-0-	-605	-0-	125	1	3288	3	Y	11	25	1			4
							12	9									
08	4030	X	4018	-0-	-12	-0-	149	1	3855	3	Y	13					17
							14	9									
09	3900	X	3645	-0-	-255	-0-	134	1	3511	3	Y	-0-					17
*10	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	653	1	2860	3	Y	-0-					17
11	3900	X	3170	-0-	-730	-0-	330	1	2805	3	Y	32					49
							35	9									

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
06	6930	X	6390	-0-	-540	-0-	227	1	6163	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6427	-0-	-734	-0-	245	1	6182	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6311	-0-	-540	-0-	189	1	6122	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6210	-0-	-180	-0-	205	1	6005	2	N	-0-					-0-
10	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	197	1	6445	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6172	-0-	-218	-0-	191	1	5981	2	N	-0-					-0-

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
06	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	561	1	15033	3	N	-0-					-0-
07	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	540	1	13972	3	N	-0-					-0-
08	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	626	1	15742	3	N	-0-					-0-
09	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	588	1	15249	3	N	-0-					-0-
10	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	612	1	15486	3	N	-0-					-0-
*11	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	595	1	14790	3	N	-0-					-0-

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
06	3660	X	2772	-0-	-888	-0-	100	1	2672	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3081	-0-	-701	-0-	116	1	2965	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	2752	-0-	-875	-0-	106	1	2646	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	2279	-0-	-991	-0-	87	1	2192	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2302	-0-	-767	-0-	86	1	2216	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2111	-0-	-859	-0-	80	1	2031	3	N	-0-					-0-

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
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	981	1	1066	3	N	10					140
							11	9									
07	2201	X	2060	-0-	-141	-0-	1124	1	933	3	N	3					143
							3	9									
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	1135	1	1258	3	N	-0-					143
09	2220	X	1776	-0-	-444	-0-	1076	1	692	3	N	7					150
							8	9									
10	2294	X	875	-0-	-1419	-0-	875	1			N	-0-					150
11	2310	X	1091	-0-	-1219	-0-	883	1	191	3	N	15					165
							17	9									

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
06	10740	X	10242	-0-	-498	-0-	364	1	9878	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10410	-0-	-316	-0-	397	1	10013	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	9992	-0-	-734	-0-	299	1	9693	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9553	-0-	-797	-0-	315	1	9238	2	N	-0-					-0-
10	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	335	1	10952	2	N	-0-					-0-
*11	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	364	1	11379	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	304	1	8257	2	N	-0-					-0-
07	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	329	1	8311	2	N	-0-					-0-
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	260	1	8422	2	N	-0-					-0-
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	271	1	7945	2	N	-0-					-0-
10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	245	1	8025	2	N	-0-					-0-
*11	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	257	1	8035	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

06	11520	X	10997	-0-	-523	-0-	378	1	10619	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11159	-0-	-745	-0-	374	1	10785	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	11099	-0-	-805	-0-	375	1	10724	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10046	-0-	-1474	-0-	337	1	9709	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	11020	-0-	-605	-0-	378	1	10642	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	10675	-0-	-335	-0-	364	1	10311	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

06	11400	X	10581	-0-	-819	-0-	364	1	10217	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	10875	-0-	-843	-0-	365	1	10510	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10659	-0-	-1059	-0-	361	1	10298	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10282	-0-	-1058	-0-	345	1	9937	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10516	-0-	-675	-0-	361	1	10155	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	10075	-0-	-515	-0-	344	1	9731	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

06	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	983	1	8246	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8756	-0-	-575	-0-	983	1	7773	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8601	-0-	-730	-0-	963	1	7638	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	7281	-0-	-1959	-0-	889	1	6392	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	7926	-0-	-1622	-0-	957	1	6969	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8079	-0-	-1161	-0-	942	1	7137	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

06	16440	X	10049	-0-	-6391	-0-	345	1	9704	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	13109	-0-	-2980	-0-	439	1	12670	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	12311	-0-	-4243	-0-	416	1	11895	2	N	-0-					-0-
09	16020	X	9642	-0-	-6378	-0-	324	1	9318	2	N	-0-					-0-
10	16554	X	12081	-0-	-4473	-0-	414	1	11667	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	10998	-0-	-1692	-0-	375	1	10623	2	N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

06	11550	X	10728	-0-	-822	-0-	381	1	10347	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	10819	-0-	-961	-0-	413	1	10406	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	10826	-0-	-644	-0-	324	1	10502	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10100	-0-	-1000	-0-	333	1	9767	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	11041	-0-	-57	-0-	328	1	10713	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10242	-0-	-498	-0-	317	1	9925	2	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

06	7260	X	6059	-0-	-1201	-0-	215	1	5844	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6291	-0-	-653	-0-	240	1	6051	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6957	-0-	-80	-0-	208	1	6749	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5900	-0-	-910	-0-	195	1	5705	2	N	-0-					-0-
10	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	212	1	6924	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6003	-0-	-717	-0-	186	1	5817	2	N	-0-					-0-

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 #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23220	X	20541	-0-	-2679	-0-	706	1	19835	2	N	-0-					-0-
07	24583	X	22301	-0-	-2282	-0-	747	1	21554	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	11668	-0-	-12915	-0-	395	1	11273	2	N	-0-					-0-
09	23790	X	12329	-0-	-11461	-0-	414	1	11915	2	N	-0-					-0-
10	25573	X	25573	-0-	-0-	-0-	877	1	24696	2	N	-0-					-0-
11	21570	X	19824	-0-	-1746	-0-	676	1	19148	2	N	-0-					-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	640	1	17979	2	N	-0-					-0-
07	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	637	1	18374	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	7837	-0-	-4656	-0-	265	1	7572	2	N	-0-					-0-
09	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	608	1	17506	2	N	-0-					-0-
10	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	737	1	20746	2	N	-0-					-0-
*11	19459	X	19459	-0-	-0-	-0-	664	1	18795	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 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
06	16050	X	15818	-0-	-232	-0-	557	1	15247	3	Y	13	50	1			41
							14	9									
07	16585	X	16526	-0-	-59	-0-	606	1	15914	3	Y	5	2	1			44
							6	9									
08	16585	X	16381	-0-	-204	-0-	617	1	15761	3	Y	3					47
							3	9									
09	16050	X	15629	-0-	-421	-0-	571	1	15057	3	Y	1					48
							1	9									
10	16585	X	16143	-0-	-442	-0-	609	1	15534	3	Y	-0-					48
11	15990	X	15148	-0-	-842	-0-	579	1	14550	3	Y	17	43	1			22
							19	9									

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
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	1004	1	2720	3	Y	-0-					207
07	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	1030	1	2603	3	Y	3	178	1			32
							3	9									
08	3689	X	2690	-0-	-999	-0-	905	1	1783	3	Y	2					34
							2	9									
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	995	1	3089	3	Y	4					38
							4	9									
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	1061	1	3167	3	Y	-0-					38
*11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	980	1	3193	3	Y	13					51
							14	9									

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
06	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	602	1	16354	2	N	-0-					-0-
07	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	687	1	17325	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15308	-0-	-750	-0-	458	1	14850	2	N	-0-					-0-
09	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	541	1	15841	2	N	-0-					-0-
10	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	498	1	16297	2	N	-0-					-0-
*11	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	492	1	15366	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5303	-0-	-757	-0-	188	1	5115	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5706	-0-	-556	-0-	218	1	5488	2	N	-0-					-0-
08	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	274	1	8878	2	N	-0-					-0-
*09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	217	1	6356	2	N	-0-					-0-
10	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	223	1	7274	2	N	-0-					-0-
*11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	194	1	6082	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

06	17790	X	16707	-0-	-1083	-0-	594	1	16113	3	N	-0-					149
07	18104	X	17116	-0-	-988	-0-	628	1	16474	3	N	13	111	1			51
							14	9									
08	18011	X	16806	-0-	-1205	-0-	637	1	16166	3	N	3					54
							3	9									
09	16710	X	16392	-0-	-318	-0-	603	1	15789	3	N	-0-					54
10	17267	X	16620	-0-	-647	-0-	630	1	15990	3	N	-0-					54
11	16710	X	8085	-0-	-8625	-0-	310	1	7724	3	N	46	100	1			-0-
							51	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	300	1	8730	3	N	-0-					-0-
07	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	367	1	10473	3	N	-0-					-0-
08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	342	1	9301	3	N	-0-					-0-
09	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	382	1	10983	3	N	-0-					-0-
10	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	404	1	11103	3	N	-0-					-0-
*11	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	373	1	10122	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

06	8400	X	1492	-0-	-6908	-0-	740	1	699	3	Y	48	127	1			-0-
							53	9									
07	7502	X	30	-0-	-7472	-0-	29	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-
*09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					-0-
10	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-
11	1500	X	186	-0-	-1314	-0-	186	1			Y	-0-					-0-

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

06	15180	X	14967	-0-	-213	-0-	529	1	14420	3	Y	16					158
							18	9									
07	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	606	1	15988	3	Y	5					163
							6	9									
08	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	610	1	15536	3	Y	12	163	1			12
							13	9									
09	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	571	1	15028	3	Y	2					14
							2	9									
10	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	601	1	15459	3	Y	4					18
							4	9									
11	15180	X	7002	-0-	-8178	-0-	263	1	6730	3	Y	8					26
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12840	X	11118	-0-	-1722	-0-	394	1	10723	3	Y	1	75	1			9
							1	9									
07	13268	X	12020	-0-	-1248	-0-	436	1	11583	3	Y	1	2	1			8
							1	9									
08	13268	X	12295	-0-	-973	-0-	461	1	11833	3	Y	1					9
							1	9									
09	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	450	1	11913	3	Y	1					10
							1	9									
10	12555	X	12533	-0-	-22	-0-	471	1	12062	3	Y	-0-					10
11	11910	X	7493	-0-	-4417	-0-	282	1	7175	3	Y	33	43	1			-0-
							36	9									

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
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	987	1	3472	3	N	-0-					30
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	993	1	2737	3	N	-0-					30
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	1081	1	4998	3	N	-0-					30
09	4470	X	870	-0-	-3600	-0-	870	1			N	-0-					30
10	4619	X	899	-0-	-3720	-0-	899	1			N	-0-					30
11	5880	X	2135	-0-	-3745	-0-	886	1	1249	3	N	-0-					30

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	1009	1	2724	3	Y	71	119	1			2
							78	9									
07	3751	X	3738	-0-	-13	-0-	1007	1	2717	3	Y	13					15
							14	9									
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	1005	1	2748	3	Y	39					54
							43	9									
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	985	1	3108	3	Y	64					118
							70	9									
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	920	1	2845	3	Y	58					176
							64	9									
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	24	200	1			-0-

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9331	X	8984	-0-	-347	-0-	325	1	8458	3	N	183	354	1			20
							201	9									
*06	9030	X	8561	-0-	-469	-0-	305	1	8061	3	N	177	177	1			20
							195	9									
*07	9238	X	8640	-0-	-598	-0-	324	1	8316	3	N	-0-					20
*08	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	337	1	8416	3	N	362	178	1			204
							398	9									
09	8790	X	8566	-0-	-224	-0-	314	1	8102	3	N	136	174	1			166
							150	9									
10	9021	X	8773	-0-	-248	-0-	328	1	8276	3	N	154	170	1			150
							169	9									
11	8820	X	8281	-0-	-539	-0-	316	1	7837	3	N	116	175	1			91
							128	9									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4471	-0-	1471	1471	563	1	3908	3	Y	-0-					17
07	5751	X	4280	-0-	-1471	-0-	573	1	3707	3	Y	-0-					17
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	576	1	3594	3	Y	-0-					17
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	561	1	3655	3	Y	-0-					17
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	562	1	3233	3	Y	-0-					17
*11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	222	1	2038	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9690	X	8690	-0-	-1000	-0-	202	1	8430	3	N	53					109
							58	9									
07	10013	X	9318	-0-	-695	-0-	227	1	9014	3	N	70					179
							77	9									
08	9393	X	9365	-0-	-28	-0-	231	1	9050	3	N	76	169	1			86
							84	9									
09	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	332	1	9111	3	N	70					156
							77	9									
10	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	360	1	9502	3	N	63	174	1			45
							69	9									
*11	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	343	1	9011	3	N	77					122
							85	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4789	-0-	-881	-0-	942	1	3813	3	Y	31	108	1			-0-
							34	9									
07	6727	X	956	-0-	-5771	-0-	892	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	6727	X	635	-0-	-6092	-0-	635	1			Y	-0-					-0-
*09	6510	X	458	-0-	-6052	-0-	458	1			Y	-0-					-0-
10	6727	X	584	-0-	-6143	-0-	584	1			Y	-0-					-0-
11	4800	X	2223	-0-	-2577	-0-	823	1	1400	3	Y	-0-					-0-

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
06	13800	X	12578	-0-	-1222	-0-	438	1	12121	3	Y	17	112	1			17
							19	9									
07	14260	X	13011	-0-	-1249	-0-	468	1	12543	3	Y	-0-					17
08	13919	X	12912	-0-	-1007	-0-	484	1	12428	3	Y	-0-					17
09	13350	X	12366	-0-	-984	-0-	444	1	11922	3	Y	-0-					17
10	13640	X	12708	-0-	-932	-0-	473	1	12235	3	Y	-0-					17
*11	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	500	1	12697	3	Y	2					19
							2	9									

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2124	-0-	-156	-0-	75	1	2049	2	N	-0-					-0-
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	198	1	4987	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
*09	2130	X	1375	-0-	-755	-0-	45	1	1330	2	N	-0-					-0-
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	79	1	2575	2	N	-0-					-0-
*11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	89	1	2788	2	N	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13170	X	7125	-0-	-6045	-0-	218	1	6907	3	N	-0-					-0-
07	13609	X	10299	-0-	-3310	-0-	327	1	9972	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	9948	-0-	-1057	-0-	323	1	9625	3	N	-0-					-0-
09	10470	X	9411	-0-	-1059	-0-	294	1	9117	3	N	-0-					-0-
10	10292	X	8868	-0-	-1424	-0-	288	1	8580	3	N	-0-					-0-
11	9960	X	8713	-0-	-1247	-0-	294	1	8419	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6780	X	6299	-0-	-481	-0-	215	1	5967	3	Y	106	179	1			27
							117	9									
07	7006	X	6370	-0-	-636	-0-	233	1	6064	3	Y	66					93
							73	9									
08	6789	X	6257	-0-	-532	-0-	233	1	5919	3	Y	95					188
							105	9									
09	6480	X	6005	-0-	-475	-0-	216	1	5715	3	Y	67	179	1			76
							74	9									
10	6541	X	6211	-0-	-330	-0-	229	1	5883	3	Y	90					166
							99	9									
11	6300	X	5896	-0-	-404	-0-	224	1	5583	3	Y	81	178	1			69
							89	9									

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	204	1	4076	3	N	36					174
							40	9									
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	205	1	4073	3	N	28	174	1			28
							31	9									
*08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	208	1	4047	3	N	50					78
							55	9									
09	4050	X	4047	-0-	-3	-0-	192	1	3815	3	N	36					114
							40	9									
10	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	203	1	3900	3	N	24					138
							26	9									
11	4050	X	3962	-0-	-88	-0-	196	1	3727	3	N	35					173
							39	9									

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
06	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	704	1	19774	2	N	-0-					-0-
07	20801	X	20416	-0-	-385	-0-	684	1	19732	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	20433	-0-	-337	-0-	691	1	19742	2	N	-0-					-0-
09	20490	X	19538	-0-	-952	-0-	656	1	18882	2	N	-0-					-0-
10	21173	X	20015	-0-	-1158	-0-	686	1	19329	2	N	-0-					-0-
11	20490	X	19647	-0-	-843	-0-	670	1	18977	2	N	-0-					-0-

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
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	61	-0-	-342	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	607	1	1801	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	8896	-0-	5896	5896	845	1	8051	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	11112	-0-	8012	13908	422	1	10690	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	9420	-0-	6420	20328	292	1	9128	2	N	-0-					-0-

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
06	10170	X	9975	-0-	-195	-0-	361	1	9578	3	Y	33					115
							36	9									
07	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	392	1	10055	3	Y	23					138
							25	9									
08	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	422	1	10515	3	Y	20					158
							22	9									
09	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	404	1	10120	3	Y	23					181
							25	9									
10	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	431	1	10584	3	Y	21	179	1			23
							23	9									
*11	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	453	1	10922	3	Y	10					33
							11	9									

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
06	4620	X	4086	-0-	-534	-0-	184	1	3883	3	Y	17					40
							19	9									
07	4774	X	4061	-0-	-713	-0-	191	1	3856	3	Y	13					53
							14	9									
08	4774	X	3816	-0-	-958	-0-	183	1	3623	3	Y	9					62
							10	9									
09	4170	X	3188	-0-	-982	-0-	147	1	3035	3	Y	5	66	1			1
							6	9									
10	4309	X	3458	-0-	-851	-0-	162	1	3284	3	Y	11	2	1			10
							12	9									
11	4080	X	2288	-0-	-1792	-0-	113	1	2165	3	Y	9					19
							10	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	271	1	12266	3	N	-0-					-0-
07	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	315	1	13679	3	N	-0-					-0-
08	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	321	1	13456	3	N	-0-					-0-
09	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	293	1	13188	3	N	-0-					-0-
10	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	341	1	14364	3	N	-0-					-0-
*11	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	329	1	13246	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 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
06	8850	X	7827	-0-	-1023	-0-	177	1	7650	3	N	-0-					-0-
07	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	202	1	8595	3	N	-0-					-0-
08	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	217	1	8858	3	N	-0-					-0-
09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	198	1	8591	3	N	-0-					-0-
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	211	1	8619	3	N	-0-					-0-
*11	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	250	1	9644	3	N	-0-					-0-

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
06	15330	X	13744	-0-	-1586	-0-	301	1	13443	3	N	-0-					-0-
07	15841	X	14294	-0-	-1547	-0-	329	1	13965	3	N	-0-					-0-
08	15841	X	14096	-0-	-1745	-0-	334	1	13762	3	N	-0-					-0-
09	14610	X	13584	-0-	-1026	-0-	304	1	13280	3	N	-0-					-0-
10	15097	X	15058	-0-	-39	-0-	359	1	14699	3	N	-0-					-0-
*11	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	349	1	13824	3	N	-0-					-0-

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
06	9330	X	9008	-0-	-322	-0-	320	1	8519	3	N	154	189	1			131
							169	9									
07	9548	X	9217	-0-	-331	-0-	346	1	8705	3	N	151	162	1			120
							166	9									
08	9548	X	9202	-0-	-346	-0-	357	1	8677	3	N	153	160	1			113
							168	9									
09	9240	X	8929	-0-	-311	-0-	338	1	8430	3	N	146					259
							161	9									
10	9393	X	9172	-0-	-221	-0-	354	1	8662	3	N	142	184	1			217
							156	9									
11	9000	X	8814	-0-	-186	-0-	347	1	8291	3	N	160	158	1			219
							176	9									

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
06	10110	X	9894	-0-	-216	-0-	339	1	9555	3	Y	-0-					-0-
07	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	413	1	10985	3	Y	-0-					-0-
08	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	421	1	10944	3	Y	-0-					-0-
09	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	391	1	10388	3	Y	-0-					-0-
10	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	396	1	10307	3	Y	-0-					-0-
11	10110	X	9876	-0-	-234	-0-	372	1	9494	3	Y	9					9
							10	9									

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
06	14970	X	11398	-0-	-3572	-0-	247	1	11151	3	Y	-0-					-0-
07	15469	X	11439	-0-	-4030	-0-	256	1	11183	3	Y	-0-					-0-
08	14911	X	13874	-0-	-1037	-0-	322	1	13552	3	Y	-0-					-0-
09	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	287	1	13032	3	Y	-0-					-0-
10	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	309	1	13024	3	Y	-0-					-0-
11	13440	X	12919	-0-	-521	-0-	312	1	12607	3	Y	-0-					-0-

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
06	12240	X	8872	-0-	-3368	-0-	264	1	8608	3	N	-0-					-0-
07	12648	X	12489	-0-	-159	-0-	393	1	12096	3	N	-0-					-0-
08	12648	X	12142	-0-	-506	-0-	391	1	11751	3	N	-0-					-0-
09	12240	X	10730	-0-	-1510	-0-	330	1	10400	3	N	-0-					-0-
10	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	409	1	12190	3	N	-0-					-0-
11	12090	X	11787	-0-	-303	-0-	394	1	11393	3	N	-0-					-0-

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
06	14730	X	13568	-0-	-1162	-0-	413	1	13155	3	N	-0-					-0-
07	15221	X	13688	-0-	-1533	-0-	433	1	13255	3	N	-0-					-0-
08	15221	X	13845	-0-	-1376	-0-	450	1	13395	3	N	-0-					-0-
09	14460	X	13331	-0-	-1129	-0-	414	1	12917	3	N	-0-					-0-
10	14198	X	13959	-0-	-239	-0-	454	1	13505	3	N	-0-					-0-
11	13560	X	13397	-0-	-163	-0-	447	1	12950	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16530	X	14652	-0-	-1878	-0-	1142	1	13510	3	N	-0-					-0-
07	13020	X	12930	-0-	-90	-0-	868	1	12062	3	N	-0-					-0-
08	14880	X	14018	-0-	-862	-0-	334	1	13684	3	N	-0-					-0-
09	14640	X	13090	-0-	-1550	-0-	291	1	12799	3	N	-0-					-0-
10	15128	X	12162	-0-	-2966	-0-	290	1	11872	3	N	-0-					-0-
*11	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	367	1	14545	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	810	-0-	-180	-0-	28	1	770	3	Y	11					149
							12	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	39	1	946	3	Y	9					158
							10	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	35	1	929	3	Y	-0-					158
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	33	1	868	3	Y	-0-					158
10	992	N	937	-0-	-55	-0-	36	1	901	3	Y	-0-					158
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	36	1	869	3	Y	-0-					158

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
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	105	1	4292	3	N	-0-					92
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	116	1	4639	3	N	-0-					92
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	112	1	4255	3	N	5					97
							6	9									
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	97	1	4008	3	N	21	100	1			18
							23	9									
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	129	1	4884	3	N	-0-					18
*11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	133	1	4811	3	N	-0-					18

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

06	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	358	1	11223	3	N	-0-					-0-
07	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	251	1	7481	3	N	-0-					-0-
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	126	1	3597	3	N	-0-					-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	98	1	3024	3	N	-0-					-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	105	1	3085	3	N	-0-					-0-
11	2490	X	1887	-0-	-603	-0-	61	1	1826	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

06	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	574	1	18058	3	N	-0-					-0-
07	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	611	1	18453	3	N	-0-					-0-
08	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	567	1	16680	3	N	-0-					-0-
09	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	398	1	12285	3	N	-0-					-0-
10	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	634	1	18767	3	N	-0-					-0-
*11	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	600	1	17231	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

06	7410	X	5277	-0-	-2133	-0-	505	1	4772	3	Y	-0-					66
07	6727	X	5744	-0-	-983	-0-	545	1	5199	3	Y	-0-					66
08	6603	X	1893	-0-	-4710	-0-	424	1	1457	3	Y	11					77
							12	9									
09	5460	X	1880	-0-	-3580	-0-	540	1	1340	3	Y	-0-					77
10	5735	X	4735	-0-	-1000	-0-	776	1	3959	3	Y	-0-					77
11	5550	X	5032	-0-	-518	-0-	754	1	4250	3	Y	25					102
							28	9									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

06	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	523	1	16363	3	N	-0-					-0-
07	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	576	1	17352	3	N	-0-					-0-
08	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	508	1	14857	3	N	-0-					-0-
09	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	500	1	15240	3	N	-0-					-0-
10	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	474	1	13936	3	N	-0-					-0-
*11	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	545	1	15439	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	752	1	4876	3	Y	-0-					97
07	7068	X	5767	-0-	-1301	-0-	772	1	4977	3	Y	16					113
							18	9									
08	7068	X	6354	-0-	-714	-0-	782	1	5570	3	Y	2					115
							2	9									
09	6840	X	6570	-0-	-270	-0-	636	1	5928	3	Y	5					120
							6	9									
10	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	524	1	5546	3	Y	13					133
							14	9									
11	6150	X	4952	-0-	-1198	-0-	428	1	4499	3	Y	23					156
							25	9									

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
06	10650	X	8184	-0-	-2466	-0-	247	1	7937	3	N	-0-					-0-
07	11408	X	7275	-0-	-4133	-0-	229	1	7046	3	N	-0-					-0-
08	11439	X	8526	-0-	-2913	-0-	278	1	8248	3	N	-0-					-0-
09	11070	X	8777	-0-	-2293	-0-	273	1	8504	3	N	-0-					-0-
10	11439	X	8535	-0-	-2904	-0-	280	1	8255	3	N	-0-					-0-
*11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	301	1	8617	3	N	-0-					-0-

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
06	10650	X	10344	-0-	-306	-0-	355	1	9989	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10355	-0-	-650	-0-	347	1	10008	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	10483	-0-	-367	-0-	355	1	10128	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	9876	-0-	-624	-0-	332	1	9544	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	9530	-0-	-1320	-0-	327	1	9203	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9575	-0-	-775	-0-	327	1	9248	2	N	-0-					-0-

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
06	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	410	1	12706	3	N	-0-					-0-
07	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	471	1	14279	3	N	-0-					-0-
08	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	513	1	14832	3	N	-0-					-0-
09	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	480	1	14559	3	N	-0-					-0-
10	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	503	1	14704	3	N	-0-					-0-
*11	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	514	1	14594	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	333	1	8686	3	N	45	147	1			147
							50	9									
07	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	339	1	8647	3	N	63					210
							69	9									
08	9052	X	8907	-0-	-145	-0-	344	1	8511	3	N	47					257
							52	9									
09	9060	X	8201	-0-	-859	-0-	312	1	7854	3	N	32					289
							35	9									
10	9362	X	8327	-0-	-1035	-0-	325	1	7938	3	N	58	153	1			194
							64	9									
11	9060	X	7796	-0-	-1264	-0-	312	1	7428	3	N	51	185	1			60
							56	9									

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	10188	-0-	-402	-0-	369	1	9701	3	Y	107					232
							118	9									
07	10943	X	10598	-0-	-345	-0-	393	1	10021	3	Y	167					399
							184	9									
08	10850	X	10392	-0-	-458	-0-	401	1	9971	3	Y	18	187	1			230
							20	9									
09	10500	X	10201	-0-	-299	-0-	386	1	9715	3	Y	91	167	1			154
							100	9									
10	10726	X	10274	-0-	-452	-0-	397	1	9772	3	Y	95					249
							105	9									
11	10260	X	9627	-0-	-633	-0-	367	1	9143	3	Y	106	179	1			176
							117	9									

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
06	9390	X	6673	-0-	-2717	-0-	229	1	6444	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	7703	-0-	-2000	-0-	258	1	7445	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	8929	-0-	-1053	-0-	302	1	8627	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9044	-0-	-616	-0-	304	1	8740	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9294	-0-	-688	-0-	319	1	8975	2	N	-0-					-0-
*11	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	299	1	8476	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

06	16110	X	13628	-0-	-2482	-0-	414	1	13214	3	N	-0-					-0-
07	16647	X	14424	-0-	-2223	-0-	451	1	13973	3	N	-0-					-0-
08	16647	X	13989	-0-	-2658	-0-	451	1	13538	3	N	-0-					-0-
09	14700	X	13098	-0-	-1602	-0-	400	1	12698	3	N	-0-					-0-
10	14415	X	6096	-0-	-8319	-0-	197	1	5899	3	N	-0-					-0-
11	13950	X	8872	-0-	-5078	-0-	294	1	8578	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

06	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	1323	1	14029	3	N	-0-					-0-
07	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	817	1	13960	3	N	-0-					-0-
08	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	437	1	12608	3	N	-0-					-0-
09	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	422	1	12728	3	N	-0-					-0-
10	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	434	1	12494	3	N	-0-					-0-
*11	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	410	1	11512	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

06	16140	X	14239	-0-	-1901	-0-	468	1	13771	3	Y	-0-					-0-
07	16678	X	15152	-0-	-1526	-0-	518	1	14634	3	Y	-0-					-0-
08	16678	X	14297	-0-	-2381	-0-	504	1	13793	3	Y	-0-					-0-
09	16140	X	13259	-0-	-2881	-0-	447	1	12812	3	Y	-0-					-0-
10	16678	X	10651	-0-	-6027	-0-	376	1	10275	3	Y	-0-					-0-
11	14670	X	12114	-0-	-2556	-0-	433	1	11681	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

06	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	454	1	12771	3	Y	-0-					6
07	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	485	1	13156	3	Y	-0-					6
08	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	486	1	12752	3	Y	26					32
							29	9									
09	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	446	1	12182	3	Y	-0-					32
10	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	498	1	13165	3	Y	-0-					32
*11	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	564	1	14230	3	Y	-0-					32

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

06	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	374	1	11912	3	N	-0-					-0-
07	12307	X	12235	-0-	-72	-0-	385	1	11850	3	N	-0-					-0-
08	12214	X	11888	-0-	-326	-0-	384	1	11504	3	N	-0-					-0-
09	12300	X	11415	-0-	-885	-0-	357	1	11058	3	N	-0-					-0-
10	12710	X	12018	-0-	-692	-0-	388	1	11630	3	N	-0-					-0-
11	12300	X	11360	-0-	-940	-0-	379	1	10981	3	N	-0-					-0-

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
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	236	1	6420	3	N	38					239
							42	9									
07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	278	1	7076	3	N	25					264
							28	9									
08	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	268	1	6739	3	N	-0-					264
09	6660	X	6122	-0-	-538	-0-	227	1	5895	3	N	-0-					264
10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	271	1	6817	3	N	11					275
							12	9									
*11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	272	1	6723	3	N	43	186	1			132
							47	9									

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

06	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	803	1	13871	3	Y	-0-					-0-
07	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	827	1	13385	3	Y	-0-					-0-
08	13795	X	12658	-0-	-1137	-0-	818	1	11840	3	Y	-0-					-0-
09	13350	X	11510	-0-	-1840	-0-	769	1	10741	3	Y	-0-					-0-
10	13795	X	12839	-0-	-956	-0-	748	1	12091	3	Y	-0-					-0-
11	13350	X	11494	-0-	-1856	-0-	439	1	11052	3	Y	3					3
							3	9									

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

06	11730	X	11115	-0-	-615	-0-	395	1	10720	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	11423	-0-	-388	-0-	436	1	10987	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	11226	-0-	-585	-0-	336	1	10890	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	10421	-0-	-859	-0-	344	1	10077	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11071	-0-	-430	-0-	329	1	10742	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10664	-0-	-466	-0-	330	1	10334	2	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

06	7260	X	7049	-0-	-211	-0-	245	1	6804	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	7116	-0-	-386	-0-	258	1	6858	3	Y	-0-					-0-
08	7502	X	6804	-0-	-698	-0-	251	1	6480	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
09	7260	X	5440	-0-	-1820	-0-	195	1	5238	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	7502	X	6941	-0-	-561	-0-	253	1	6688	3	Y	-0-					-0-
11	7050	X	5369	-0-	-1681	-0-	203	1	5166	3	Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

06	13200	X	12263	-0-	-937	-0-	274	1	11989	3	Y	-0-					-0-
07	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	358	1	14965	3	Y	-0-					-0-
08	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	361	1	14589	3	Y	-0-					-0-
09	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	316	1	13593	3	Y	-0-					-0-
10	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	334	1	13634	3	Y	-0-					-0-
*11	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	354	1	13765	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

06	9060	X	8486	-0-	-574	-0-	301	1	8185	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8491	-0-	-561	-0-	324	1	8167	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	7956	-0-	-1096	-0-	238	1	7718	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	7550	-0-	-1060	-0-	249	1	7301	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	8009	-0-	-888	-0-	238	1	7771	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7315	-0-	-1175	-0-	227	1	7088	2	N	-0-					-0-

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
06	13380	X	11647	-0-	-1733	-0-	400	1	11247	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	11870	-0-	-964	-0-	398	1	11472	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	11974	-0-	-860	-0-	405	1	11569	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	11320	-0-	-1100	-0-	380	1	10940	2	N	-0-					-0-
10	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	415	1	11681	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	11551	-0-	-89	-0-	394	1	11157	2	N	-0-					-0-

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
06	15240	X	15095	-0-	-145	-0-	519	1	14576	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	15635	-0-	-113	-0-	524	1	15111	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	15368	-0-	-132	-0-	520	1	14848	2	N	-0-					-0-
09	15090	X	13972	-0-	-1118	-0-	469	1	13503	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	14137	-0-	-1487	-0-	485	1	13652	2	N	-0-					-0-
11	15120	X	13952	-0-	-1168	-0-	476	1	13476	2	N	-0-					-0-

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
06	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	634	1	17069	3	N	65	166	1			111
							72	9									
07	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	610	1	15689	3	N	69					180
							76	9									
08	16058	X	14262	-0-	-1796	-0-	549	1	13647	3	N	60					240
							66	9									
09	16590	X	14310	-0-	-2280	-0-	534	1	13714	3	N	56					296
							62	9									
10	17143	X	14356	-0-	-2787	-0-	548	1	13736	3	N	65	174	1			187
							72	9									
11	16590	X	13866	-0-	-2724	-0-	538	1	13260	3	N	62	153	1			96
							68	9									

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
06	4500	X	3887	-0-	-613	-0-	91	1	3796	3	Y	-0-					17
07	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	101	1	4288	3	Y	-0-					17
08	4650	X	3908	-0-	-742	-0-	98	1	3810	3	Y	-0-					17
09	4500	X	3902	-0-	-598	-0-	91	1	3811	3	Y	-0-					17
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	109	1	4384	3	Y	-0-					17
*11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	111	1	4303	3	Y	-0-					17

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
06	11340	X	10561	-0-	-779	-0-	375	1	10186	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	10972	-0-	-746	-0-	418	1	10554	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	11111	-0-	-545	-0-	333	1	10778	2	N	-0-					-0-
*09	10860	X	10592	-0-	-268	-0-	350	1	10242	2	N	-0-					-0-
10	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	340	1	11105	2	N	-0-					-0-
*11	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	360	1	11249	2	N	-0-					-0-

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
06	11880	X	11412	-0-	-468	-0-	405	1	11007	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	11696	-0-	-580	-0-	446	1	11250	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11643	-0-	-602	-0-	349	1	11294	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	10820	-0-	-820	-0-	357	1	10463	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	11101	-0-	-741	-0-	330	1	10771	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	10830	-0-	-570	-0-	335	1	10495	2	N	-0-					-0-

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
06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	331	1	9177	3	Y	-0-					6
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	328	1	8740	3	Y	-0-					6
08	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	378	1	9674	3	Y	35					41
							39	9									
09	8430	X	8187	-0-	-243	-0-	297	1	7890	3	Y	-0-					41
10	8711	X	8403	-0-	-308	-0-	310	1	8093	3	Y	-0-					41
11	8430	X	8383	-0-	-47	-0-	319	1	8036	3	Y	25					66
							28	9									

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
06	7830	X	6825	-0-	-1005	-0-	164	1	6642	3	N	17					59
							19	9									
07	8091	X	7136	-0-	-955	-0-	179	1	6933	3	N	22					81
							24	9									
08	8091	X	7554	-0-	-537	-0-	199	1	7353	3	N	2					83
							2	9									
09	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	205	1	7973	3	N	32	83	1			32
							35	9									
10	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	270	1	10133	3	N	26					58
							29	9									
*11	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	268	1	9563	3	N	33					91
							36	9									

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
06	7710	X	6377	-0-	-1333	-0-	226	1	6151	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7122	-0-	-845	-0-	272	1	6850	2	N	-0-					-0-
08	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	233	1	7540	2	N	-0-					-0-
09	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	248	1	7263	2	N	-0-					-0-
10	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	228	1	7463	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7180	-0-	-350	-0-	222	1	6958	2	N	-0-					-0-

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
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	8	1	2310	3	N	-0-					34
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	15	1	2376	3	N	-0-					34
08	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	15	1	1	2	N	-0-					34
							2182	3									
09	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	16	1	2188	3	N	-0-					34
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	16	1	2431	3	N	28					62
							31	9									
*11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	16	1	8	2	N	49	73	1			38
							2140	3	54	9							

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	8622	-0-	-888	-0-	301	1	8282	3	Y	35					177
							39	9									
07	9548	X	7900	-0-	-1648	-0-	282	1	7592	3	Y	24					201
							26	9									
08	9734	X	9462	-0-	-272	-0-	349	1	9080	3	Y	30	176	1			55
							33	9									
09	9420	X	8903	-0-	-517	-0-	322	1	8544	3	Y	34					89
							37	9									
10	9734	X	8101	-0-	-1633	-0-	301	1	7770	3	Y	27					116
							30	9									
11	9150	X	8630	-0-	-520	-0-	325	1	8269	3	Y	33	38	1			111
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4940	-0-	-250	-0-	1009	1	3931	2	N	-0-					-0-
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1071	1	4489	2	N	-0-					-0-
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	1107	1	5971	2	N	-0-					-0-
09	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	1077	1	5568	2	N	-0-					-0-
10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1099	1	5756	2	N	-0-					-0-
*11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	1053	1	5216	2	N	-0-					-0-

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
06	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	274	1	7449	2	N	-0-					-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	260	1	6550	2	N	-0-					-0-
08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	177	1	5748	2	N	-0-					-0-
*09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	182	1	5331	2	N	-0-					-0-
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	169	1	5513	2	N	-0-					-0-
*11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	195	1	6078	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18390	X	12572	-0-	-5818	-0-	564	1	12008	2	N	-0-					-0-
07	19933	X	18432	-0-	-1501	-0-	765	1	17667	2	N	-0-					-0-
08	19933	X	18097	-0-	-1836	-0-	742	1	17355	2	N	-0-					-0-
09	16320	X	12898	-0-	-3422	-0-	569	1	12329	2	N	-0-					-0-
*10	18445	X	7088	-0-	-11357	-0-	272	1	6816	2	N	-0-					-0-
*11	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	1067	1	20150	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	397	1	10780	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	7772	-0-	-4442	-0-	296	1	7476	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	398	-0-	-11816	-0-	12	1	386	2	N	-0-					-0-
*09	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-					-0-
10	11563	X	5228	-0-	-6335	-0-	155	1	5073	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	5322	-0-	-5868	-0-	165	1	5157	2	N	-0-					-0-

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
06	7860	X	6872	-0-	-988	-0-	237	1	6634	3	Y	1					59
							1	9									
07	8122	X	7247	-0-	-875	-0-	258	1	6989	3	Y	-0-					59
08	8122	X	7098	-0-	-1024	-0-	258	1	6840	3	Y	-0-					59
09	7350	X	7059	-0-	-291	-0-	250	1	6808	3	Y	1					60
							1	9									
10	7595	X	7143	-0-	-452	-0-	260	1	6883	3	Y	-0-					60
*11	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	327	1	8299	3	Y	1					61
							1	9									

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
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	199	1	3206	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	272	1	3121	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	196	1	3098	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	189	1	3034	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2527	-0-	-976	-0-	213	1	2314	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2667	-0-	-723	-0-	246	1	2421	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					72
07	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	902	1	943	3	N	26					98
							29	9									
08	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	1179	1	8226	3	N	31					129
							34	9									
09	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	1254	1	10329	3	N	69	175	1			23
							76	9									
10	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	1289	1	10556	3	N	23					46
							25	9									
*11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	1116	1	6483	3	N	35	67	1			14
							39	9									

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
06	16650	X	15763	-0-	-887	-0-	542	1	15221	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	15430	-0-	-1372	-0-	517	1	14913	2	N	-0-					-0-
08	16802	X	7244	-0-	-9558	-0-	245	1	6999	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	14411	-0-	-1849	-0-	484	1	13927	2	N	-0-					-0-
10	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	606	1	17070	2	N	-0-					-0-
*11	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	566	1	16021	2	N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
*09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
06	14370	X	13828	-0-	-542	-0-	492	1	13293	3	Y	39					221
							43	9									
07	14849	X	14027	-0-	-822	-0-	512	1	13469	3	Y	42	175	1			88
							46	9									
08	14849	X	14007	-0-	-842	-0-	530	1	13421	3	Y	51					139
							56	9									
09	14370	X	13032	-0-	-1338	-0-	475	1	12507	3	Y	45					184
							50	9									
10	14663	X	13801	-0-	-862	-0-	520	1	13225	3	Y	51					235
							56	9									
11	13830	X	11655	-0-	-2175	-0-	446	1	11167	3	Y	38	179	1			94
							42	9									

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
06	14430	X	13605	-0-	-825	-0-	467	1	13138	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	14149	-0-	-762	-0-	474	1	13675	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	13631	-0-	-1280	-0-	461	1	13170	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12799	-0-	-1481	-0-	430	1	12369	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	12911	-0-	-1752	-0-	443	1	12468	2	N	-0-					-0-
11	13680	X	13321	-0-	-359	-0-	454	1	12867	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4830	X	4541	-0-	-289	-0-	161	1	4380	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	173	1	4370	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4311	-0-	-649	-0-	129	1	4182	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4110	-0-	-630	-0-	136	1	3974	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4545	-0-	-198	-0-	135	1	4410	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4304	-0-	-226	-0-	133	1	4171	2	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

06	8610	X	8386	-0-	-224	-0-	294	1	7951	3	N	128	169	1			158
							141	9									
07	8866	X	8578	-0-	-288	-0-	311	1	8151	3	N	105					263
							116	9									
08	8866	X	8409	-0-	-457	-0-	312	1	7995	3	N	93	139	1			217
							102	9									
09	8580	X	8322	-0-	-258	-0-	302	1	7912	3	N	98					315
							108	9									
10	8804	X	8455	-0-	-349	-0-	314	1	8008	3	N	121	180	1			256
							133	9									
11	8400	X	8136	-0-	-264	-0-	304	1	7681	3	N	137	180	1			213
							151	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

06	4890	X	1496	-0-	-3394	-0-	782	1	714	3	Y	-0-					79
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	1078	1	4711	3	Y	-0-					79
08	4092	X	1574	-0-	-2518	-0-	927	1	647	3	Y	-0-					79
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	1058	1	4982	3	Y	-0-					79
10	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	1135	1	5975	3	Y	1					80
							1	9									
11	4890	X	4821	-0-	-69	-0-	941	1	3880	3	Y	-0-					80

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	223	1	6173	3	Y	-0-					10
07	6541	X	5894	-0-	-647	-0-	211	1	5683	3	Y	-0-					10
08	6541	X	6414	-0-	-127	-0-	236	1	6178	3	Y	-0-					10
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	229	1	6175	3	Y	-0-					10
10	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	245	1	6395	3	Y	-0-					10
11	6330	X	5904	-0-	-426	-0-	220	1	5677	3	Y	6					16
							7	9									

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

06	8940	X	8745	-0-	-195	-0-	1143	1	7602	3	N	-0-					39
07	9238	X	8712	-0-	-526	-0-	1104	1	7608	3	N	-0-					39
08	9238	X	8086	-0-	-1152	-0-	1070	1	6920	3	N	87					126
							96	9									
09	8760	X	8171	-0-	-589	-0-	1103	1	6960	3	N	98	178	1			46
							108	9									
10	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	1291	1	8819	3	N	-0-					46
*11	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	1243	1	8169	3	N	-0-					46

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
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1029	1	4410	3	Y	9					134
							10	9									
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1055	1	4202	3	Y	12					146
							13	9									
08	5270	X	4014	-0-	-1256	-0-	651	1	3357	3	Y	5					151
							6	9									
09	5100	X	3587	-0-	-1513	-0-	128	1	3450	3	Y	8					159
							9	9									
10	5270	X	3701	-0-	-1569	-0-	136	1	3559	3	Y	5					164
							6	9									
11	5100	X	3909	-0-	-1191	-0-	145	1	3755	3	Y	8	143	1			29
							9	9									

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
06	14190	X	14045	-0-	-145	-0-	483	1	13562	2	N	-0-					-0-
07	14663	X	13395	-0-	-1268	-0-	449	1	12946	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13795	-0-	-868	-0-	467	1	13328	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	13488	-0-	-702	-0-	453	1	13035	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	12065	-0-	-2598	-0-	414	1	11651	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	9758	-0-	-4282	-0-	333	1	9425	2	N	-0-					-0-

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
06	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	371	1	9912	3	N	17					259
							19	9									
07	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	425	1	10928	3	N	4					263
							4	9									
08	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	443	1	11099	3	N	2					265
							2	9									
09	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	414	1	10638	3	N	7					272
							8	9									
10	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	426	1	10610	3	N	-0-	190	1			82
11	10230	X	10216	-0-	-14	-0-	395	1	9766	3	N	50					132
							55	9									

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
06	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	582	1	16365	2	N	-0-					-0-
07	17298	X	16971	-0-	-327	-0-	569	1	16402	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	16756	-0-	-542	-0-	567	1	16189	2	N	-0-					-0-
09	16950	X	15861	-0-	-1089	-0-	533	1	15328	2	N	-0-					-0-
10	17515	X	16180	-0-	-1335	-0-	555	1	15625	2	N	-0-					-0-
11	16950	X	15945	-0-	-1005	-0-	544	1	15401	2	N	-0-					-0-

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
06	8940	X	8298	-0-	-642	-0-	255	1	8043	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	8520	-0-	-718	-0-	270	1	8250	3	N	-0-					-0-
08	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	330	1	9827	3	N	-0-					-0-
09	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	273	1	8448	3	N	-0-					-0-
10	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	326	1	9807	3	N	-0-					-0-
11	9840	X	8980	-0-	-860	-0-	301	1	8679	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4483	-0-	-437	-0-	164	1	4319	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	170	1	4379	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4668	-0-	-106	-0-	183	1	4485	3	N	-0-					-0-
*09	4530	X	4397	-0-	-133	-0-	166	1	4231	3	N	-0-					-0-
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	184	1	4589	3	N	-0-					-0-
*11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	199	1	4873	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

06	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	383	1	10754	2	N	-0-					-0-
07	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	380	1	10954	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	7751	-0-	-3099	-0-	262	1	7489	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	8728	-0-	-1772	-0-	293	1	8435	2	N	-0-					-0-
*10	10850	X	10699	-0-	-151	-0-	367	1	10332	2	N	-0-					-0-
*11	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	374	1	10594	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	242	1	6527	3	N	-0-					-0-
07	6975	X	6815	-0-	-160	-0-	249	1	6566	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6843	-0-	-101	-0-	256	1	6587	3	N	-0-					-0-
*09	6750	X	6489	-0-	-261	-0-	235	1	6254	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6267	-0-	-708	-0-	236	1	6031	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	6155	-0-	-595	-0-	237	1	5918	3	N	-0-					-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
*11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

06	10410	X	9376	-0-	-1034	-0-	286	1	9090	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	8857	-0-	-2148	-0-	278	1	8579	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	9818	-0-	-1187	-0-	323	1	9495	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	9500	-0-	-1150	-0-	294	1	9206	3	N	-0-					-0-
10	10106	X	9459	-0-	-647	-0-	305	1	9154	3	N	-0-					-0-
11	9510	X	8978	-0-	-532	-0-	301	1	8677	3	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	251	1	6828	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7342	-0-	-563	-0-	280	1	7062	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	64	-0-	-7841	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
10	7874	X	69	-0-	-7805	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	322	-0-	-6788	-0-	322	1			N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

06	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	509	1	13836	2	N	-0-					-0-
07	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	593	1	14953	2	N	-0-					-0-
08	16089	X	14323	-0-	-1766	-0-	429	1	13894	2	N	-0-					-0-
09	15570	X	13837	-0-	-1733	-0-	457	1	13380	2	N	-0-					-0-
10	16089	X	14293	-0-	-1796	-0-	424	1	13869	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	8389	-0-	-6641	-0-	260	1	8129	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	10080	-0-	-1440	-0-	358	1	9722	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	10142	-0-	-1762	-0-	387	1	9755	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	10640	-0-	-830	-0-	319	1	10321	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	9954	-0-	-1146	-0-	329	1	9625	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10367	-0-	-979	-0-	308	1	10059	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	9566	-0-	-724	-0-	297	1	9269	2	N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	204	1	6565	3	N	-0-					-0-
07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	205	1	6376	3	N	-0-					-0-
08	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	219	1	6558	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	6449	-0-	-331	-0-	202	1	6247	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	6301	-0-	-705	-0-	204	1	6097	3	N	-0-					-0-
11	6780	X	6323	-0-	-457	-0-	210	1	6113	3	N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

06	16230	X	14443	-0-	-1787	-0-	437	1	14006	3	N	-0-					-0-
07	16771	X	15318	-0-	-1453	-0-	476	1	14842	3	N	-0-					-0-
08	16771	X	15233	-0-	-1538	-0-	489	1	14744	3	N	-0-					-0-
09	16230	X	13782	-0-	-2448	-0-	421	1	13361	3	N	-0-					-0-
10	16089	X	15263	-0-	-826	-0-	487	1	14776	3	N	-0-					-0-
11	14820	X	14494	-0-	-326	-0-	481	1	14013	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

06	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	568	1	17864	3	N	-0-					-0-
07	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	633	1	19200	3	N	-0-					-0-
08	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	679	1	19882	3	N	-0-					-0-
09	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	612	1	18641	3	N	-0-					-0-
10	21478	X	21478	-0-	-0-	-0-	702	1	20776	3	N	-0-					-0-
*11	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	645	1	18540	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	234	1	6361	2	N	-0-					-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	259	1	6539	2	N	-0-					-0-
08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	202	1	6537	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6281	-0-	-229	-0-	207	1	6074	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6486	-0-	-241	-0-	193	1	6293	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6224	-0-	-286	-0-	193	1	6031	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

06	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	552	1	17221	3	N	-0-					-0-
07	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	592	1	17741	3	N	-0-					-0-
08	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	601	1	17425	3	N	-0-					-0-
09	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	535	1	16209	3	N	-0-					-0-
10	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	573	1	17056	3	N	-0-					-0-
*11	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	547	1	15839	3	N	-0-					-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

06	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	382	1	12148	3	N	-0-					-0-
07	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	393	1	12126	3	N	-0-					-0-
08	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	399	1	11977	3	N	-0-					-0-
09	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	345	1	10922	3	N	-0-					-0-
10	11129	X	9937	-0-	-1192	-0-	319	1	9618	3	N	-0-					-0-
11	10770	X	9115	-0-	-1655	-0-	302	1	8813	3	N	-0-					-0-

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 N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	7850	-0-	-790	-0-	279	1	7571	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8271	-0-	-285	-0-	315	1	7956	2	N	-0-					-0-
08	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	249	1	8052	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7088	-0-	-922	-0-	234	1	6854	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7270	-0-	-1007	-0-	216	1	7054	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	6765	-0-	-1275	-0-	210	1	6555	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

06	7410	X	6232	-0-	-1178	-0-	221	1	6011	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6879	-0-	-778	-0-	262	1	6617	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6770	-0-	-670	-0-	203	1	6567	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6384	-0-	-816	-0-	211	1	6173	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7406	-0-	-34	-0-	220	1	7186	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6378	-0-	-282	-0-	197	1	6181	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

06	16110	X	14777	-0-	-1333	-0-	508	1	14269	2	N	-0-					-0-
07	16585	X	15313	-0-	-1272	-0-	513	1	14800	2	N	-0-					-0-
08	16585	X	15433	-0-	-1152	-0-	522	1	14911	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14672	-0-	-1378	-0-	493	1	14179	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	15566	-0-	-58	-0-	534	1	15032	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	14595	-0-	-345	-0-	498	1	14097	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

06	8850	X	7056	-0-	-1794	-0-	251	1	6805	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7200	-0-	-1759	-0-	275	1	6925	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7072	-0-	-1515	-0-	212	1	6860	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6628	-0-	-1142	-0-	219	1	6409	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	6991	-0-	-697	-0-	208	1	6783	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6459	-0-	-591	-0-	200	1	6259	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

06	12930	X	5523	-0-	-7407	-0-	196	1	5327	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	6899	-0-	-6059	-0-	317	1	6582	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	16	-0-	-12539	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	7779	-0-	-3921	-0-	471	1	7308	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	10803	-0-	-667	-0-	321	1	10482	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	3389	-0-	-3301	-0-	105	1	3284	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

06	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	1340	1	9387	3	Y	35	177	1			27
							39	9									
07	11966	X	8615	-0-	-3351	-0-	1272	1	7330	3	Y	12					39
							13	9									
08	11966	X	11195	-0-	-771	-0-	1411	1	9765	3	Y	17					56
							19	9									
09	11580	X	3494	-0-	-8086	-0-	996	1	2495	3	Y	3					59
							3	9									
10	11687	X	11122	-0-	-565	-0-	1408	1	9700	3	Y	13					72
							14	9									
*11	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	1414	1	10310	3	Y	21	75	1			18
							23	9									

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
06	5820	X	5541	-0-	-279	-0-	200	1	5302	3	N	35					211
							39	9									
07	6014	X	5503	-0-	-511	-0-	202	1	5270	3	N	28	158	1			81
							31	9									
08	5673	X	5336	-0-	-337	-0-	205	1	5113	3	N	16					97
							18	9									
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	207	1	5368	3	N	-0-					97
10	5735	X	5332	-0-	-403	-0-	205	1	5124	3	N	3					100
							3	9									
11	5550	X	4940	-0-	-610	-0-	194	1	4743	3	N	3					103
							3	9									

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
06	8130	X	4279	-0-	-3851	-0-	856	1	3417	3	N	5					152
							6	9									
07	8432	X	6878	-0-	-1554	-0-	1093	1	5779	3	N	5					157
							6	9									
08	8432	X	6662	-0-	-1770	-0-	1088	1	5563	3	N	10					167
							11	9									
09	8160	X	6902	-0-	-1258	-0-	1062	1	5837	3	N	3					170
							3	9									
10	6882	X	6526	-0-	-356	-0-	1082	1	5442	3	N	2					172
							2	9									
*11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	1043	1	5794	3	N	1					173
							1	9									

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
*12	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	978	1	5315	2	N	-0-					-0-
*01	6231	X	5974	-0-	-257	-0-	977	1	4997	2	N	-0-					-0-
*02	5628	X	5257	-0-	-371	-0-	879	1	4378	2	N	-0-					-0-
*03	6076	X	5575	-0-	-501	-0-	950	1	4625	2	N	-0-					-0-
*04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	933	1	4567	2	N	-0-					-0-
*05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	977	1	6311	2	N	-0-					-0-
*06	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	1071	1	7039	2	N	-0-					-0-
*07	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	1147	1	7395	2	N	-0-					-0-
*08	6231	X	4555	-0-	-1676	-0-	978	1	3577	2	N	-0-					-0-
*09	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	1044	1	6416	2	N	-0-					-0-
*10	6231	X	4495	-0-	-1736	-0-	819	1	3676	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	4738	-0-	-1292	-0-	853	1	3885	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	919	1	1291	3	N	9					124
							10	9									
07	2263	X	1316	-0-	-947	-0-	915	1	398	3	N	3					127
							3	9									
08	2263	X	1117	-0-	-1146	-0-	907	1	208	3	N	2					129
							2	9									
09	2220	X	907	-0-	-1313	-0-	870	1	37	3	N	-0-					129
10	2294	X	1534	-0-	-760	-0-	921	1	613	3	N	-0-					129
*11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	927	1	1393	3	N	-0-	108	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					59
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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
06	12360	X	8794	-0-	-3566	-0-	1012	1	7782	3	N	-0-					-0-
07	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	1071	1	8550	3	N	-0-					-0-
08	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	1055	1	7660	3	N	-0-					-0-
09	8790	X	8110	-0-	-680	-0-	920	1	7190	3	N	-0-					-0-
10	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	403	1	16715	3	N	-0-					-0-
*11	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	431	1	17097	3	N	-0-					-0-

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
06	11640	X	10952	-0-	-688	-0-	233	1	10719	3	N	-0-					-0-
07	12028	X	11116	-0-	-912	-0-	248	1	10868	3	N	-0-					-0-
08	12028	X	10828	-0-	-1200	-0-	358	1	10470	3	N	-0-					-0-
09	11640	X	10649	-0-	-991	-0-	335	1	10314	3	N	-0-					-0-
10	11315	X	10851	-0-	-464	-0-	354	1	10497	3	N	-0-					-0-
11	10950	X	10411	-0-	-539	-0-	353	1	10058	3	N	-0-					-0-

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
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	193	1	5230	2	N	-0-					-0-
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	222	1	5587	2	N	-0-					-0-
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	156	1	5044	2	N	-0-					-0-
*09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	106	1	3100	2	N	-0-					-0-
*10	1054	X	10	-0-	-1044	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	15	-0-	-1005	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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
06	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	569	1	8970	2	N	-0-					-0-
07	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	765	1	8703	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9065	-0-	-886	-0-	542	1	8523	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	8574	-0-	-1056	-0-	491	1	8083	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	8764	-0-	-1187	-0-	737	1	8027	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8161	-0-	-1379	-0-	753	1	7408	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	2128	-0-	-2462	-0-	641	1	1487	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	1932	-0-	-3400	-0-	687	1	1245	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	1001	-0-	-4331	-0-	1001	1			N	-0-					-0-
09	5160	X	2476	-0-	-2684	-0-	775	1	1701	3	N	-0-					-0-
10	2201	X	1824	-0-	-377	-0-	856	1	968	3	N	-0-					-0-
11	2130	X	1754	-0-	-376	-0-	800	1	3	2	N	-0-					-0-
							951	3									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					10
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

06	8250	X	6077	-0-	-2173	-0-	1229	1	4844	3	Y	4					145
							4	9									
07	7998	X	3438	-0-	-4560	-0-	1170	1	2265	3	Y	3					148
							3	9									
08	7998	X	2811	-0-	-5187	-0-	984	1	1820	3	Y	6					154
							7	9									
09	7590	X	3266	-0-	-4324	-0-	1131	1	2117	3	Y	16					170
							18	9									
10	6293	X	2494	-0-	-3799	-0-	1136	1	1326	3	Y	29					199
							32	9									
11	6090	X	2619	-0-	-3471	-0-	1107	1	1458	3	Y	49	184	1			64
							54	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

06	19440	X	18189	-0-	-1251	-0-	646	1	17543	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	18938	-0-	-933	-0-	722	1	18216	2	N	-0-					-0-
08	19685	X	18973	-0-	-712	-0-	568	1	18405	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	17850	-0-	-840	-0-	589	1	17261	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	18200	-0-	-834	-0-	540	1	17660	2	N	-0-					-0-
11	18360	X	17183	-0-	-1177	-0-	533	1	16650	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

06	6720	X	5576	-0-	-1144	-0-	167	1	5409	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	5886	-0-	-1058	-0-	188	1	5698	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	5333	-0-	-1270	-0-	173	1	5160	3	N	-0-					-0-
09	6390	X	5280	-0-	-1110	-0-	162	1	5118	3	N	-0-					-0-
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	221	1	6664	3	N	-0-					-0-
*11	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	255	1	7384	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

06	10470	X	9413	-0-	-1057	-0-	286	1	9127	3	N	-0-					-0-
07	10571	X	9585	-0-	-986	-0-	303	1	9282	3	N	-0-					-0-
08	10292	X	9891	-0-	-401	-0-	323	1	9568	3	N	-0-					-0-
09	9960	X	9318	-0-	-642	-0-	287	1	9031	3	N	-0-					-0-
10	9734	X	9297	-0-	-437	-0-	303	1	8994	3	N	-0-					-0-
11	9570	X	8632	-0-	-938	-0-	287	1	8345	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	1254	1	5629	2	N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	1140	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	1140	1	2002	2	N	-0-					-0-
09	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	978	1	899	2	N	-0-					-0-
*10	499	X	499	-0-	-0-	-0-	243	1	256	2	N	-0-					-0-
*11	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	1254	1	4889	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

06	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	304	1	12974	2	N	-0-					-0-
07	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	386	1	16893	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	8389	-0-	-1345	-0-	189	1	8200	2	N	-0-					-0-
09	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	262	1	11451	2	N	-0-					-0-
10	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	227	1	9717	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8556	-0-	-864	-0-	195	1	8361	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

06	10410	X	10131	-0-	-279	-0-	35	1	1	2	N	106					289
							9978	3	117	9							
07	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	65	1	9826	3	N	42	179	1			152
							46	9									
08	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	75	1	2	2	N	44					196
							10175	3	48	9							
09	10140	X	8553	-0-	-1587	-0-	64	1	8457	3	N	29	166	1			59
							32	9									
10	10478	X	8721	-0-	-1757	-0-	61	1	8590	3	N	64					123
							70	9									
*11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	79	1	36	2	N	101					224
							10229	3	111	9							

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

06	19410	X	17858	-0-	-1552	-0-	393	1	17465	3	N	-0-					-0-
07	20057	X	18199	-0-	-1858	-0-	416	1	17783	3	N	-0-					-0-
08	20057	X	18424	-0-	-1633	-0-	436	1	17988	3	N	-0-					-0-
09	18450	X	17899	-0-	-551	-0-	398	1	17501	3	N	-0-					-0-
10	18445	X	17489	-0-	-956	-0-	417	1	17072	3	N	-0-					-0-
11	17850	X	17506	-0-	-344	-0-	431	1	17075	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

06	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	425	1	11534	2	N	-0-					-0-
07	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	440	1	11091	2	N	-0-					-0-
08	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	345	1	11169	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10032	-0-	-648	-0-	331	1	9701	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	7524	-0-	-3512	-0-	223	1	7301	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	7721	-0-	-2959	-0-	239	1	7482	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

06	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	307	1	13481	3	N	-0-					-0-
07	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	312	1	13297	3	N	-0-					-0-
08	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	334	1	13663	3	N	-0-					-0-
09	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	312	1	13484	3	N	-0-					-0-
10	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	275	1	11231	3	N	-0-					-0-
11	10800	X	9916	-0-	-884	-0-	251	1	9665	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	7765	-0-	-995	-0-	276	1	7489	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8007	-0-	-1045	-0-	305	1	7702	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	7839	-0-	-872	-0-	235	1	7604	2	N	-0-					-0-
*09	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	275	1	8054	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6741	-0-	-1288	-0-	200	1	6541	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	17	-0-	-7753	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

06	10170	X	6979	-0-	-3191	-0-	1	2	6978	3	N	-0-					-0-
07	11036	X	4980	-0-	-6056	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
08	11036	X	4531	-0-	-6505	-0-	1	2	4530	3	N	-0-					-0-
09	10680	X	3520	-0-	-7160	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
*10	9641	X	3652	-0-	-5989	-0-	199	1	3453	3	N	-0-					-0-
*11	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	92	1	42	2	N	-0-					-0-
							11898	3									

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

06	7590	X	5887	-0-	-1703	-0-	209	1	5678	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6710	-0-	-1133	-0-	256	1	6454	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	6666	-0-	-1022	-0-	200	1	6466	2	N	-0-					-0-
*09	7260	X	5801	-0-	-1459	-0-	192	1	5609	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	56	-0-	-7198	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	18	-0-	-6462	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

06	6720	X	5953	-0-	-767	-0-	211	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6251	-0-	-414	-0-	238	1	6013	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6034	-0-	-352	-0-	181	1	5853	2	N	-0-					-0-
*09	5940	X	921	-0-	-5019	-0-	164	1	757	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5949	-0-	-313	-0-	868	1	5081	2	N	-0-					-0-
*11	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	870	1	5616	2	N	80					80
							88	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

06	5670	X	4245	-0-	-1425	-0-	985	1	3252	3	Y	7					169
							8	9									
07	5859	X	4208	-0-	-1651	-0-	1016	1	3186	3	Y	5					174
							6	9									
08	5673	X	4327	-0-	-1346	-0-	1027	1	3289	3	Y	10					184
							11	9									
09	4920	X	4194	-0-	-726	-0-	991	1	3193	3	Y	9					193
							10	9									
10	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	1022	1	3170	3	Y	12	178	1			27
							13	9									
11	4260	X	3474	-0-	-786	-0-	971	1	2503	3	Y	-0-					27

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

06	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	330	1	10489	3	N	-0-					-0-
07	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	344	1	10644	3	N	-0-					-0-
08	10943	X	10463	-0-	-480	-0-	339	1	10124	3	N	-0-					-0-
09	10590	X	9764	-0-	-826	-0-	301	1	9463	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	10639	-0-	-304	-0-	343	1	10296	3	N	-0-					-0-
11	10590	X	9598	-0-	-992	-0-	323	1	9275	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2128	-0-	-572	-0-	76	1	2052	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1897	-0-	-831	-0-	75	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1925	-0-	-555	-0-	67	1	1858	2	N	-0-					-0-
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	89	1	2421	2	N	-0-					-0-
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	94	1	2722	2	N	-0-					-0-
*11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	121	1	2775	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

06	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	391	1	10582	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	11222	-0-	-62	-0-	446	1	10776	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	9394	-0-	-1580	-0-	329	1	9065	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	8710	-0-	-2270	-0-	311	1	8399	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	8642	-0-	-2704	-0-	288	1	8354	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	8408	-0-	-2572	-0-	351	1	8057	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	769	1	2144	3	Y	-0-					67
07	3100	N	3126	-0-	26	26	799	1	2319	3	Y	7					74
							8	9									
08	2862	N	2836	-0-	-26	-0-	791	1	2020	3	Y	23					97
							25	9									
09	2850	N	2558	-0-	-292	-0-	757	1	1793	3	Y	7					104
							8	9									
10	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	921	1	5406	3	Y	1					105
							1	9									
*11	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	1007	1	8067	3	Y	51	48	1			108
							56	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

06	18840	X	17784	-0-	-1056	-0-	551	1	17233	3	N	-0-					-0-
07	19468	X	18870	-0-	-598	-0-	608	1	18262	3	N	-0-					-0-
08	19406	X	18721	-0-	-685	-0-	617	1	18104	3	N	-0-					-0-
09	18780	X	17690	-0-	-1090	-0-	557	1	17133	3	N	-0-					-0-
10	18879	X	13678	-0-	-5201	-0-	451	1	13227	3	N	-0-					-0-
11	18270	X	15555	-0-	-2715	-0-	528	1	15027	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

06	20160	X	14428	-0-	-5732	-0-	311	1	14117	3	N	-0-					-0-
07	17949	X	15284	-0-	-2665	-0-	341	1	14943	3	N	-0-					-0-
08	17794	X	16721	-0-	-1073	-0-	391	1	16330	3	N	-0-					-0-
09	17220	X	16056	-0-	-1164	-0-	350	1	15706	3	N	-0-					-0-
10	16616	X	16468	-0-	-148	-0-	381	1	16087	3	N	-0-					-0-
11	16170	X	15771	-0-	-399	-0-	385	1	15386	3	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

06	13830	X	13338	-0-	-492	-0-	474	1	12864	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	13011	-0-	-1032	-0-	496	1	12515	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	11880	-0-	-1946	-0-	356	1	11524	2	N	-0-					-0-
09	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	465	1	13620	2	N	-0-					-0-
10	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	422	1	13809	2	N	-0-					-0-
*11	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	416	1	13005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	755	1	21213	2	N	-0-					-0-
07	22069	X	22069	-0-	-0-	-0-	740	1	21329	2	N	-0-					-0-
08	22150	X	22150	-0-	-0-	-0-	749	1	21401	2	N	-0-					-0-
09	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	709	1	20403	2	N	-0-					-0-
10	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	754	1	21246	2	N	-0-					-0-
*11	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	722	1	20436	2	N	-0-					-0-

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
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	270	1	7133	3	Y	79					236
							87	9									
07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	255	1	6561	3	Y	47	187	1			96
							52	9									
08	6913	X	6269	-0-	-644	-0-	239	1	5993	3	Y	34					130
							37	9									
09	7500	X	6233	-0-	-1267	-0-	233	1	5961	3	Y	35	150	1			15
							39	9									
10	7750	X	6394	-0-	-1356	-0-	241	1	6086	3	Y	61					76
							67	9									
11	7500	X	6068	-0-	-1432	-0-	235	1	5777	3	Y	51					127
							56	9									

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
06	18150	X	17377	-0-	-773	-0-	597	1	16780	2	N	-0-					-0-
07	18755	X	17764	-0-	-991	-0-	595	1	17169	2	N	-0-					-0-
08	18755	X	16737	-0-	-2018	-0-	566	1	16171	2	N	-0-					-0-
09	17970	X	16778	-0-	-1192	-0-	564	1	16214	2	N	-0-					-0-
10	18569	X	17069	-0-	-1500	-0-	585	1	16484	2	N	-0-					-0-
*11	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	625	1	17694	2	N	-0-					-0-

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
06	14760	X	12715	-0-	-2045	-0-	437	1	12278	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	11738	-0-	-3824	-0-	393	1	11345	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	12509	-0-	-3053	-0-	423	1	12086	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	11490	-0-	-3570	-0-	386	1	11104	2	N	-0-					-0-
*10	14229	X	12004	-0-	-2225	-0-	412	1	11592	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	12346	-0-	-374	-0-	421	1	11925	2	N	-0-					-0-

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
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	-0-					2
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	525	3	Y	-0-					2
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					2
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	475	3	Y	-0-					2
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	Y	-0-					2
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					2

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
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	857	1	4060	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4011	-0-	-546	-0-	859	1	3152	2	N	-0-					-0-
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	863	1	4451	2	N	-0-					-0-
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	881	1	4724	2	N	-0-					-0-
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	861	1	4476	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	2732	-0-	-2398	-0-	782	1	1950	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

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

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

06	9090	X	8554	-0-	-536	-0-	301	1	8253	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	8607	-0-	-476	-0-	317	1	8290	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	8472	-0-	-518	-0-	319	1	8153	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	8130	-0-	-540	-0-	300	1	7830	3	N	-0-					-0-
10	8866	X	8368	-0-	-498	-0-	320	1	8048	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	7966	-0-	-584	-0-	308	1	7658	3	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

06	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	357	1	16362	3	N	-0-					-0-
07	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	561	1	17062	3	N	-0-					-0-
08	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	589	1	17208	3	N	-0-					-0-
09	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	516	1	15940	3	N	-0-					-0-
10	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	565	1	16714	3	N	-0-					-0-
*11	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	521	1	14862	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	894	1	1	2	Y	60	69	1			18
							3372	3	66	9							
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	2493	1	1687	3	Y	20					38
							22	9									
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	388	1	2	2	Y	32	46	1			24
							4273	3	35	9							
09	3660	X	224	-0-	-3436	-0-	21	1	203	3	Y	-0-	24	1			-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

06	7110	X	6509	-0-	-601	-0-	22	1	1	2	Y	26	41	1			10
							6457	3	29	9							
07	6975	X	5759	-0-	-1216	-0-	37	1	5722	3	Y	-0-					10
08	6913	X	5867	-0-	-1046	-0-	41	1	2	2	Y	23					33
							5799	3	25	9							
09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	173	1	7320	3	Y	29	44	1			18
							32	9									
10	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	437	1	9051	3	Y	68	48	1			38
							75	9									
*11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	422	1	27	2	Y	10	45	1			3
							7833	3	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4294	-0-	-206	-0-	204	1	4078	3	Y	11					92
							12	9									
07	4557	X	4423	-0-	-134	-0-	212	1	4201	3	Y	9					101
							10	9									
08	4526	X	4365	-0-	-161	-0-	220	1	4134	3	Y	10					111
							11	9									
09	4350	X	4160	-0-	-190	-0-	205	1	3955	3	Y	-0-					111
10	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	215	1	4075	3	Y	-0-					111
11	4290	X	4131	-0-	-159	-0-	208	1	3913	3	Y	9	76	1			44
							10	9									

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	9216	-0-	-294	-0-	333	1	8827	3	N	51					133
							56	9									
07	9641	X	9551	-0-	-90	-0-	355	1	9129	3	N	61	55	1			139
							67	9									
08	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	373	1	9243	3	N	56	171	1			24
							62	9									
09	9270	X	9143	-0-	-127	-0-	346	1	8752	3	N	41					65
							45	9									
10	9548	X	9314	-0-	-234	-0-	355	1	8871	3	N	80					145
							88	9									
11	9360	X	8878	-0-	-482	-0-	343	1	8469	3	N	60	173	1			32
							66	9									

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	5938	-0-	-1562	-0-	369	1	5569	3	N	-0-					100
07	7595	X	7351	-0-	-244	-0-	332	1	7019	3	N	-0-					100
08	7564	X	7343	-0-	-221	-0-	345	1	6998	3	N	-0-					100
09	7260	X	6949	-0-	-311	-0-	322	1	6627	3	N	-0-					100
10	7440	X	6790	-0-	-650	-0-	319	1	6471	3	N	-0-					100
11	7110	X	6731	-0-	-379	-0-	321	1	6410	3	N	-0-					100

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					22
							5400	3									
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	34	1	5198	3	N	-0-					22
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	N	-0-					22
							5218	3									
09	4950	X	4899	-0-	-51	-0-	37	1	4862	3	N	-0-					22
10	5115	X	3827	-0-	-1288	-0-	27	1	3753	3	N	43					65
							47	9									
11	4950	X	4027	-0-	-923	-0-	30	1	14	2	N	76	109	1			32
							3899	3	84	9							

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
06	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	Y	90	90	1			25
							13671	3	99	9							
07	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	88	1	13661	3	Y	6					31
							7	9									
08	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	98	1	3	2	Y	34					65
							13727	3	37	9							
09	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	100	1	13674	3	Y	56	86	1			35
							62	9									
10	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	96	1	13316	3	Y	105	82	1			58
							116	9									
11	12930	X	12129	-0-	-801	-0-	94	1	42	2	Y	21	74	1			5
							11970	3	23	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	8310	X	7670	-0-	-640	-0-	26	1	1	2	Y	46	56	1			15
							7592	3	51	9							
07	8587	X	8076	-0-	-511	-0-	51	1	8024	3	Y	1					16
							1	9									
08	8587	X	8447	-0-	-140	-0-	59	1	2	2	Y	33					49
							8350	3	36	9							
09	7950	X	7737	-0-	-213	-0-	56	1	7660	3	Y	19	56	1			12
							21	9									
10	8091	X	7440	-0-	-651	-0-	52	1	7313	3	Y	68	42	1			38
							75	9									
11	8160	X	6568	-0-	-1592	-0-	51	1	23	2	Y	10	45	1			3
							6483	3	11	9							

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

06	19170	X	16395	-0-	-2775	-0-	563	1	15832	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	16895	-0-	-2945	-0-	566	1	16329	2	N	-0-					-0-
08	19840	X	17364	-0-	-2476	-0-	587	1	16777	2	N	-0-					-0-
09	19200	X	17377	-0-	-1823	-0-	584	1	16793	2	N	-0-					-0-
10	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	618	1	17405	2	N	-0-					-0-
*11	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	585	1	16574	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

06	16950	X	16253	-0-	-697	-0-	558	1	15695	2	N	-0-					-0-
07	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	570	1	16431	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15608	-0-	-450	-0-	528	1	15080	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	14714	-0-	-1546	-0-	494	1	14220	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	15627	-0-	-1361	-0-	536	1	15091	2	N	-0-					-0-
11	16440	X	15135	-0-	-1305	-0-	516	1	14619	2	N	-0-					-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204

06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	921	1	2507	3	N	108	169	1			29
							119	9									
07	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	927	1	1017	3	N	4					33
							4	9									
08	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	723	1	1096	3	N	19					52
							21	9									
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	954	1	2505	3	N	28					80
							31	9									
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	983	1	2393	3	N	5					85
							6	9									
*11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	893	1	1260	3	N	54					139
							59	9									

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

06	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	581	1	16335	2	N	-0-					-0-
07	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	596	1	17174	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	16884	-0-	-507	-0-	571	1	16313	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	15746	-0-	-1084	-0-	529	1	15217	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	16055	-0-	-1336	-0-	551	1	15504	2	N	-0-					-0-
11	16830	X	15358	-0-	-1472	-0-	524	1	14834	2	N	-0-					-0-

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
06	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	686	1	1	2	Y	64	97	1			19
							10751	3	70	9							
07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	490	1	6355	3	Y	21					40
							23	9									
08	8711	X	4842	-0-	-3869	-0-	2296	1	1	2	Y	18	44	1			14
							2525	3	20	9							
09	10140	X	6697	-0-	-3443	-0-	563	1	6073	3	Y	55	53	1			16
							61	9									
10	10478	X	8177	-0-	-2301	-0-	552	1	7574	3	Y	46	59	1			3
							51	9									
11	10140	X	6140	-0-	-4000	-0-	402	1	23	2	Y	60	59	1			4
							5649	3	66	9							

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
06	18840	X	18380	-0-	-460	-0-	660	1	17695	3	N	23	147	1			85
							25	9									
07	19468	X	18953	-0-	-515	-0-	703	1	18224	3	N	24					109
							26	9									
08	19468	X	18747	-0-	-721	-0-	718	1	18004	3	N	23					132
							25	9									
09	18630	X	17453	-0-	-1177	-0-	648	1	16777	3	N	25					157
							28	9									
10	19127	X	17588	-0-	-1539	-0-	668	1	16884	3	N	33					190
							36	9									
11	18390	X	17756	-0-	-634	-0-	687	1	17036	3	N	30	180	1			40
							33	9									

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
06	9750	X	8314	-0-	-1436	-0-	297	1	8017	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	7686	-0-	-2389	-0-	305	1	7381	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	7843	-0-	-2232	-0-	274	1	7569	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	7502	-0-	-2248	-0-	268	1	7234	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	7741	-0-	-846	-0-	259	1	7482	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7507	-0-	-803	-0-	314	1	7193	2	N	-0-					-0-

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
06	4740	X	4437	-0-	-303	-0-	158	1	4279	3	Y	-0-					27
07	4898	X	4515	-0-	-383	-0-	162	1	4166	3	Y	170	169	1			28
							187	9									
08	4898	X	3935	-0-	-963	-0-	147	1	3683	3	Y	95					123
							105	9									
*09	4740	X	3435	-0-	-1305	-0-	127	1	3244	3	Y	58					181
							64	9									
10	4898	X	3483	-0-	-1415	-0-	134	1	3298	3	Y	46					227
							51	9									
11	4440	X	3307	-0-	-1133	-0-	128	1	3114	3	Y	59	182	1			104
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10920	X	621	-0-	-10299	-0-	498	1	123	9	N	112	165	1			34
07	10385	X	4475	-0-	-5910	-0-	534	1	3737	3	N	185	158	1			61
							204	9									
08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	221	1	1	2	N	110	152	1			19
							4617	3	121	9							
09	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	304	1	9152	3	N	180	140	1			59
							198	9									
10	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	349	1	9917	3	N	91					150
							100	9									
*11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	349	1	30	2	N	179	315	1			14
							8710	3	197	9							

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
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	172	1	4667	3	Y	-0-					20
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	186	1	4881	3	Y	176	174	1			22
							194	9									
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	204	1	4965	3	Y	52					74
							57	9									
*09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	180	1	4566	3	Y	45					119
							50	9									
10	4929	X	4767	-0-	-162	-0-	178	1	4495	3	Y	85					204
							94	9									
11	4770	X	4719	-0-	-51	-0-	179	1	4449	3	Y	83	182	1			105
							91	9									

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 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
06	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	377	1	11608	3	N	-0-					-0-
07	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	397	1	11888	3	N	-0-					-0-
08	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	407	1	11677	3	N	-0-					-0-
09	11640	X	10578	-0-	-1062	-0-	340	1	10238	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	10991	-0-	-1037	-0-	367	1	10624	3	N	-0-					-0-
11	11640	X	11108	-0-	-532	-0-	381	1	10727	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 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
06	9960	X	9393	-0-	-567	-0-	340	1	9030	3	N	21					26
							23	9									
07	9920	X	9677	-0-	-243	-0-	362	1	9295	3	N	18					44
							20	9									
08	9765	X	9727	-0-	-38	-0-	490	1	9216	3	N	19					63
							21	9									
09	9450	X	9292	-0-	-158	-0-	463	1	8825	3	N	4					67
							4	9									
10	9765	X	9518	-0-	-247	-0-	479	1	9010	3	N	26					93
							29	9									
11	9420	X	9140	-0-	-280	-0-	466	1	8653	3	N	19	109	1			3
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	3542	1	630	3	Y	60	78	1			18
							66	9									
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	2464	1	2517	3	Y	20					38
							22	9									
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	2057	1	1	2	Y	18	42	1			14
							4669	3	20	9							
09	5910	X	5870	-0-	-40	-0-	1723	1	4086	3	Y	55	53	1			16
							61	9									
10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	1189	1	7646	3	Y	46	59	1			3
							51	9									
*11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	466	1	25	2	Y	60	59	1			4
							6635	3	66	9							

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

06	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	485	1	13163	2	N	-0-					-0-
07	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	532	1	13427	2	N	-0-					-0-
08	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	407	1	13188	2	N	-0-					-0-
09	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	390	1	11412	2	N	-0-					-0-
10	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	342	1	11173	2	N	-0-					-0-
*11	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	342	1	10678	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

06	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	406	1	12978	3	N	-0-					-0-
07	13454	X	11963	-0-	-1491	-0-	376	1	11587	3	N	-0-					-0-
08	13454	X	11191	-0-	-2263	-0-	366	1	10825	3	N	-0-					-0-
09	13380	X	10926	-0-	-2454	-0-	342	1	10584	3	N	-0-					-0-
10	13826	X	11106	-0-	-2720	-0-	362	1	10744	3	N	-0-					-0-
*11	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	531	1	15480	3	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	445	1	12089	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	7073	-0-	-5513	-0-	270	1	6803	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	7355	-0-	-6192	-0-	220	1	7135	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	8066	-0-	-5044	-0-	266	1	7800	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	4714	-0-	-8833	-0-	140	1	4574	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	6809	-0-	-5731	-0-	560	1	6249	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	306	1	8306	2	N	-0-					-0-
07	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	347	1	8753	2	N	-0-					-0-
08	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	267	1	8654	2	N	-0-					-0-
09	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	276	1	8097	2	N	-0-					-0-
10	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	260	1	8497	2	N	-0-					-0-
*11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	250	1	7815	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	2580	1	3227	3	Y	64	78	1			19
							70	9									
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	816	1	5929	3	Y	21					40
							23	9									
08	7347	X	5194	-0-	-2153	-0-	2425	1	1	2	Y	18	44	1			14
							2748	3	20	9							
09	7110	X	4824	-0-	-2286	-0-	1676	1	3087	3	Y	55	53	1			16
							61	9									
10	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	3147	1	4892	3	Y	46	59	1			3
							51	9									
*11	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	1860	1	20	2	Y	60	59	1			4
							5722	3	66	9							

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
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	423	1	4912	3	Y	-0-					8
07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	224	1	5644	3	Y	159					167
							175	9									
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	252	1	6110	3	Y	56	181	1			42
							62	9									
*09	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	233	1	5944	3	Y	71					113
							78	9									
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	241	1	6084	3	Y	36					149
							40	9									
*11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	242	1	5946	3	Y	64					213
							70	9									

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
06	4470	X	4387	-0-	-83	-0-	150	1	4237	3	Y	-0-					59
07	4619	X	4484	-0-	-135	-0-	155	1	4166	3	Y	148	173	1			34
							163	9									
08	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	155	1	3962	3	Y	45					79
							50	9									
*09	4470	X	4094	-0-	-376	-0-	148	1	3918	3	Y	25					104
							28	9									
10	4619	X	4322	-0-	-297	-0-	158	1	4111	3	Y	48					152
							53	9									
11	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	165	1	4142	3	Y	47	152	1			47
							52	9									

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
06	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	2697	1	2	2	N	-0-					-0-
							17885	3									
07	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	2511	1	10879	3	N	-0-					-0-
08	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	2932	1	4	2	N	-0-					-0-
							15424	3									
09	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	965	1	17028	3	N	-0-					-0-
10	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	806	1	15269	3	N	-0-					-0-
*11	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	1020	1	35	2	N	-0-					-0-
							9962	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 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
06	973	X	973	-0-	-0-	-0-	127	1	846	3	N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	60	1	313	3	N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

06	17460	X	17283	-0-	-177	-0-	409	1	16677	3	N	179	184	1			107
							197	9									
07	17639	X	17108	-0-	-531	-0-	422	1	16481	3	N	186	184	1			109
							205	9									
08	18135	X	16486	-0-	-1649	-0-	423	1	15847	3	N	196	181	1			124
							216	9									
09	17550	X	15712	-0-	-1838	-0-	384	1	15146	3	N	165	176	1			113
							182	9									
10	18135	X	14937	-0-	-3198	-0-	388	1	14381	3	N	153	184	1			82
							168	9									
11	17280	X	54	-0-	-17226	-0-	53	3	1	9	N	1					83

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

06	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	480	1	13046	2	N	-0-					-0-
07	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	537	1	13551	2	N	-0-					-0-
08	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	413	1	13370	2	N	-0-					-0-
09	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	452	1	13226	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	12575	-0-	-569	-0-	373	1	12202	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	11744	-0-	-976	-0-	364	1	11380	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

06	2340	X	758	-0-	-1582	-0-	756	1	2	9	N	2					163
07	2418	X	1577	-0-	-841	-0-	924	1	647	3	N	5					168
							6	9									
08	2418	X	1490	-0-	-928	-0-	922	1	562	3	N	5					173
							6	9									
09	2340	X	1988	-0-	-352	-0-	911	1	1065	3	N	11	172	1			12
							12	9									
10	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	935	1	840	3	N	5					17
							6	9									
*11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	913	1	2589	3	N	16					33
							18	9									

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

06	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	269	1	7315	2	N	-0-					-0-
07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	289	1	7299	2	N	-0-					-0-
08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	228	1	7380	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6420	-0-	-1170	-0-	212	1	6208	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	6743	-0-	-1100	-0-	200	1	6543	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6341	-0-	-1249	-0-	196	1	6145	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

06	12060	X	10255	-0-	-1805	-0-	364	1	9891	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11475	-0-	-522	-0-	438	1	11037	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	10417	-0-	-1394	-0-	312	1	10105	2	N	-0-					-0-
*09	11220	X	9326	-0-	-1894	-0-	308	1	9018	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	9444	-0-	-2026	-0-	280	1	9164	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	9831	-0-	-1269	-0-	305	1	9526	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	9200	-0-	-790	-0-	316	1	8884	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8789	-0-	-1534	-0-	295	1	8494	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	8975	-0-	-1348	-0-	304	1	8671	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	8700	-0-	-1290	-0-	292	1	8408	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9468	-0-	-855	-0-	325	1	9143	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8620	-0-	-590	-0-	294	1	8326	2	N	-0-					-0-

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
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	192	1	5157	3	Y	27					71
							30	9									
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	192	1	4891	3	Y	131					202
							144	9									
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	205	1	5162	3	Y	52	176	1			78
							57	9									
*09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	186	1	4726	3	Y	54					132
							59	9									
10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	191	1	4780	3	Y	61					193
							67	9									
*11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	192	1	4642	3	Y	57	180	1			70
							63	9									

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	338	1	14429	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	14499	-0-	-412	-0-	324	1	14175	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	14519	-0-	-392	-0-	327	1	14192	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	13912	-0-	-848	-0-	312	1	13600	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	14530	-0-	-722	-0-	332	1	14198	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13765	-0-	-995	-0-	313	1	13452	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23340	X	22665	-0-	-675	-0-	484	1	22181	3	N	-0-					-0-
07	24118	X	23544	-0-	-574	-0-	523	1	23021	3	N	-0-					-0-
08	24118	X	23620	-0-	-498	-0-	551	1	23069	3	N	-0-					-0-
09	23340	X	22173	-0-	-1167	-0-	479	1	21694	3	N	-0-					-0-
10	23766	X	23766	-0-	-0-	-0-	548	1	23218	3	N	-0-					-0-
11	22860	X	22442	-0-	-418	-0-	545	1	21897	3	N	-0-					-0-

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
06	20400	X	20332	-0-	-68	-0-	440	1	19892	3	N	-0-					-0-
07	21080	X	20130	-0-	-950	-0-	458	1	19672	3	N	-0-					-0-
08	21080	X	18391	-0-	-2689	-0-	430	1	17961	3	N	-0-					-0-
09	20340	X	18816	-0-	-1524	-0-	413	1	18403	3	N	-0-					-0-
10	21018	X	19270	-0-	-1748	-0-	451	1	18819	3	N	-0-					-0-
11	20340	X	18463	-0-	-1877	-0-	451	1	18012	3	N	-0-					-0-

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
06	15570	X	10060	-0-	-5510	-0-	451	1	9609	2	N	-0-					-0-
07	16213	X	12073	-0-	-4140	-0-	501	1	11572	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	12045	-0-	-4168	-0-	494	1	11551	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	12842	-0-	-538	-0-	567	1	12275	2	N	-0-					-0-
*10	12059	X	5867	-0-	-6192	-0-	226	1	5641	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	10013	-0-	-1657	-0-	504	1	9509	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6242	-0-	-808	-0-	127	1	6115	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	6769	-0-	-423	-0-	148	1	6621	3	N	-0-			-0-
08	7099	X	6649	-0-	-450	-0-	152	1	6497	3	N	-0-			-0-
09	6870	X	6192	-0-	-678	-0-	131	1	6061	3	N	-0-			-0-
10	6882	X	6148	-0-	-734	-0-	138	1	6010	3	N	-0-			-0-
11	6540	X	5407	-0-	-1133	-0-	126	1	5281	3	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	8353	-0-	-1217	-0-	255	1	8098	3	N	-0-			-0-
07	9889	X	8097	-0-	-1792	-0-	253	1	7844	3	N	-0-			-0-
08	9889	X	8153	-0-	-1736	-0-	263	1	7890	3	N	-0-			-0-
09	9570	X	7632	-0-	-1938	-0-	237	1	7395	3	N	-0-			-0-
10	9083	X	7563	-0-	-1520	-0-	242	1	7321	3	N	-0-			-0-
11	8340	X	7276	-0-	-1064	-0-	240	1	7036	3	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	11115	-0-	-435	-0-	395	1	10720	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	10757	-0-	-1116	-0-	410	1	10347	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	10391	-0-	-1048	-0-	311	1	10080	2	N	-0-			-0-
*09	11130	X	9726	-0-	-1404	-0-	321	1	9405	2	N	-0-			-0-
10	11501	X	9906	-0-	-1595	-0-	294	1	9612	2	N	-0-			-0-
11	11130	X	8707	-0-	-2423	-0-	270	1	8437	2	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	178	1	4818	3	Y	-0-			-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	177	1	4597	3	Y	-0-			-0-
08	4278	X	3426	-0-	-852	-0-	134	1	3292	3	Y	-0-			-0-
*09	4140	X	3258	-0-	-882	-0-	121	1	3137	3	Y	-0-			-0-
10	4278	X	3359	-0-	-919	-0-	128	1	3231	3	Y	-0-			-0-
11	4140	X	2741	-0-	-1399	-0-	108	1	2633	3	Y	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	317	1	13499	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	7052	-0-	-4728	-0-	158	1	6894	2	N	-0-			-0-
08	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	382	1	16534	2	N	-0-			-0-
09	14520	X	14007	-0-	-513	-0-	314	1	13693	2	N	-0-			-0-
10	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	369	1	15753	2	N	-0-			-0-
11	16380	X	15075	-0-	-1305	-0-	343	1	14732	2	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12300	X	11460	-0-	-840	-0-	418	1	11042	3	Y	-0-			-0-
07	12121	X	11591	-0-	-530	-0-	439	1	11152	3	Y	-0-			-0-
08	12369	X	12208	-0-	-161	-0-	471	1	11737	3	Y	-0-			-0-
*09	11970	X	11840	-0-	-130	-0-	446	1	11394	3	Y	-0-			-0-
10	12369	X	12087	-0-	-282	-0-	466	1	11621	3	Y	-0-			-0-
*11	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	492	1	12183	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	1962	-0-	-2898	-0-	72	1	1890	3	N	-0-					54
07	5022	X	146	-0-	-4876	-0-	8	1	114	3	N	22					76
							24	9									
08	4712	X	262	-0-	-4450	-0-	8	1	254	3	N	-0-					76
09	4170	X	112	-0-	-4058	-0-	7	1	105	3	N	-0-					76
10	3875	X	658	-0-	-3217	-0-	28	1	630	3	N	-0-					76
*11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	201	1	5034	3	N	36					112
							40	9									

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
06	3000	X	87	-0-	-2913	-0-	87	1			N	-0-					128
07	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	2306	1	5656	3	N	2					130
							2	9									
08	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	1181	1	7120	3	N	48					178
							53	9									
09	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	1165	1	7741	3	N	63					241
							69	9									
10	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	1192	1	7494	3	N	70					311
							77	9									
*11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	1107	1	6617	3	N	60	347	1			24
							66	9									

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
06	8550	X	796	-0-	-7754	-0-	28	1	768	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	1800	-0-	-6942	-0-	69	1	1731	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	1660	-0-	-6183	-0-	50	1	1610	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	2179	-0-	-5111	-0-	72	1	2107	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1574	-0-	-844	-0-	47	1	1527	2	N	-0-					-0-
*11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	417	1	2961	2	N	-0-					-0-

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
06	8550	X	7002	-0-	-1548	-0-	211	1	6791	3	N	-0-					-0-
07	8835	X	6452	-0-	-2383	-0-	204	1	6248	3	N	-0-					-0-
08	8215	X	6513	-0-	-1702	-0-	211	1	6302	3	N	-0-					-0-
09	7260	X	6680	-0-	-580	-0-	204	1	6476	3	N	-0-					-0-
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	243	1	7243	3	N	-0-					-0-
11	6990	X	6866	-0-	-124	-0-	226	1	6640	3	N	-0-					-0-

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
06	18150	X	17096	-0-	-1054	-0-	587	1	16509	2	N	-0-					-0-
07	18755	X	16332	-0-	-2423	-0-	547	1	15785	2	N	-0-					-0-
08	18755	X	8231	-0-	-10524	-0-	278	1	7953	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	16413	-0-	-1647	-0-	551	1	15862	2	N	-0-					-0-
10	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	685	1	19282	2	N	-0-					-0-
*11	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	591	1	16725	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13860	X	2023	-0-	-11837	-0-	72	1	1925	3	N	24					215
							26	9									
07	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	602	1	15476	3	N	12	173	1			54
							13	9									
08	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	550	1	13890	3	N	26					80
							29	9									
09	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	521	1	13492	3	N	56					136
							62	9									
10	16089	X	13615	-0-	-2474	-0-	512	1	13044	3	N	54	160	1			30
							59	9									
11	15570	X	11443	-0-	-4127	-0-	438	1	10947	3	N	53					83
							58	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

06	10140	X	9653	-0-	-487	-0-	911	1	8742	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	11564	-0-	-4091	-0-	988	1	10576	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	5943	-0-	-9712	-0-	840	1	5103	2	N	-0-					-0-
09	15150	X	6778	-0-	-8372	-0-	829	1	5949	2	N	-0-					-0-
*10	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	1160	1	16950	2	N	-0-					-0-
*11	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	1207	1	18665	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	1025	1	4348	2	N	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	999	1	3018	2	N	-0-					-0-
08	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1107	1	7627	2	N	-0-					-0-
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	949	1	4649	2	N	-0-					-0-
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	1010	1	1372	2	N	-0-					-0-
*11	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	917	1	259	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

06	8460	X	246	-0-	-8214	-0-	9	1	237	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	109	-0-	-2278	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	109	-0-	-1999	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	147	-0-	-1893	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	419	1	2501	2	N	-0-					-0-
*11	953	X	953	-0-	-0-	-0-	273	1	680	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

06	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	691	1	18771	2	N	-0-					-0-
07	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	772	1	19483	2	N	-0-					-0-
08	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	607	1	19671	2	N	-0-					-0-
09	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	693	1	20302	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	6394	-0-	-4301	-0-	190	1	6204	2	N	-0-					-0-
*11	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	795	1	16144	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	267	1	7510	3	Y	-0-					-0-
07	7905	X	7539	-0-	-366	-0-	267	1	7272	3	Y	-0-					-0-
08	8680	X	6363	-0-	-2317	-0-	233	1	6130	3	Y	-0-					-0-
09	8400	X	7155	-0-	-1245	-0-	252	1	6903	3	Y	-0-					-0-
*10	8680	X	7867	-0-	-813	-0-	286	1	7581	3	Y	-0-					-0-
11	7770	X	7111	-0-	-659	-0-	265	1	6846	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	10089	-0-	-471	-0-	346	1	9743	3	Y	-0-					-0-
07	10912	X	10324	-0-	-588	-0-	366	1	9958	3	Y	-0-					-0-
08	10912	X	9376	-0-	-1536	-0-	342	1	9034	3	Y	-0-					-0-
09	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	387	1	10589	3	Y	-0-					-0-
*10	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	453	1	11979	3	Y	-0-					-0-
*11	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	427	1	11036	3	Y	-0-					-0-

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
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	206	1	34	3	N	-0-					-0-
10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	771	1	909	3	N	-0-					-0-
*11	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1057	1	1	2	N	-0-					-0-
							161	3									

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
06	3930	X	2367	-0-	-1563	-0-	59	1	2308	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3777	-0-	-284	-0-	96	1	3681	3	Y	-0-					-0-
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	82	1	3126	3	Y	-0-					-0-
*09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	103	1	4141	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	2718	-0-	-1064	-0-	69	1	2649	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	2796	-0-	-864	-0-	76	1	2720	3	Y	-0-					-0-

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
06	10500	X	8771	-0-	-1729	-0-	301	1	8470	3	Y	-0-					-0-
07	10850	X	8541	-0-	-2309	-0-	303	1	8238	3	Y	-0-					-0-
08	10075	X	7927	-0-	-2148	-0-	290	1	7637	3	Y	-0-					-0-
09	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	349	1	9532	3	Y	-0-					-0-
*10	10075	X	9733	-0-	-342	-0-	355	1	9378	3	Y	-0-					-0-
*11	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	336	1	8660	3	Y	-0-					-0-

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
06	6407	X	4812	-0-	-1595	-0-	865	1	3947	2	N	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	914	1	4340	2	N	-0-					-0-
08	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	793	1	1593	2	N	-0-					-0-
09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					-0-
10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	1			N	-0-					-0-
11	300	X	96	-0-	-204	-0-	96	1			N	-0-					-0-

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
06	2640	X	872	-0-	-1768	-0-	114	1	758	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	461	-0-	-2267	-0-	86	1	375	3	N	-0-					-0-
08	930	X	333	-0-	-597	-0-	53	1	280	3	N	-0-					-0-
09	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	864	1	294	3	N	-0-					-0-
10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	712	1	261	3	N	-0-					-0-
*11	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	893	1	145	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	217	1	6142	3	Y	-0-					-0-
07	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	246	1	6685	3	Y	-0-					-0-
08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	225	1	5917	3	Y	-0-					-0-
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	244	1	6695	3	Y	-0-					-0-
*10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	243	1	6454	3	Y	-0-					-0-
*11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	234	1	6022	3	Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	10262	-0-	-1618	-0-	364	1	9898	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	11079	-0-	-1197	-0-	422	1	10657	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	11068	-0-	-619	-0-	331	1	10737	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	10284	-0-	-66	-0-	340	1	9944	2	N	-0-					-0-
10	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	329	1	10747	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10085	-0-	-625	-0-	313	1	9772	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	1879	-0-	-1121	3739	836	1	1043	3	N	-0-					-0-
07	5441	X	1702	-0-	-3739	-0-	769	1	933	3	N	-0-					-0-
08	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	608	1	465	3	N	-0-					-0-
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	645	1	1670	3	N	-0-					-0-
10	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	1079	1	8513	3	N	-0-					-0-
*11	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	852	1	6339	3	N	-0-					-0-

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
06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	1007	1	11239	3	N	-0-					-0-
07	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	1127	1	13402	3	N	-0-					-0-
08	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	995	1	10315	3	N	-0-					-0-
09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	1019	1	10279	3	N	-0-					-0-
10	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	1078	1	12938	3	N	-0-					-0-
*11	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	999	1	10778	3	N	-0-					-0-

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
06	6870	X	6071	-0-	-799	-0-	220	1	5851	3	N	-0-					176
07	7099	X	5784	-0-	-1315	-0-	217	1	5567	3	N	-0-	162	1			14
08	7099	X	6762	-0-	-337	-0-	261	1	6501	3	N	-0-					14
09	6630	X	6211	-0-	-419	-0-	233	1	5978	3	N	-0-					14
10	6758	X	6258	-0-	-500	-0-	241	1	6017	3	N	-0-					14
11	6540	X	6099	-0-	-441	-0-	237	1	5862	3	N	-0-					14

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
06	15510	X	15321	-0-	-189	-0-	526	1	14795	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	14562	-0-	-1465	-0-	488	1	14074	2	N	-0-					-0-
08	16027	X	11306	-0-	-4721	-0-	382	1	10924	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	12098	-0-	-3412	-0-	406	1	11692	2	N	-0-					-0-
10	16027	X	10615	-0-	-5412	-0-	364	1	10251	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	11791	-0-	-3539	-0-	402	1	11389	2	N	-0-					-0-

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
06	12060	X	12054	-0-	-6	-0-	414	1	11640	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	12247	-0-	-215	-0-	410	1	11837	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	12273	-0-	-313	-0-	415	1	11858	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	10748	-0-	-1432	-0-	361	1	10387	2	N	-0-					-0-
10	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	446	1	12565	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11860	-0-	-200	-0-	405	1	11455	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	10890	X	10838	-0-	-52	-0-	372	1	10466	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	10138	-0-	-1115	-0-	340	1	9798	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10775	-0-	-478	-0-	364	1	10411	2	N	-0-			-0-
09	10830	X	9715	-0-	-1115	-0-	326	1	9389	2	N	-0-			-0-
10	11191	X	10121	-0-	-1070	-0-	347	1	9774	2	N	-0-			-0-
11	10830	X	9696	-0-	-1134	-0-	331	1	9365	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

06	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	639	1	17368	2	N	-0-			-0-
07	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	720	1	18165	2	N	-0-			-0-
08	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	550	1	17811	2	N	-0-			-0-
09	18000	X	17629	-0-	-371	-0-	582	1	17047	2	N	-0-			-0-
10	18879	X	18036	-0-	-843	-0-	535	1	17501	2	N	-0-			-0-
11	18270	X	16811	-0-	-1459	-0-	521	1	16290	2	N	-0-			-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

06	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	503	1	16012	3	N	-0-			-0-
07	17639	X	16581	-0-	-1058	-0-	523	1	16058	3	N	-0-			-0-
08	17639	X	16132	-0-	-1507	-0-	519	1	15613	3	N	-0-			-0-
09	17070	X	15670	-0-	-1400	-0-	484	1	15186	3	N	-0-			-0-
10	17236	X	16957	-0-	-279	-0-	546	1	16411	3	N	-0-			-0-
11	16530	X	16290	-0-	-240	-0-	542	1	15748	3	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

06	8580	X	7246	-0-	-1334	-0-	257	1	6989	2	N	-0-			-0-
07	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	349	1	8794	2	N	-0-			-0-
08	8277	X	7501	-0-	-776	-0-	225	1	7276	2	N	-0-			-0-
*09	7530	X	6989	-0-	-541	-0-	231	1	6758	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	7113	-0-	-2032	-0-	211	1	6902	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	6629	-0-	-2221	-0-	205	1	6424	2	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	909	1	6772	3	Y	-0-			-0-
07	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	960	1	7234	3	Y	-0-			-0-
08	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	994	1	7941	3	Y	-0-			-0-
*09	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	934	1	7133	3	Y	-0-			-0-
10	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	959	1	7007	3	Y	-0-			-0-
11	4890	X	2814	-0-	-2076	-0-	688	1	2126	3	Y	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

06	19350	X	17249	-0-	-2101	-0-	612	1	16637	2	N	-0-			-0-
07	19654	X	18307	-0-	-1347	-0-	698	1	17609	2	N	-0-			-0-
08	19406	X	18524	-0-	-882	-0-	555	1	17969	2	N	-0-			-0-
09	18270	X	17560	-0-	-710	-0-	580	1	16980	2	N	-0-			-0-
10	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	546	1	17855	2	N	-0-			-0-
11	17940	X	17784	-0-	-156	-0-	551	1	17233	2	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

06	9000	X	7935	-0-	-1065	-0-	279	1	7656	3	Y	-0-			-0-
07	9145	X	7345	-0-	-1800	-0-	265	1	7080	3	Y	-0-			-0-
08	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	405	1	10421	3	Y	-0-			-0-
*09	8760	X	7310	-0-	-1450	-0-	268	1	7042	3	Y	-0-			-0-
10	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	498	1	12750	3	Y	-0-			-0-
*11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	461	1	11545	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	385	1	10875	3	Y	-0-					-0-
07	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	389	1	10607	3	Y	-0-					-0-
08	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	362	1	9552	3	Y	-0-					-0-
09	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	422	1	11543	3	Y	-0-					-0-
*10	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	469	1	12400	3	Y	-0-					-0-
*11	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	423	1	10919	3	Y	-0-					-0-

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
06	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	326	1	13226	3	N	109					151
							120	9									
07	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	348	1	13595	3	N	126	178	1			99
							139	9									
08	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	362	1	13536	3	N	102	179	1			22
							112	9									
09	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	322	1	12687	3	N	114					136
							125	9									
10	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	336	1	12640	3	N	104	183	1			57
							114	9									
11	900	X	44	-0-	-856	-0-	42	3	2	9	N	2					59

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
06	990	X	967	-0-	-23	-0-	870	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	1023	X	1013	-0-	-10	-0-	906	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	927	1	626	3	Y	-0-					-0-
*09	960	N	725	-0-	-235	-0-	725	1			Y	-0-					-0-
*10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	1			Y	-0-					-0-

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
06	10380	X	9654	-0-	-726	-0-	331	1	9323	3	Y	-0-					-0-
07	10726	X	9657	-0-	-1069	-0-	342	1	9315	3	Y	-0-					-0-
08	10974	X	8732	-0-	-2242	-0-	319	1	8413	3	Y	-0-					-0-
09	10620	X	10105	-0-	-515	-0-	356	1	9749	3	Y	-0-					-0-
*10	10974	X	10622	-0-	-352	-0-	386	1	10236	3	Y	-0-					-0-
11	9660	X	9495	-0-	-165	-0-	354	1	9141	3	Y	-0-					-0-

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
06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	1293	1	8073	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7116	-0-	-758	-0-	1147	1	5969	2	N	-0-					-0-
08	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	1270	1	7494	2	N	-0-					-0-
09	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	1173	1	7742	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	6577	-0-	-1297	-0-	1221	1	5356	2	N	-0-					-0-
*11	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	1460	1	6845	2	N	-0-					-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6601 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	16830	X	5575	-0-	-11255	-0-	373	1	5202	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	8435	-0-	-8956	-0-	279	1	8156	2	N	-0-					-0-
08	16523	X	7297	-0-	-9226	-0-	242	1	7055	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	7906	-0-	-7304	-0-	278	1	7628	2	N	-0-					-0-
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	267	1	7523	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	6874	-0-	-1286	-0-	271	1	6603	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	1066	1	5931	3	Y	16					131
							18	9									
07	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	1107	1	6093	3	Y	15					146
							17	9									
08	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	1099	1	5713	3	Y	8	99	1			55
							9	9									
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	1053	1	5393	3	Y	15					70
							17	9									
10	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	1093	1	5578	3	Y	15					85
							17	9									
*11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	1046	1	5020	3	Y	19					104
							21	9									

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
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	32	1	209	3	N	-0-					-0-
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	456	1	1973	3	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	902	1	139	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	972	-0-	-1446	-0-	780	1	192	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14520	X	13588	-0-	-932	-0-	457	1	13131	3	N	-0-					118
07	14725	X	13939	-0-	-786	-0-	487	1	13448	3	N	4					122
							4	9									
08	14663	X	14069	-0-	-594	-0-	511	1	13558	3	N	-0-					122
09	14100	X	13562	-0-	-538	-0-	475	1	13087	3	N	-0-					122
10	14291	X	13838	-0-	-453	-0-	500	1	13338	3	N	-0-					122
11	13620	X	13003	-0-	-617	-0-	483	1	12492	3	N	25	132	1			15
							28	9									

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
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	377	1	1	2	N	-0-					-0-
							6465	3									
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	486	1	5362	3	N	-0-					-0-
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	489	1	1	2	N	-0-					-0-
							4774	3									
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	572	1	6284	3	N	-0-					-0-
10	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	432	1	8253	3	N	-0-					-0-
*11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	482	1	24	2	N	-0-					-0-
							6959	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5574	-0-	-246	-0-	266	1	5291	3	N	15	172	1			25
							17	9									
07	6014	X	5359	-0-	-655	-0-	265	1	5074	3	N	18					43
							20	9									
08	5983	X	5697	-0-	-286	-0-	289	1	5388	3	N	18					61
							20	9									
09	5790	X	5681	-0-	-109	-0-	284	1	5387	3	N	9					70
							10	9									
10	5983	X	5679	-0-	-304	-0-	286	1	5367	3	N	24					94
							26	9									
11	5580	X	5517	-0-	-63	-0-	279	1	5224	3	N	13	87	1			20
							14	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

06	11790	X	11088	-0-	-702	-0-	389	1	10699	3	N	-0-					-0-
07	11842	X	8238	-0-	-3604	-0-	297	1	7941	3	N	-0-					-0-
08	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	464	1	12080	3	N	-0-					-0-
09	11670	X	11441	-0-	-229	-0-	411	1	11030	3	N	-0-					-0-
10	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	446	1	11632	3	N	-0-					-0-
11	11790	X	11020	-0-	-770	-0-	415	1	10605	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

06	8670	X	3960	-0-	-4710	-0-	425	1	3535	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	3250	-0-	-4779	-0-	418	1	2832	3	N	-0-					-0-
08	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	1118	1	8490	3	N	-0-					-0-
09	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	1042	1	8196	3	N	-0-					-0-
10	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	1151	1	9419	3	N	-0-					-0-
*11	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	1143	1	10540	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

06	21000	X	19496	-0-	-1504	-0-	692	1	18804	2	N	-0-					-0-
07	21700	X	20932	-0-	-768	-0-	798	1	20134	2	N	-0-					-0-
08	21235	X	20856	-0-	-379	-0-	624	1	20232	2	N	-0-					-0-
09	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	673	1	19724	2	N	-0-					-0-
10	22318	X	22318	-0-	-0-	-0-	662	1	21656	2	N	-0-					-0-
*11	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	679	1	21203	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

06	20610	X	3832	-0-	-16778	-0-	171	1	3661	3	Y	-0-					-0-
07	21297	X	17087	-0-	-4210	-0-	623	1	16464	3	Y	-0-					-0-
08	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	750	1	5	2	Y	-0-					-0-
							20669	3									
09	20610	X	20570	-0-	-40	-0-	751	1	19819	3	Y	-0-					-0-
10	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	707	1	20299	3	Y	-0-					-0-
11	20610	X	18615	-0-	-1995	-0-	662	1	63	2	Y	-0-					-0-
							17890	3									

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

06	19650	X	12322	-0-	-7328	-0-	282	1	12040	2	N	-0-					-0-
07	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	469	1	20517	2	N	-0-					-0-
08	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	473	1	20506	2	N	-0-					-0-
09	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	465	1	20304	2	N	-0-					-0-
10	20987	X	20882	-0-	-105	-0-	477	1	20405	2	N	-0-					-0-
11	20310	X	19766	-0-	-544	-0-	450	1	19316	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12150	X	10923	-0-	-1227	-0-	250	1	10673	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	11037	-0-	-1518	-0-	247	1	10790	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	10972	-0-	-1335	-0-	247	1	10725	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10764	-0-	-756	-0-	241	1	10523	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	11561	-0-	-33	-0-	264	1	11297	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	10302	-0-	-618	-0-	234	1	10068	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

06	24720	X	11585	-0-	-13135	-0-	280	1	1	2	N	-0-					-0-
							11304	3									
07	22351	X	16702	-0-	-5649	-0-	16702	3			N	-0-					-0-
08	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	4	2	18083	3	N	-0-					-0-
09	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16107	3			N	-0-					-0-
10	16709	X	9005	-0-	-7704	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
11	16170	X	10912	-0-	-5258	-0-	38	2	10874	3	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

06	18000	X	17933	-0-	-67	-0-	799	1	1	2	Y	-0-					3
							17133	3									
07	18600	X	18504	-0-	-96	-0-	674	1	17830	3	Y	-0-					3
08	18600	X	17162	-0-	-1438	-0-	601	1	4	2	Y	-0-					3
							16557	3									
09	17970	X	15934	-0-	-2036	-0-	581	1	15353	3	Y	-0-					3
10	18538	X	16974	-0-	-1564	-0-	571	1	16403	3	Y	-0-					3
11	17940	X	15260	-0-	-2680	-0-	542	1	51	2	Y	-0-					3
							14667	3									

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

06	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	363	1	14721	3	Y	68	184	1			58
							75	9									
07	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	412	1	16061	3	Y	124					182
							136	9									
08	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	459	1	17385	3	Y	170	173	1			179
							187	9									
09	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	439	1	17511	3	Y	79	128	1			130
							87	9									
10	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	689	1	17961	3	Y	68	158	1			40
							75	9									
*11	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	652	1	16604	3	Y	172					212
							189	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

06	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	672	1	1	2	N	-0-					-0-
							11535	3									
07	8060	X	7246	-0-	-814	-0-	603	1	6643	3	N	-0-					-0-
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	605	1	1	2	N	-0-					-0-
							5899	3									
09	7800	X	6098	-0-	-1702	-0-	508	1	5590	3	N	-0-					-0-
10	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	684	1	13093	3	N	-0-					-0-
*11	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	594	1	30	2	N	-0-					-0-
							8560	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	12113	-0-	-787	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
							12093	3									
07	12276	X	9372	-0-	-2904	-0-	9372	3			N	-0-					-0-
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	2	2	6823	3	N	-0-					-0-
09	12120	X	8756	-0-	-3364	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
10	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	3			N	-0-					-0-
11	12120	X	11617	-0-	-503	-0-	41	2	11576	3	N	-0-					-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
06	10380	X	10279	-0-	-101	-0-	473	1	9805	3	Y	1	71	1			-0-
							1	9									
07	10726	X	10410	-0-	-316	-0-	489	1	9904	3	Y	15	2	1			13
							17	9									
08	10726	X	9974	-0-	-752	-0-	482	1	9468	3	Y	22					35
							24	9									
09	10380	X	9573	-0-	-807	-0-	453	1	9119	3	Y	1					36
							1	9									
10	10633	X	9950	-0-	-683	-0-	478	1	9469	3	Y	3					39
							3	9									
11	10290	X	9276	-0-	-1014	-0-	446	1	8823	3	Y	6					45
							7	9									

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
06	9570	X	8627	-0-	-943	-0-	301	1	8302	3	N	22					95
							24	9									
07	9889	X	8390	-0-	-1499	-0-	302	1	8067	3	N	19					114
							21	9									
08	9889	X	8383	-0-	-1506	-0-	312	1	8048	3	N	21					135
							23	9									
09	9480	X	8259	-0-	-1221	-0-	302	1	7934	3	N	21					156
							23	9									
10	8990	X	8478	-0-	-512	-0-	315	1	8142	3	N	19					175
							21	9									
11	8640	X	7807	-0-	-833	-0-	302	1	7476	3	N	26	166	1			35
							29	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 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
06	5610	X	3713	-0-	-1897	-0-	741	1	2972	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5263	-0-	-906	-0-	1012	1	4251	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5837	-0-	-332	-0-	1026	1	4811	3	Y	-0-					-0-
*09	5970	X	3729	-0-	-2241	-0-	938	1	2791	3	Y	-0-					-0-
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	1049	1	5724	3	Y	-0-					-0-
*11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	1015	1	5234	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17940	X	17517	-0-	-423	-0-	622	1	16895	2	N	-0-					-0-
07	18135	X	18103	-0-	-32	-0-	690	1	17413	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	17583	-0-	-149	-0-	526	1	17057	2	N	-0-					-0-
09	17520	X	16664	-0-	-856	-0-	550	1	16114	2	N	-0-					-0-
10	18104	X	17378	-0-	-726	-0-	516	1	16862	2	N	-0-					-0-
11	17520	X	16594	-0-	-926	-0-	515	1	16079	2	N	-0-					-0-

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
06	19680	X	17985	-0-	-1695	-0-	553	1	17432	3	N	-0-					-0-
07	20987	X	19555	-0-	-1432	-0-	626	1	18929	3	N	-0-					-0-
08	20987	X	20427	-0-	-560	-0-	671	1	19756	3	N	-0-					-0-
09	20310	X	19929	-0-	-381	-0-	627	1	19302	3	N	-0-					-0-
10	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	678	1	19972	3	N	-0-					-0-
11	19770	X	19751	-0-	-19	-0-	662	1	19089	3	N	-0-					-0-

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
06	12450	X	11075	-0-	-1375	-0-	393	1	10682	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11387	-0-	-1044	-0-	434	1	10953	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	10678	-0-	-1939	-0-	320	1	10358	2	N	-0-					-0-
*09	12210	X	11513	-0-	-697	-0-	380	1	11133	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	10813	-0-	-1804	-0-	321	1	10492	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	10540	-0-	-530	-0-	327	1	10213	2	N	-0-					-0-

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
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1006	1	3781	3	N	15					151
							17	9									
07	4495	X	3566	-0-	-929	-0-	993	1	2571	3	N	2					153
							2	9									
08	4681	X	3968	-0-	-713	-0-	1013	1	2955	3	N	-0-					153
09	4800	X	3615	-0-	-1185	-0-	971	1	2641	3	N	3					156
							3	9									
10	4960	X	3641	-0-	-1319	-0-	1000	1	2630	3	N	10					166
							11	9									
11	4800	X	3326	-0-	-1474	-0-	963	1	2341	3	N	20	175	1			11
							22	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	1049	1	4814	3	N	10					35
							11	9									
07	3100	N	5317	-0-	2217	2217	1062	1	4247	3	N	7					42
							8	9									
08	3100	N	5107	-0-	2007	4224	1055	1	4045	3	N	6					48
							7	9									
09	9194	X	4970	-0-	-4224	-0-	1018	1	3946	3	N	5					53
							6	9									
10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1070	1	4371	3	N	7					60
							8	9									
*11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	1022	1	3795	3	N	3	18	1			45
							3	9									

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 #: 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
06	15900	X	12719	-0-	-3181	-0-	417	1	12302	3	N	-0-					-0-
07	16275	X	5158	-0-	-11117	-0-	614	1	4544	3	N	-0-					-0-
08	14849	X	8357	-0-	-6492	-0-	923	1	7434	3	N	-0-					-0-
09	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	507	1	14549	3	N	-0-					-0-
10	14849	X	8284	-0-	-6565	-0-	496	1	7788	3	N	-0-					-0-
11	12720	X	6583	-0-	-6137	-0-	708	1	5875	3	N	-0-					-0-

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
06	5790	X	1243	-0-	-4547	-0-	44	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	934	-0-	-5049	-0-	36	1	898	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	769	-0-	-1463	-0-	23	1	746	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	978	-0-	-612	-0-	32	1	946	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	837	-0-	-775	-0-	25	1	812	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	957	-0-	-273	-0-	29	1	928	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 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
06	16110	X	15027	-0-	-1083	-0-	356	1	14573	3	N	89					164
							98	9									
07	16399	X	15529	-0-	-870	-0-	388	1	15036	3	N	95	182	1			77
							105	9									
08	16337	X	15344	-0-	-993	-0-	394	1	14843	3	N	97					174
							107	9									
09	15750	X	14709	-0-	-1041	-0-	357	1	14254	3	N	89	168	1			95
							98	9									
10	15779	X	15246	-0-	-533	-0-	390	1	14747	3	N	99					194
							109	9									
*11	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	407	1	14821	3	N	100	186	1			108
							110	9									

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
06	7110	X	6751	-0-	-359	-0-	310	1	6419	3	N	20					192
							22	9									
07	7347	X	6748	-0-	-599	-0-	314	1	6404	3	N	27					219
							30	9									
08	7347	X	6399	-0-	-948	-0-	314	1	6070	3	N	14					233
							15	9									
09	7020	X	6344	-0-	-676	-0-	312	1	6031	3	N	1	164	1			70
							1	9									
10	7099	X	6669	-0-	-430	-0-	335	1	6333	3	N	1					71
							1	9									
11	6750	X	6165	-0-	-585	-0-	309	1	5841	3	N	14					85
							15	9									

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
06	9360	X	8665	-0-	-695	-0-	324	1	8341	3	Y	-0-					-0-
07	9393	X	9000	-0-	-393	-0-	346	1	8654	3	Y	-0-					-0-
*08	9331	X	9211	-0-	-120	-0-	364	1	8847	3	Y	-0-					-0-
09	9030	X	8731	-0-	-299	-0-	338	1	8393	3	Y	-0-					-0-
10	9176	X	9027	-0-	-149	-0-	348	1	8679	3	Y	-0-					-0-
11	8910	X	8288	-0-	-622	-0-	329	1	7959	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	8190	X	7851	-0-	-339	-0-	269	1	7582	3	Y	-0-					-0-
07	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	342	1	9322	3	Y	-0-					-0-
08	8463	X	1942	-0-	-6521	-0-	394	1	1548	3	Y	-0-					-0-
09	8190	X	368	-0-	-7822	-0-	191	1	177	3	Y	-0-					-0-
*10	8463	X	6634	-0-	-1829	-0-	242	1	6392	3	Y	-0-					-0-
*11	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	348	1	8979	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

06	19950	X	19466	-0-	-484	-0-	669	1	18797	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	15206	-0-	-4200	-0-	510	1	14696	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	16706	-0-	-2700	-0-	565	1	16141	2	N	-0-					-0-
09	19470	X	17871	-0-	-1599	-0-	600	1	17271	2	N	-0-					-0-
10	20119	X	18132	-0-	-1987	-0-	1269	1	16863	2	N	-0-					-0-
*11	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	940	1	18604	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

06	14970	X	10864	-0-	-4106	-0-	373	1	10491	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	11303	-0-	-4166	-0-	379	1	10924	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	10982	-0-	-3588	-0-	371	1	10611	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	9916	-0-	-3614	-0-	333	1	9583	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	10626	-0-	-689	-0-	364	1	10262	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10138	-0-	-812	-0-	346	1	9792	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

06	17130	X	14999	-0-	-2131	-0-	533	1	14466	2	N	-0-					-0-
07	17453	X	15833	-0-	-1620	-0-	604	1	15229	2	N	-0-					-0-
08	17081	X	14762	-0-	-2319	-0-	442	1	14320	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	4487	-0-	-11863	-0-	148	1	4339	2	N	-0-					-0-
10	16368	X	3375	-0-	-12993	-0-	128	1	3247	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	1102	-0-	-14228	-0-	34	1	1068	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7440 - 11184

06	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	878	1	165	3	N	7					63
							8	9									
07	961	N	903	-0-	-58	-0-	899	1	4	9	N	4					67
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	913	1	322	3	N	4					71
							4	9									
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	890	1	524	3	N	2					73
							2	9									
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	1	2	9	N	2					75
11	1200	N	870	-0-	-330	-0-	870	1			N	-0-					75

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

06	3000	N	4144	-0-	1144	1457	985	1	3116	3	N	39					181
							43	9									
07	2585	N	1128	-0-	-1457	-0-	908	1	202	3	N	16					197
							18	9									
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	1005	1	2766	3	N	45					242
							50	9									
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	998	1	3496	3	N	12	166	1			88
							13	9									
10	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	928	1	739	3	N	23					111
							25	9									
*11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	831	1	370	3	N	36	25	1			122
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	8040	X	6793	-0-	-1247	-0-	248	1	6545	3	Y	-0-					-0-
07	8215	X	7404	-0-	-811	-0-	278	1	7126	3	Y	-0-					-0-
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	302	1	7550	3	Y	-0-					-0-
09	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	308	1	7946	3	Y	-0-					-0-
10	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	339	1	8372	3	Y	-0-					-0-
*11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	313	1	7616	3	Y	-0-					-0-

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
06	11880	X	9500	-0-	-2380	-0-	326	1	9174	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	9422	-0-	-2358	-0-	316	1	9106	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	9281	-0-	-1259	-0-	314	1	8967	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9202	-0-	-968	-0-	309	1	8893	2	N	-0-					-0-
10	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	359	1	10122	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	8013	-0-	-1497	-0-	273	1	7740	2	N	-0-					-0-

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
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	908	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	907	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	891	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	914	1	398	3	Y	-0-					-0-
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	857	1	459	3	Y	-0-					-0-

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
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

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
06	16920	X	15267	-0-	-1653	-0-	363 110	1 9	14794	3	N	100	185	1			111
07	17422	X	15817	-0-	-1605	-0-	389 95	1 9	15333	3	N	86					197
08	16616	X	15754	-0-	-862	-0-	402 109	1 9	15243	3	N	99	174	1			122
09	15930	X	14747	-0-	-1183	-0-	362 97	1 9	14288	3	N	88	180	1			30
10	16151	X	15928	-0-	-223	-0-	416 103	1 9	15409	3	N	94					124
*11	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	513 109	1 9	18548	3	N	99	113	1			110

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
06	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	1096	1	11601	3	N	4					120
							4	9									
07	13237	X	13148	-0-	-89	-0-	1146	1	11992	3	N	9					129
							10	9									
08	14012	X	12579	-0-	-1433	-0-	1144	1	11435	3	N	-0-					129
09	13560	X	12516	-0-	-1044	-0-	1103	1	11413	3	N	-0-					129
10	14012	X	10930	-0-	-3082	-0-	1083	1	9844	3	N	3					132
							3	9									
11	12720	X	11170	-0-	-1550	-0-	1078	1	10075	3	N	15					147
							17	9									

WALLS, LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 258878 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7122 - 9930

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015 - P/A 07/17/15

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

06	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	1253	1	17162	3	N	-0-					-0-
07	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	1076	1	18463	3	N	-0-					-0-
08	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	1266	1	18154	3	N	-0-					-0-
09	18420	X	17385	-0-	-1035	-0-	1369	1	16016	3	N	-0-					-0-
10	19530	X	14776	-0-	-4754	-0-	827	1	13949	3	N	-0-					-0-
11	18900	X	15949	-0-	-2951	-0-	629	1	15320	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

06	16590	X	10554	-0-	-6036	-0-	242	1	10312	2	N	-0-					-0-
07	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	428	1	18740	2	N	-0-					-0-
08	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	412	1	17870	2	N	-0-					-0-
09	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	344	1	15024	2	N	-0-					-0-
10	18662	X	15595	-0-	-3067	-0-	357	1	15238	2	N	-0-					-0-
11	18060	X	14980	-0-	-3080	-0-	341	1	14639	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

06	13530	X	5549	-0-	-7981	-0-	127	1	5422	2	N	-0-					-0-
07	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	421	1	18429	2	N	-0-					-0-
08	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	453	1	19618	2	N	-0-					-0-
09	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	430	1	18753	2	N	-0-					-0-
10	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	454	1	19422	2	N	-0-					-0-
*11	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	407	1	17504	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

06	11100	X	9876	-0-	-1224	-0-	339	1	9537	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	9764	-0-	-1706	-0-	327	1	9437	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	9746	-0-	-1569	-0-	330	1	9416	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9397	-0-	-1373	-0-	316	1	9081	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	9686	-0-	-1288	-0-	332	1	9354	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9300	-0-	-570	-0-	317	1	8983	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	6649	-0-	-11	-0-	230	1	6355	3	N	58	185	1			105
							64	9									
07	6882	X	6797	-0-	-85	-0-	242	1	6499	3	N	51	84	1			72
							56	9									
08	6882	X	6861	-0-	-21	-0-	250	1	6553	3	N	53					125
							58	9									
09	6660	X	6638	-0-	-22	-0-	236	1	6343	3	N	54					179
							59	9									
10	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	294	1	7596	3	N	64	186	1			57
							70	9									
*11	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	282	1	7222	3	N	62					119
							68	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

06	23430	X	22347	-0-	-1083	-0-	768	1	21579	2	N	-0-					-0-
07	24444	X	24444	-0-	-0-	-0-	819	1	23625	2	N	-0-					-0-
08	24211	X	20285	-0-	-3926	-0-	686	1	19599	2	N	-0-					-0-
09	23430	X	10869	-0-	-12561	-0-	365	1	10504	2	N	-0-					-0-
10	24211	X	11881	-0-	-12330	-0-	407	1	11474	2	N	-0-					-0-
11	23430	X	11062	-0-	-12368	-0-	377	1	10685	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

06	15600	X	4114	-0-	-11486	-0-	141	1	3973	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	3655	-0-	-6296	-0-	284	1	3371	2	N	-0-					-0-
08	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	809	1	17965	2	N	-0-					-0-
09	25355	X	25355	-0-	-0-	-0-	852	1	24503	2	N	-0-					-0-
10	25669	X	25669	-0-	-0-	-0-	880	1	24789	2	N	-0-					-0-
*11	24471	X	24471	-0-	-0-	-0-	835	1	23636	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

06	13590	X	13291	-0-	-299	-0-	1056	1	12235	3	N	-0-					-0-
07	13764	X	12863	-0-	-901	-0-	994	1	11869	3	N	-0-					-0-
08	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	1146	1	13705	3	N	-0-					-0-
09	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	1094	1	12454	3	N	-0-					-0-
10	13733	X	13199	-0-	-534	-0-	724	1	12475	3	N	-0-					-0-
11	14370	X	12073	-0-	-2297	-0-	475	1	11598	3	N	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	308	1	8444	3	Y	34	183	1			50
							37	9									
07	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	327	1	8703	3	Y	12					62
							13	9									
08	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	339	1	8624	3	Y	38					100
							42	9									
09	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	316	1	8344	3	Y	26					126
							29	9									
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	336	1	8591	3	Y	19					145
							21	9									
*11	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	332	1	8334	3	Y	4					149
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	4589	-0-	-571	-0-	163	1	4426	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4849	-0-	-483	-0-	185	1	4664	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4904	-0-	-304	-0-	147	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4719	-0-	-321	-0-	156	1	4563	2	N	-0-					-0-
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	147	1	4806	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4510	-0-	-230	-0-	140	1	4370	2	N	-0-					-0-

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
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	247	1	7152	3	N	-0-					-0-
07	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	341	1	9683	3	N	-0-					-0-
08	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	1102	1	11694	3	N	-0-					-0-
09	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	879	1	8539	3	N	-0-					-0-
10	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	963	1	8748	3	N	-0-					-0-
*11	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	961	1	8469	3	N	-0-					-0-

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
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	977	1	3059	3	N	-0-					149
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	921	1	2446	3	N	3					152
							3	9									
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	1119	1	3329	3	N	-0-					152
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1010	1	2761	3	N	3					155
							3	9									
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	1029	1	2883	3	N	12					167
							13	9									
*11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	918	1	2162	3	N	2	157	1			12
							2	9									

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	791	1	4948	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	1023	1	8928	2	N	-0-					-0-
08	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	974	1	7457	2	N	-0-					-0-
09	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	980	1	8545	2	N	-0-					-0-
*10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	888	1	4924	2	N	-0-					-0-
*11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	781	1	2580	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	487	1	13682	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	14221	-0-	-287	-0-	477	1	13744	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	14258	-0-	-374	-0-	482	1	13776	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	13610	-0-	-550	-0-	457	1	13153	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13761	-0-	-871	-0-	472	1	13289	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	13059	-0-	-1101	-0-	446	1	12613	2	N	-0-					-0-

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
06	11820	X	11001	-0-	-819	-0-	397	1	10549	3	N	50					291
							55	9									
07	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	622	1	16004	3	N	52	153	1			190
							57	9									
08	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	590	1	14664	3	N	60					250
							66	9									
09	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	479	1	12246	3	N	41	153	1			138
							45	9									
10	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	533	1	13427	3	N	60					198
							66	9									
11	13440	X	11137	-0-	-2303	-0-	431	1	10617	3	N	81					279
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16110	X	14304	-0-	-1806	-0-	508	1	13796	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	14724	-0-	-1582	-0-	561	1	14163	2	N	-0-					-0-
08	16275	X	14154	-0-	-2121	-0-	424	1	13730	2	N	-0-					-0-
*09	15090	X	13134	-0-	-1956	-0-	434	1	12700	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	13419	-0-	-1678	-0-	398	1	13021	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	12799	-0-	-1511	-0-	397	1	12402	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	218	1	5924	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	239	1	6023	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	6164	-0-	-36	-0-	185	1	5979	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5880	-0-	-270	-0-	194	1	5686	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5986	-0-	-369	-0-	178	1	5808	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5653	-0-	-497	-0-	176	1	5477	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

06	21720	X	20586	-0-	-1134	-0-	491	1	19888	3	N	188	181	1			136
							207	9									
07	21483	X	21363	-0-	-120	-0-	527	1	20602	3	N	213	182	1			167
							234	9									
08	21824	X	21347	-0-	-477	-0-	549	1	20593	3	N	186	180	1			173
							205	9									
09	21120	X	20148	-0-	-972	-0-	499	1	19456	3	N	175	159	1			189
							193	9									
10	21824	X	20509	-0-	-1315	-0-	530	1	19769	3	N	191	186	1			194
							210	9									
11	20670	X	19633	-0-	-1037	-0-	527	1	18893	3	N	194	371	1			17
							213	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	1127	1	7854	3	N	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1095	1	5054	3	N	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	984	1	2363	3	N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	930	1	4518	3	N	-0-					-0-
10	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	860	1	7807	3	N	-0-					-0-
*11	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	852	1	8321	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

06	6330	X	5658	-0-	-672	-0-	1089	1	4545	3	N	22					48
							24	9									
07	6541	X	5421	-0-	-1120	-0-	1112	1	4220	3	N	81					129
							89	9									
08	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	1147	1	6246	3	N	88	171	1			46
							97	9									
09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1105	1	6140	3	N	84					130
							92	9									
10	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	1150	1	6381	3	N	95	171	1			54
							105	9									
11	6330	X	5509	-0-	-821	-0-	988	1	4442	3	N	72	88	1			38
							79	9									

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 #: 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
06	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	407	1	11446	2	N	-0-					-0-
07	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	413	1	11914	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	12047	-0-	-43	-0-	407	1	11640	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	11418	-0-	-432	-0-	384	1	11034	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11696	-0-	-642	-0-	401	1	11295	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	10851	-0-	-1089	-0-	370	1	10481	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

06	10020	X	9256	-0-	-764	-0-	329	1	8927	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9629	-0-	-725	-0-	367	1	9262	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9509	-0-	-721	-0-	285	1	9224	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9205	-0-	-545	-0-	304	1	8901	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	9600	-0-	-103	-0-	285	1	9315	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	9265	-0-	-65	-0-	287	1	8978	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

06	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	461	1	12219	3	N	112	175	1			134
							123	9									
07	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	501	1	12876	3	N	57					191
							63	9									
08	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	521	1	13020	3	N	76					267
							84	9									
09	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	540	1	13891	3	N	65	162	1			170
							72	9									
10	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	553	1	13685	3	N	83					253
							91	9									
11	13200	X	12934	-0-	-266	-0-	501	1	12338	3	N	86	160	1			179
							95	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	1015	1	4051	3	N	37	24	1			110
							41	9									
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	1001	1	2717	3	N	4					114
							4	9									
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	1005	1	2834	3	N	4					118
							4	9									
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	992	1	3315	3	N	5					123
							6	9									
10	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	1114	1	5613	3	N	64					187
							70	9									
*11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	1051	1	4648	3	N	16	177	1			26
							18	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

06	7110	X	6139	-0-	-971	-0-	204	1	5935	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	3821	-0-	-4084	-0-	128	1	3693	3	N	-0-					-0-
08	7905	X	657	-0-	-7248	-0-	584	1	73	3	N	-0-					-0-
09	7650	X	3581	-0-	-4069	-0-	644	1	2937	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	4971	-0-	-2748	-0-	779	1	4192	3	N	-0-					-0-
11	6150	X	3608	-0-	-2542	-0-	715	1	2893	3	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	597	1	16572	3	Y	13	52	1			-0-
							14	9									
07	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	618	1	16577	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	614	1	16009	3	Y	-0-					-0-
09	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	567	1	15323	3	Y	-0-					-0-
10	13919	X	13004	-0-	-915	-0-	475	1	12529	3	Y	-0-					-0-
11	13470	X	4	-0-	-13466	-0-	3	3	1	9	Y	1					1

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	687	1	18665	2	N	-0-					-0-
07	19995	X	19698	-0-	-297	-0-	751	1	18947	2	N	-0-					-0-
08	19995	X	19408	-0-	-587	-0-	581	1	18827	2	N	-0-					-0-
09	19350	X	18674	-0-	-676	-0-	617	1	18057	2	N	-0-					-0-
10	19995	X	19851	-0-	-144	-0-	589	1	19262	2	N	-0-					-0-
11	19350	X	18636	-0-	-714	-0-	578	1	18058	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	7885	-0-	-425	-0-	280	1	7605	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	8008	-0-	-579	-0-	305	1	7703	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7993	-0-	-439	-0-	239	1	7754	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7531	-0-	-509	-0-	249	1	7282	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7756	-0-	-459	-0-	230	1	7526	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7688	-0-	-202	-0-	239	1	7449	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	615	1	16712	2	N	-0-					-0-
07	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	640	1	16142	2	N	-0-					-0-
08	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	505	1	16375	2	N	-0-					-0-
*09	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	509	1	14905	2	N	-0-					-0-
10	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	457	1	14952	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	14150	-0-	-520	-0-	438	1	13712	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	1476	-0-	-6384	-0-	775	1	701	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	1524	-0-	-6598	-0-	800	1	724	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	1486	-0-	-6636	-0-	799	1	687	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	1442	-0-	-5278	-0-	775	1	667	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	897	-0-	-746	-0-	779	1	118	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	750	-0-	-720	-0-	750	1			N	-0-					-0-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	8981	-0-	-3469	-0-	931	1	8050	3	Y	-0-					-0-
07	12865	X	8260	-0-	-4605	-0-	980	1	7280	3	Y	-0-					-0-
08	12462	X	8025	-0-	-4437	-0-	980	1	7045	3	Y	-0-					-0-
09	11550	X	7028	-0-	-4522	-0-	881	1	6147	3	Y	-0-					-0-
10	11749	X	8425	-0-	-3324	-0-	989	1	7436	3	Y	-0-					-0-
*11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	1006	1	8285	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	8022	-0-	-1698	-0-	276	1	7746	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	8251	-0-	-1793	-0-	277	1	7974	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	7194	-0-	-2261	-0-	243	1	6951	2	N	-0-			-0-
09	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	310	1	8920	2	N	-0-			-0-
10	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	338	1	9504	2	N	-0-			-0-
*11	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	316	1	8934	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

06	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	380	1	10983	3	N	-0-			-0-
07	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	404	1	11366	3	N	-0-			-0-
08	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	399	1	10879	3	N	-0-			-0-
09	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	485	1	13729	3	N	-0-			-0-
10	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	513	1	14058	3	N	-0-			-0-
*11	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	466	1	12418	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

06	15600	X	13800	-0-	-1800	-0-	474	1	13326	2	N	-0-			-0-
07	15872	X	14858	-0-	-1014	-0-	498	1	14360	2	N	-0-			-0-
08	15779	X	14447	-0-	-1332	-0-	489	1	13958	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	11819	-0-	-3151	-0-	397	1	11422	2	N	-0-			-0-
10	15407	X	14618	-0-	-789	-0-	501	1	14117	2	N	-0-			-0-
11	14370	X	14251	-0-	-119	-0-	486	1	13765	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

06	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	7661	1	7851	3	N	-0-			-0-
07	14601	X	13209	-0-	-1392	-0-	8192	1	5017	3	N	-0-			-0-
08	14601	X	13217	-0-	-1384	-0-	8201	1	5016	3	N	-0-			-0-
09	14130	X	12937	-0-	-1193	-0-	7680	1	5257	3	N	-0-			-0-
10	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	8431	1	11997	3	N	-0-			-0-
*11	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	8036	1	9491	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-			-0-
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

06	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	799	1	25145	3	N	-0-			-0-
07	26901	X	26901	-0-	-0-	-0-	856	1	26045	3	N	-0-			-0-
08	25736	X	25736	-0-	-0-	-0-	845	1	24891	3	N	-0-			-0-
09	25950	X	24059	-0-	-1891	-0-	753	1	23306	3	N	-0-			-0-
10	26908	X	25131	-0-	-1777	-0-	821	1	24310	3	N	-0-			-0-
11	26040	X	23060	-0-	-2980	-0-	776	1	22284	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

06	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	551	1	17153	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	14605	-0-	11505	11505	565	1	14040	3	N	-0-			-0-
08	24304	X	12799	-0-	-11505	-0-	549	1	12250	3	N	-0-			-0-
09	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	663	1	13261	3	N	-0-			-0-
10	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	921	1	13945	3	N	-0-			-0-
*11	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	902	1	12909	3	N	-0-			-0-

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
06	10470	X	9474	-0-	-996	-0-	340	1	9120	3	N	13					55
							14	9									
07	10819	X	7268	-0-	-3551	-0-	270	1	6975	3	N	21					76
							23	9									
08	10819	X	8647	-0-	-2172	-0-	331	1	8301	3	N	14					90
							15	9									
09	9930	X	8115	-0-	-1815	-0-	300	1	7800	3	N	14					104
							15	9									
10	9796	X	7582	-0-	-2214	-0-	291	1	7259	3	N	29					133
							32	9									
11	9480	X	6257	-0-	-3223	-0-	242	1	6004	3	N	10					143
							11	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

06	8760	X	8485	-0-	-275	-0-	301	1	8184	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8314	-0-	-738	-0-	317	1	7997	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8642	-0-	-410	-0-	259	1	8383	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7804	-0-	-686	-0-	258	1	7546	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8157	-0-	-616	-0-	242	1	7915	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7763	-0-	-727	-0-	241	1	7522	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

06	4680	X	2238	-0-	-2442	-0-	79	1	2146	3	N	12	174	1			72
							13	9									
07	4836	X	4085	-0-	-751	-0-	147	1	3877	3	N	55					127
							61	9									
08	6014	X	2961	-0-	-3053	-0-	112	1	2817	3	N	29					156
							32	9									
09	5820	X	1267	-0-	-4553	-0-	46	1	1188	3	N	30					186
							33	9									
10	6014	X	2521	-0-	-3493	-0-	93	1	2384	3	N	40	170	1			56
							44	9									
11	3960	X	2272	-0-	-1688	-0-	88	1	2158	3	N	24					80
							26	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	172	1	4715	3	Y	20					93
							22	9									
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	219	1	5905	3	Y	22					115
							24	9									
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	228	1	5911	3	Y	17					132
							19	9									
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	181	1	4776	3	Y	40					172
							44	9									
10	6138	X	4445	-0-	-1693	-0-	171	1	4250	3	Y	22					194
							24	9									
11	5970	X	1628	-0-	-4342	-0-	64	1	1557	3	Y	6					200
							7	9									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 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
06	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	443	1	12810	3	Y	-0-					1
07	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	482	1	13340	3	Y	-0-					1
08	13392	X	13222	-0-	-170	-0-	470	1	12752	3	Y	-0-					1
09	12960	X	12229	-0-	-731	-0-	422	1	11807	3	Y	-0-					1
10	13392	X	12133	-0-	-1259	-0-	443	1	11690	3	Y	-0-					1
11	12960	X	11873	-0-	-1087	-0-	441	1	11432	3	Y	-0-					1

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
06	17730	X	7955	-0-	-9775	-0-	269	1	7686	3	Y	-0-					-0-
07	18321	X	14127	-0-	-4194	-0-	490	1	13637	3	Y	-0-					-0-
08	18321	X	12914	-0-	-5407	-0-	462	1	12452	3	Y	-0-					-0-
09	16770	X	15991	-0-	-779	-0-	550	1	15441	3	Y	-0-					-0-
10	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	531	1	14268	3	Y	-0-					-0-
*11	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	627	1	16448	3	Y	-0-					-0-

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
06	12120	X	10365	-0-	-1755	-0-	365	1	10000	3	N	-0-					-0-
07	12524	X	11633	-0-	-891	-0-	422	1	11211	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	11029	-0-	-1092	-0-	413	1	10616	3	N	-0-					-0-
09	11730	X	10011	-0-	-1719	-0-	363	1	9648	3	N	-0-					-0-
10	11625	X	8831	-0-	-2794	-0-	331	1	8500	3	N	-0-					-0-
11	11250	X	10884	-0-	-366	-0-	414	1	10470	3	N	-0-					-0-

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
06	13110	X	12670	-0-	-440	-0-	450	1	12220	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	498	1	13080	3	N	-0-					-0-
08	13547	X	13225	-0-	-322	-0-	498	1	12727	3	N	-0-					-0-
09	12870	X	12725	-0-	-145	-0-	463	1	12262	3	N	-0-					-0-
10	13578	X	13325	-0-	-253	-0-	490	1	12835	3	N	-0-					-0-
11	13140	X	12021	-0-	-1119	-0-	452	1	11569	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	3511	-0-	-1079	-0-	730	1	2781	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	2448	-0-	-2295	-0-	715	1	1733	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	3297	-0-	-1446	-0-	750	1	2547	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	2874	-0-	-786	-0-	711	1	2163	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	1211	-0-	-2416	-0-	672	1	539	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	805	-0-	-2705	-0-	638	1	167	3	N	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 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
06	10560	X	9823	-0-	-737	-0-	355	1	9453	3	Y	14					84
							15	9									
07	10850	X	9424	-0-	-1426	-0-	353	1	9053	3	Y	16					100
							18	9									
08	10695	X	9966	-0-	-729	-0-	385	1	9563	3	Y	16					116
							18	9									
09	9990	X	9362	-0-	-628	-0-	353	1	9000	3	Y	8					124
							9	9									
10	10137	X	8473	-0-	-1664	-0-	325	1	8140	3	Y	7					131
							8	9									
11	9810	X	9161	-0-	-649	-0-	357	1	8775	3	Y	26	139	1			18
							29	9									

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
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	740	1	1401	3	Y	2					118
							2	9									
07	1364	X	804	-0-	-560	-0-	713	1	90	3	Y	1					119
							1	9									
08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	734	1	471	3	Y	8					127
							9	9									
09	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	777	1	2188	3	Y	3					130
							3	9									
10	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	806	1	2279	3	Y	9					139
							10	9									
*11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	770	1	2000	3	Y	6	43	1			102
							7	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	7585	-0-	-7805	-0-	254	1	7331	3	N	-0-					-0-
07	15903	X	8612	-0-	-7291	-0-	300	1	8312	3	N	-0-					-0-
08	9796	X	9238	-0-	-558	-0-	327	1	8911	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	7725	-0-	-1245	-0-	267	1	7458	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	5301	-0-	-3317	-0-	189	1	5112	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	252	-0-	-8688	-0-	232	1	20	3	N	-0-					-0-

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
06	4260	X	3817	-0-	-443	-0-	136	1	3681	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	147	1	3715	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3804	-0-	-443	-0-	114	1	3690	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3561	-0-	-429	-0-	118	1	3443	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	117	1	3837	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	115	1	3613	2	N	-0-					-0-

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
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	1000	1	2137	2	N	-0-					-0-
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1110	1	2062	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	488	-0-	-3449	-0-	488	1			N	-0-					-0-
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	1378	1	2762	2	N	-0-					-0-
*10	3937	X	2876	-0-	-1061	-0-	1171	1	1705	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2256	-0-	-894	-0-	1077	1	1179	2	N	-0-					-0-

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
06	14100	X	13677	-0-	-423	-0-	453	1	13224	2	N	-0-					-0-
07	14570	X	12968	-0-	-1602	-0-	427	1	12541	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	12810	-0-	-1760	-0-	430	1	12380	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	12541	-0-	-1439	-0-	438	1	12103	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	13028	-0-	-1418	-0-	449	1	12579	2	N	-0-					-0-
11	13680	X	11995	-0-	-1685	-0-	471	1	11524	2	N	-0-					-0-

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
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1	1	1			32
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					32
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					32
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

06	17460	X	16244	-0-	-1216	-0-	584	1	15625	3	Y	32					200
							35	9									
07	17732	X	16631	-0-	-1101	-0-	618	1	15981	3	Y	29					229
							32	9									
08	17329	X	16311	-0-	-1018	-0-	603	1	15678	3	Y	27	181	1			75
							30	9									
09	16620	X	15707	-0-	-913	-0-	564	1	15110	3	Y	30					105
							33	9									
10	17050	X	15912	-0-	-1138	-0-	586	1	15295	3	Y	28					133
							31	9									
11	16230	X	15536	-0-	-694	-0-	583	1	14919	3	Y	31					164
							34	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

06	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	436	1	12255	2	N	-0-					-0-
07	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	413	1	11910	2	N	-0-					-0-
08	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	421	1	12038	2	N	-0-					-0-
09	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	380	1	10931	2	N	-0-					-0-
10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	399	1	11230	2	N	-0-					-0-
*11	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	385	1	10892	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

06	6660	X	5708	-0-	-952	-0-	185	1	5523	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	5946	-0-	-843	-0-	194	1	5752	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	6220	-0-	-1189	-0-	213	1	6007	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	6214	-0-	-956	-0-	206	1	6008	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	6576	-0-	-833	-0-	223	1	6353	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	5679	-0-	-351	-0-	197	1	5482	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

06	8310	X	7846	-0-	-464	-0-	1	2	7845	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	6999	-0-	-875	-0-	2	2	6997	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	6378	-0-	-1482	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7147	-0-	-975	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
11	17130	X	6602	-0-	-10528	-0-	23	2	6579	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

06	17610	X	17468	-0-	-142	-0-	610	1	16858	3	Y	-0-					-0-
07	18197	X	17778	-0-	-419	-0-	646	1	17132	3	Y	-0-					-0-
08	18197	X	16905	-0-	-1292	-0-	633	1	16272	3	Y	-0-					-0-
09	17490	X	15283	-0-	-2207	-0-	551	1	14732	3	Y	-0-					-0-
*10	18042	X	14645	-0-	-3397	-0-	545	1	14100	3	Y	-0-					-0-
11	17460	X	13838	-0-	-3622	-0-	523	1	13315	3	Y	-0-					-0-

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
06	9510	X	8507	-0-	-1003	-0-	302	1	8205	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	8749	-0-	-1078	-0-	334	1	8415	2	N	-0-			-0-
08	9548	X	8891	-0-	-657	-0-	266	1	8625	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	8659	-0-	-551	-0-	286	1	8373	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	8566	-0-	-672	-0-	254	1	8312	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	8397	-0-	-213	-0-	260	1	8137	2	N	-0-			-0-

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
06	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	619	1	16825	2	N	-0-			-0-
07	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	648	1	16346	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	16253	-0-	-177	-0-	487	1	15766	2	N	-0-			-0-
*09	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	535	1	15665	2	N	-0-			-0-
10	16430	X	14098	-0-	-2332	-0-	418	1	13680	2	N	-0-			-0-
11	15900	X	11753	-0-	-4147	-0-	364	1	11389	2	N	-0-			-0-

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
06	7860	X	6493	-0-	-1367	-0-	231	1	6262	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	6976	-0-	-495	-0-	266	1	6710	2	N	-0-			-0-
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	208	1	6738	2	N	-0-			-0-
09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	221	1	6479	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6921	-0-	-54	-0-	205	1	6716	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	6473	-0-	-277	-0-	200	1	6273	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17160	X	14008	-0-	-3152	-0-	497	1	13511	2	N	-0-			-0-
07	17298	X	12032	-0-	-5266	-0-	459	1	11573	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	13822	-0-	-2608	-0-	414	1	13408	2	N	-0-			-0-
09	15630	X	14944	-0-	-686	-0-	493	1	14451	2	N	-0-			-0-
10	15717	X	13048	-0-	-2669	-0-	387	1	12661	2	N	-0-			-0-
11	14010	X	12457	-0-	-1553	-0-	386	1	12071	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15840	X	15359	-0-	-481	-0-	528	1	14831	2	N	-0-			-0-
07	17422	X	15495	-0-	-1927	-0-	519	1	14976	2	N	-0-			-0-
08	17422	X	12763	-0-	-4659	-0-	432	1	12331	2	N	-0-			-0-
09	16860	X	11970	-0-	-4890	-0-	402	1	11568	2	N	-0-			-0-
10	15872	X	13374	-0-	-2498	-0-	459	1	12915	2	N	-0-			-0-
11	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7800 - 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
06	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	633	1	17804	2	N	-0-			-0-
07	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	618	1	17817	2	N	-0-			-0-
08	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	637	1	18209	2	N	-0-			-0-
09	16890	X	13627	-0-	-3263	-0-	458	1	13169	2	N	-0-			-0-
10	17453	X	3958	-0-	-13495	-0-	136	1	3822	2	N	-0-			-0-
11	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-					N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	7761	-0-	-2229	-0-	276	1	7485	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	8228	-0-	-1909	-0-	314	1	7914	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	8294	-0-	-1316	-0-	248	1	8046	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8163	-0-	-1047	-0-	270	1	7893	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7998	-0-	-775	-0-	237	1	7761	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7797	-0-	-243	-0-	242	1	7555	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	330	1	9128	3	Y	-0-					5
07	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	366	1	9778	3	Y	-0-					5
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	428	1	11114	3	Y	-0-					5
09	9300	X	8352	-0-	-948	-0-	297	1	8055	3	Y	-0-					5
*10	9610	X	8036	-0-	-1574	-0-	296	1	7740	3	Y	-0-					5
11	9300	X	8303	-0-	-997	-0-	312	1	7991	3	Y	-0-					5

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
06	3000	N	3073	-0-	73	73	1131	1	1942	3	N	-0-					-0-
07	2466	N	2393	-0-	-73	-0-	1081	1	1312	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3899	-0-	799	799	1339	1	2560	3	N	-0-					-0-
09	4994	X	4195	-0-	-799	-0-	1362	1	2833	3	N	-0-					-0-
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1428	1	3402	3	N	-0-					-0-
*11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	1293	1	2664	3	N	-0-					-0-

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
06	10230	X	9863	-0-	-367	-0-	1	2	9862	3	N	-0-					-0-
07	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	3			N	-0-					-0-
08	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	3	2	10610	3	N	-0-					-0-
09	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	3			N	-0-					-0-
*10	10478	X	10191	-0-	-287	-0-	10191	3			N	-0-					-0-
11	10140	X	8027	-0-	-2113	-0-	28	2	7999	3	N	-0-					-0-

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
06	14760	X	9644	-0-	-5116	-0-	348	1	9250	3	N	42	176	1			102
							46	9									
07	15252	X	30	-0-	-15222	-0-	30	3			N	-0-					102
08	15004	X	592	-0-	-14412	-0-	23	1	569	3	N	-0-					102
09	14160	X	1604	-0-	-12556	-0-	277	1	1326	3	N	1					103
							1	9									
10	14291	X	5919	-0-	-8372	-0-	1060	1	4848	3	N	10					113
							11	9									
*11	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	907	1	11334	3	N	32					145
							35	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	400	1	10859	3	N	33					59
							36	9									
07	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	418	1	10915	3	N	23					82
							25	9									
08	11253	X	10722	-0-	-531	-0-	409	1	10288	3	N	23					105
							25	9									
09	11310	X	5176	-0-	-6134	-0-	188	1	4973	3	N	14					119
							15	9									
10	11687	X	7136	-0-	-4551	-0-	271	1	6865	3	N	-0-					119
11	11310	X	8056	-0-	-3254	-0-	309	1	7747	3	N	-0-	114	1			4

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 #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 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
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

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

06	15900	X	15163	-0-	-737	-0-	535	1	14387	3	N	219	179	1			102
							241	9									
07	16337	X	15524	-0-	-813	-0-	565	1	14740	3	N	199	172	1			129
							219	9									
08	16182	X	15471	-0-	-711	-0-	574	1	14670	3	N	206	178	1			157
							227	9									
09	15510	X	14838	-0-	-672	-0-	536	1	14092	3	N	191	163	1			185
							210	9									
10	15872	X	15190	-0-	-682	-0-	564	1	14382	3	N	222	179	1			228
							244	9									
11	15150	X	14459	-0-	-691	-0-	542	1	13704	3	N	194	370	1			52
							213	9									

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

06	9000	X	7048	-0-	-1952	-0-	243	1	6748	3	Y	52	165	1			21
							57	9									
07	8618	X	8469	-0-	-149	-0-	310	1	8125	3	Y	31					52
							34	9									
08	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	362	1	9254	3	Y	39					91
							43	9									
09	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	323	1	8567	3	Y	14					105
							15	9									
10	8680	X	8545	-0-	-135	-0-	315	1	8188	3	Y	38					143
							42	9									
*11	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	353	1	8956	3	Y	27					170
							30	9									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

06	9030	X	8692	-0-	-338	-0-	309	1	8383	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8846	-0-	-392	-0-	337	1	8509	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8773	-0-	-496	-0-	263	1	8510	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8351	-0-	-619	-0-	276	1	8075	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8549	-0-	-720	-0-	254	1	8295	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8129	-0-	-571	-0-	252	1	7877	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

06	5820	X	5273	-0-	-547	-0-	185	1	5000	3	N	80					242
							88	9									
07	6014	X	5564	-0-	-450	-0-	202	1	5279	3	N	75	161	1			156
							83	9									
08	5766	X	5482	-0-	-284	-0-	206	1	5209	3	N	61					217
							67	9									
09	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	194	1	5154	3	N	60	177	1			100
							66	9									
10	5735	X	5639	-0-	-96	-0-	207	1	5341	3	N	83					183
							91	9									
11	5370	X	5274	-0-	-96	-0-	201	1	4993	3	N	73	157	1			99
							80	9									

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
06	15810	X	14158	-0-	-1652	-0-	42	1	1	2	N	-0-					-0-
							14115	3									
07	16337	X	14328	-0-	-2009	-0-	79	1	14249	3	N	-0-					-0-
08	16182	X	14180	-0-	-2002	-0-	87	1	4	2	N	-0-					-0-
							14089	3									
09	14640	X	14017	-0-	-623	-0-	88	1	13929	3	N	-0-					-0-
10	14632	X	13235	-0-	-1397	-0-	78	1	13157	3	N	-0-					-0-
11	17550	X	12544	-0-	-5006	-0-	81	1	43	2	N	-0-					-0-
							12420	3									

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
06	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	1	2	17779	3	N	-0-					-0-
07	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	17009	3			N	-0-					-0-
08	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	5	2	18651	3	N	-0-					-0-
09	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	19171	3			N	-0-					-0-
10	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	17670	3			N	-0-					-0-
*11	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	52	2	14825	3	N	-0-					-0-

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
06	13800	X	12457	-0-	-1343	-0-	437	1	12007	3	N	12					29
							13	9									
07	13640	X	13520	-0-	-120	-0-	491	1	13026	3	N	3					32
							3	9									
08	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	540	1	13793	3	Y	6	38	1			-0-
							7	9									
09	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	491	1	13035	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	13516	X	13410	-0-	-106	-0-	502	1	12902	3	Y	5					5
							6	9									
11	13890	X	12391	-0-	-1499	-0-	470	1	11898	3	Y	21	26	1			-0-
							23	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 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
06	9930	X	8181	-0-	-1749	-0-	281	1	7900	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8360	-0-	-1901	-0-	280	1	8080	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	8394	-0-	-1867	-0-	284	1	8110	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	7997	-0-	-1933	-0-	269	1	7728	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	8047	-0-	-2214	-0-	276	1	7771	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	5487	-0-	-2703	-0-	187	1	5300	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 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
06	10110	X	8342	-0-	-1768	-0-	287	1	8055	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	7701	-0-	-2746	-0-	258	1	7443	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	8071	-0-	-2376	-0-	273	1	7798	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	7728	-0-	-2172	-0-	260	1	7468	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	7384	-0-	-2567	-0-	253	1	7131	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	5921	-0-	-2419	-0-	202	1	5719	2	N	-0-					-0-

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
06	10890	X	10442	-0-	-448	-0-	366	1	10076	3	Y	-0-					12
07	11253	X	10489	-0-	-764	-0-	382	1	10107	3	Y	-0-					12
08	10850	X	10519	-0-	-331	-0-	393	1	10125	3	Y	1					13
							1	9									
09	10500	X	9939	-0-	-561	-0-	363	1	9576	3	Y	-0-					13
10	10850	X	9947	-0-	-903	-0-	363	1	9582	3	Y	2					15
							2	9									
11	10440	X	9046	-0-	-1394	-0-	337	1	8709	3	Y	-0-					15

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
06	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	325	1	8831	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8550	-0-	-223	-0-	326	1	8224	2	N	-0-					-0-
08	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	285	1	9246	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	8274	-0-	-216	-0-	273	1	8001	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7604	-0-	-1169	-0-	226	1	7378	2	N	-0-					-0-
*11	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	264	1	8240	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	314	1	8530	3	N	52					79
							57	9									
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	325	1	8361	3	N	36					115
							40	9									
08	8370	X	8149	-0-	-221	-0-	310	1	7786	3	N	48					163
							53	9									
09	8400	X	7403	-0-	-997	-0-	274	1	7088	3	N	37	176	1			24
							41	9									
10	8680	X	7529	-0-	-1151	-0-	284	1	7194	3	N	46					70
							51	9									
11	8400	X	6982	-0-	-1418	-0-	266	1	6669	3	N	43	53	1			60
							47	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	10270	-0-	-500	-0-	1180	1	9065	3	Y	23					90
							25	9									
07	11129	X	9807	-0-	-1322	-0-	1199	1	8571	3	Y	34					124
							37	9									
08	11129	X	9874	-0-	-1255	-0-	1213	1	8635	3	Y	24					148
							26	9									
09	10260	X	10230	-0-	-30	-0-	1188	1	9025	3	Y	15					163
							17	9									
10	10602	X	8783	-0-	-1819	-0-	1168	1	7612	3	Y	3					166
							3	9									
11	10260	X	8468	-0-	-1792	-0-	1135	1	7332	3	Y	1	57	1			108
							1	9									

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
06	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	507	1	13776	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11648	-0-	-1372	-0-	444	1	11204	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	13339	-0-	-2099	-0-	399	1	12940	2	N	-0-					-0-
*09	14940	X	12048	-0-	-2892	-0-	398	1	11650	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	11737	-0-	-3701	-0-	348	1	11389	2	N	-0-					-0-
*11	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	457	1	14308	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

06	26670	X	25084	-0-	-1586	-0-	891	1	24193	2	N	-0-					-0-
07	27559	X	25610	-0-	-1949	-0-	976	1	24634	2	N	-0-					-0-
08	26908	X	25179	-0-	-1729	-0-	754	1	24425	2	N	-0-					-0-
*09	25470	X	23574	-0-	-1896	-0-	778	1	22796	2	N	-0-					-0-
10	26102	X	24534	-0-	-1568	-0-	728	1	23806	2	N	-0-					-0-
11	25080	X	23214	-0-	-1866	-0-	719	1	22495	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

06	8730	X	8561	-0-	-169	-0-	301	1	8214	3	N	42					199
							46	9									
07	9021	X	8593	-0-	-428	-0-	317	1	8228	3	N	44	185	1			58
							48	9									
08	9393	X	7863	-0-	-1530	-0-	291	1	7449	3	N	112					170
							123	9									
09	9090	X	7889	-0-	-1201	-0-	288	1	7505	3	N	87	176	1			81
							96	9									
*10	9393	X	8901	-0-	-492	-0-	335	1	8531	3	N	32					113
							35	9									
11	8550	X	8392	-0-	-158	-0-	317	1	7985	3	N	82	132	1			63
							90	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

06	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	455	1	14360	3	N	-0-					-0-
07	15717	X	14992	-0-	-725	-0-	473	1	14519	3	N	-0-					-0-
08	15717	X	14096	-0-	-1621	-0-	464	1	13632	3	N	-0-					-0-
09	15210	X	14371	-0-	-839	-0-	447	1	13924	3	N	-0-					-0-
10	15655	X	14569	-0-	-1086	-0-	475	1	14094	3	N	-0-					-0-
11	14820	X	13887	-0-	-933	-0-	463	1	13424	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	116	1	5155	3	N	-0-					-0-
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	128	1	5451	3	N	-0-					-0-
08	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	133	1	5460	3	N	-0-					-0-
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	127	1	5515	3	N	-0-					-0-
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	127	1	5254	3	N	-0-					-0-
*11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	124	1	5029	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

06	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	668	1	21300	3	N	-0-					-0-
07	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	718	1	21946	3	N	-0-					-0-
08	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	728	1	21727	3	N	-0-					-0-
09	21960	X	21592	-0-	-368	-0-	667	1	20925	3	N	-0-					-0-
10	22692	X	21985	-0-	-707	-0-	712	1	21273	3	N	-0-					-0-
11	21960	X	10560	-0-	-11400	-0-	350	1	10210	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	1135	1	3267	3	Y	-0-			1
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	1110	1	1520	3	Y	-0-			1
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	1219	1	4259	3	Y	-0-			1
09	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	1351	1	8956	3	Y	-0-			1
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	1170	1	4182	3	Y	-0-			1
*11	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1041	1	546	3	Y	-0-			1

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	882	1	1405	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	2705	-0-	-7401	-0-	615	1	2090	2	N	-0-			-0-
08	10106	X	3758	-0-	-6348	-0-	1195	1	2563	2	N	-0-			-0-
*09	9780	X	3692	-0-	-6088	-0-	627	1	3065	2	N	-0-			-0-
*10	6231	X	3988	-0-	-2243	-0-	1193	1	2795	2	N	-0-			-0-
*11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	608	1	3989	2	N	-0-			-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

06	690	X	1	-0-	-689	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

06	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	270	1	8520	3	N	-0-			-0-
07	10075	X	7201	-0-	-2874	-0-	228	1	6973	3	N	-0-			-0-
08	10075	X	9026	-0-	-1049	-0-	298	1	8728	3	N	-0-			-0-
09	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	327	1	10063	3	N	-0-			-0-
10	10075	X	9756	-0-	-319	-0-	324	1	9432	3	N	-0-			-0-
11	8790	X	7996	-0-	-794	-0-	270	1	7726	3	N	-0-			-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 9690

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-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

06	15720	X	1002	-0-	-14718	-0-	101	1	901	2	N	-0-			-0-
07	16058	X	2146	-0-	-13912	-0-	266	1	1880	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	3170	-0-	-12547	-0-	453	1	2717	2	N	-0-			-0-
09	14790	X	6995	-0-	-7795	-0-	695	1	6300	2	N	-0-			-0-
10	15097	X	8666	-0-	-6431	-0-	297	1	8369	2	N	-0-			-0-
*11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	249	1	7041	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28503	X	28503	-0-	-0-	-0-	1270	1	3	2	Y	-0-					14
							27230	3									
07	35544	X	35544	-0-	-0-	-0-	1295	1	34249	3	Y	-0-					14
08	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	988	1	7	2	Y	-0-					14
							27218	3									
09	26383	X	26383	-0-	-0-	-0-	963	1	25420	3	Y	-0-					14
10	27366	X	27366	-0-	-0-	-0-	921	1	26445	3	Y	-0-					14
*11	23702	X	23702	-0-	-0-	-0-	843	1	80	2	Y	-0-					14
							22779	3									

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	2	2	1			28
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1					29
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

06	13830	X	12928	-0-	-902	-0-	285	1	12643	3	N	-0-					-0-
07	13981	X	13023	-0-	-958	-0-	304	1	12719	3	N	-0-					-0-
08	13950	X	13049	-0-	-901	-0-	310	1	12739	3	N	-0-					-0-
09	13230	X	12846	-0-	-384	-0-	289	1	12557	3	N	-0-					-0-
10	13361	X	12947	-0-	-414	-0-	306	1	12641	3	N	-0-					-0-
11	12930	X	12393	-0-	-537	-0-	308	1	12085	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

06	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	617	1	16747	2	N	-0-					-0-
07	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	547	1	13786	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	352	1	11397	2	N	-0-					-0-
09	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	297	1	8689	2	N	-0-					-0-
10	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	274	1	8960	2	N	-0-					-0-
*11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	18	1	560	2	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

06	6720	X	6704	-0-	-16	-0-	163	1	6541	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	5304	-0-	-1640	-0-	136	1	5168	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6151	-0-	-607	-0-	161	1	5990	3	N	-0-					-0-
*09	6690	X	5765	-0-	-925	-0-	144	1	5621	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	5156	-0-	-1757	-0-	134	1	5022	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	4923	-0-	-1767	-0-	135	1	4788	3	N	-0-					-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	734	1	19932	2	N	-0-					-0-
07	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	801	1	20204	2	N	-0-					-0-
08	20705	X	20705	-0-	-0-	-0-	620	1	20085	2	N	-0-					-0-
09	20109	X	20109	-0-	-0-	-0-	664	1	19445	2	N	-0-					-0-
10	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	596	1	19475	2	N	-0-					-0-
*11	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	599	1	18737	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

06	7020	X	6561	-0-	-459	-0-	233	1	6328	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6481	-0-	-649	-0-	247	1	6234	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6941	-0-	-189	-0-	208	1	6733	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5917	-0-	-773	-0-	195	1	5722	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5913	-0-	-876	-0-	176	1	5737	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5798	-0-	-922	-0-	180	1	5618	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

06	4710	X	215	-0-	-4495	-0-	186	1	29	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	551	-0-	-4316	-0-	551	1			N	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
*09	1560	X	522	-0-	-1038	-0-	522	1			N	-0-					-0-
*10	558	X	39	-0-	-519	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
*11	704	X	704	-0-	-0-	-0-	587	1	117	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

06	26490	X	26400	-0-	-90	-0-	3037	1	23363	2	N	-0-					-0-
07	27812	X	27812	-0-	-0-	-0-	3397	1	24415	2	N	-0-					-0-
08	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	3397	1	24184	2	N	-0-					-0-
09	26846	X	26846	-0-	-0-	-0-	3471	1	23375	2	N	-0-					-0-
10	30974	X	30974	-0-	-0-	-0-	3662	1	27312	2	N	-0-					-0-
*11	27044	X	27044	-0-	-0-	-0-	3489	1	23555	2	N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

06	7470	X	6630	-0-	-840	-0-	235	1	6395	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6797	-0-	-705	-0-	259	1	6538	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6416	-0-	-900	-0-	192	1	6224	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6254	-0-	-436	-0-	207	1	6047	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6454	-0-	-459	-0-	192	1	6262	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5992	-0-	-638	-0-	186	1	5806	2	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

06	16260	X	15392	-0-	-868	-0-	327	1	15065	3	N	-0-					-0-
07	16771	X	15727	-0-	-1044	-0-	350	1	15377	3	N	-0-					-0-
08	16771	X	14808	-0-	-1963	-0-	346	1	14462	3	N	-0-					-0-
09	15540	X	14986	-0-	-554	-0-	322	1	14664	3	N	-0-					-0-
10	15903	X	15324	-0-	-579	-0-	357	1	14967	3	N	-0-					-0-
11	15390	X	13986	-0-	-1404	-0-	338	1	13648	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

06	8130	X	6185	-0-	-1945	-0-	220	1	5965	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	6716	-0-	-1499	-0-	256	1	6460	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6758	-0-	-682	-0-	202	1	6556	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6495	-0-	-675	-0-	214	1	6281	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6256	-0-	-812	-0-	186	1	6070	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6091	-0-	-449	-0-	189	1	5902	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	830	1	2	2	Y	-0-					-0-
							17784	3									
07	15748	X	12785	-0-	-2963	-0-	466	1	12319	3	Y	-0-					-0-
08	15655	X	13650	-0-	-2005	-0-	478	1	3	2	Y	-0-					-0-
							13169	3									
09	17790	X	14595	-0-	-3195	-0-	532	1	14063	3	Y	-0-					-0-
10	18383	X	16876	-0-	-1507	-0-	568	1	16308	3	Y	-0-					-0-
11	17790	X	14302	-0-	-3488	-0-	509	1	48	2	Y	-0-					-0-
							13745	3									

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
06	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	856	1	1	2	Y	-0-					1
							18349	3									
07	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	727	1	19219	3	Y	-0-					1
08	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	745	1	6	2	Y	-0-					1
							20543	3									
09	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	696	1	18382	3	Y	-0-					1
10	20731	X	20731	-0-	-0-	-0-	698	1	20033	3	Y	-0-					1
*11	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	703	1	67	2	Y	-0-					1
							19003	3									

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
06	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	904	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19387	3									
07	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	745	1	19700	3	Y	-0-					-0-
08	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	713	1	5	2	Y	-0-					-0-
							19639	3									
09	19560	X	18793	-0-	-767	-0-	685	1	18108	3	Y	-0-					-0-
10	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	684	1	19655	3	Y	-0-					-0-
11	19560	X	18311	-0-	-1249	-0-	651	1	62	2	Y	-0-					-0-
							17598	3									

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
06	17370	X	15307	-0-	-2063	-0-	516	1	14791	3	N	-0-					-0-
07	19612	X	19612	-0-	-0-	-0-	680	1	18932	3	N	-0-					-0-
*08	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	686	1	18440	3	N	40					40
							44	9									
*09	17370	X	15448	-0-	-1922	-0-	537	1	14911	3	Y	-0-	39	1			1
*10	17949	X	16960	-0-	-989	-0-	605	1	16355	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	649	1	17189	3	Y	-0-					-0-

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
06	25764	X	25764	-0-	-0-	-0-	2964	1	22800	2	N	-0-					-0-
07	26552	X	26552	-0-	-0-	-0-	3243	1	23309	2	N	-0-					-0-
08	25668	X	25397	-0-	-271	-0-	3128	1	22269	2	N	-0-					-0-
09	25770	X	24496	-0-	-1274	-0-	3167	1	21329	2	N	-0-					-0-
10	28279	X	28279	-0-	-0-	-0-	3343	1	24936	2	N	-0-					-0-
11	25770	X	24862	-0-	-908	-0-	3207	1	21655	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	8070	X	842	-0-	-7228	-0-	840	1	2	9	N	2					86
07	8339	X	3984	-0-	-4355	-0-	984	1	2988	3	N	11					97
							12	9									
08	7099	X	2661	-0-	-4438	-0-	939	1	1699	3	N	21					118
							23	9									
09	6870	X	1002	-0-	-5868	-0-	847	1	141	3	N	13					131
							14	9									
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	1004	1	3447	3	N	-0-					131
11	3870	X	1634	-0-	-2236	-0-	764	1	867	3	N	3	114	1			20
							3	9									

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
06	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	385	1	11147	3	Y	1					29
							1	9									
07	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	419	1	11673	3	Y	4					33
							4	9									
08	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	426	1	11495	3	Y	9					42
							10	9									
09	10590	X	9829	-0-	-761	-0-	340	1	9488	3	Y	1					43
							1	9									
10	10943	X	9562	-0-	-1381	-0-	363	1	9199	3	Y	-0-					43
11	10590	X	9239	-0-	-1351	-0-	359	1	8878	3	Y	2					45
							2	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6055	-0-	-935	-0-	147	1	5908	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6966	-0-	-257	-0-	177	1	6789	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6936	-0-	-287	-0-	183	1	6753	3	N	-0-					-0-
*09	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	163	1	6483	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6338	-0-	-637	-0-	164	1	6174	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	5593	-0-	-1157	-0-	152	1	5441	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4806	-0-	-504	-0-	102	1	4704	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	4900	-0-	-587	-0-	110	1	4790	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	4793	-0-	-663	-0-	111	1	4682	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	4595	-0-	-685	-0-	99	1	4496	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4836	-0-	-124	-0-	112	1	4724	3	N	-0-					-0-
11	4800	X	4665	-0-	-135	-0-	114	1	4551	3	N	-0-					-0-

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
06	7290	X	5346	-0-	-1944	-0-	170	1	5176	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	5601	-0-	-2056	-0-	185	1	5416	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	2986	-0-	-4671	-0-	103	1	2883	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	1563	-0-	-5847	-0-	49	1	1514	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	1610	-0-	-5055	-0-	53	1	1557	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	1830	-0-	-3600	-0-	61	1	1769	3	N	-0-					-0-

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
06	19470	X	18510	-0-	-960	-0-	657	1	17853	2	N	-0-					-0-
07	21979	X	8885	-0-	-13094	-0-	339	1	8546	2	N	-0-					-0-
08	21979	X	16916	-0-	-5063	-0-	506	1	16410	2	N	-0-					-0-
*09	21270	X	13255	-0-	-8015	-0-	438	1	12817	2	N	-0-					-0-
10	19220	X	17292	-0-	-1928	-0-	513	1	16779	2	N	-0-					-0-
11	18510	X	16520	-0-	-1990	-0-	512	1	16008	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	935	1	9921	2	N	-0-					-0-
07	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	1315	1	18784	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
*09	3900	X	3169	-0-	-731	-0-	434	1	2735	2	N	-0-					-0-
10	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	1111	1	14437	2	N	-0-					-0-
*11	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	1165	1	15895	2	N	-0-					-0-

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
06	17340	X	247	-0-	-17093	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-
07	17918	X	14950	-0-	-2968	-0-	570	1	14380	2	N	-0-					-0-
08	25644	X	25644	-0-	-0-	-0-	768	1	24876	2	N	-0-					-0-
*09	22290	X	9079	-0-	-13211	-0-	744	1	8335	2	N	-0-					-0-
10	23033	X	22654	-0-	-379	-0-	987	1	21667	2	N	-0-					-0-
11	24810	X	21644	-0-	-3166	-0-	903	1	20741	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	302	1	8424	3	Y	11	46	1			66
							12	9									
07	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	313	1	8414	3	Y	1					67
							1	9									
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	144	1	3807	3	Y	-0-					67
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	122	1	3290	3	Y	-0-					67
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					67
11	780	X	246	-0-	-534	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					67

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	1347	1	3	2	Y	-0-					45
							28868	3									
07	27658	X	27658	-0-	-0-	-0-	1008	1	26650	3	Y	-0-					45
08	26629	X	25819	-0-	-810	-0-	904	1	6	2	Y	-0-					45
							24909	3									
09	25773	X	25773	-0-	-0-	-0-	940	1	24833	3	Y	-0-					45
10	26629	X	25569	-0-	-1060	-0-	860	1	24709	3	Y	-0-					45
11	25770	X	22276	-0-	-3494	-0-	792	1	75	2	Y	-0-					45
							21409	3									

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
06	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	949	1	2	2	Y	-0-					16
							20338	3									
07	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	761	1	20119	3	Y	-0-					16
08	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	647	1	4	2	Y	-0-					16
							17849	3									
09	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	431	1	11378	3	Y	-0-					16
10	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	630	1	18108	3	Y	-0-					16
*11	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	536	1	51	2	Y	-0-					16
							14500	3									

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 #: 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
06	20640	X	19490	-0-	-1150	-0-	869	1	2	2	Y	-0-					2
							18619	3									
07	21328	X	20255	-0-	-1073	-0-	738	1	19517	3	Y	-0-					2
08	21328	X	18600	-0-	-2728	-0-	651	1	4	2	Y	-0-					2
							17945	3									
09	20640	X	16805	-0-	-3835	-0-	613	1	16192	3	Y	-0-					2
10	21328	X	18578	-0-	-2750	-0-	625	1	17953	3	Y	-0-					2
11	19590	X	17613	-0-	-1977	-0-	626	1	59	2	Y	-0-					2
							16928	3									

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
06	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	891	1	2	2	Y	-0-					4
							19097	3									
07	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	721	1	19061	3	Y	-0-					4
08	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	712	1	5	2	Y	-0-					4
							19631	3									
09	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	681	1	17982	3	Y	-0-					4
10	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	671	1	19277	3	Y	-0-					4
11	18180	X	17575	-0-	-605	-0-	625	1	59	2	Y	-0-					4
							16891	3									

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
06	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	812	1	1	2	Y	-0-					9
							17415	3									
07	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	671	1	17748	3	Y	-0-					9
08	18259	X	17638	-0-	-621	-0-	618	1	4	2	Y	-0-					9
							17016	3									
09	17670	X	15998	-0-	-1672	-0-	584	1	15414	3	Y	-0-					9
10	18259	X	17168	-0-	-1091	-0-	577	1	16591	3	Y	-0-					9
11	17670	X	15440	-0-	-2230	-0-	549	1	52	2	Y	-0-					9
							14839	3									

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
06	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	304	1	13944	3	N	-0-					-0-
07	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	512	1	15470	3	N	-0-					-0-
08	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	515	1	15068	3	N	-0-					-0-
09	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	466	1	14350	3	N	-0-					-0-
10	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	473	1	13907	3	N	-0-					-0-
*11	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	422	1	12018	3	N	-0-					-0-

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
06	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	944	1	12130	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	934	1	11993	2	N	-0-					-0-
08	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	1005	1	13979	2	N	-0-					-0-
09	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	960	1	13087	2	N	-0-					-0-
10	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	991	1	13199	2	N	-0-					-0-
*11	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	917	1	11053	2	N	-0-					-0-

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 #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16620	X	4439	-0-	-12181	-0-	886	1	3553	3	Y	-0-					3
07	16585	X	15975	-0-	-610	-0-	1299	1	14676	3	Y	-0-					3
08	16585	X	15586	-0-	-999	-0-	1227	1	3	2	Y	-0-					3
							14356	3									
09	15630	X	14987	-0-	-643	-0-	1206	1	13781	3	Y	-0-					3
10	15965	X	15090	-0-	-875	-0-	1203	1	13887	3	Y	-0-					3
11	15450	X	13358	-0-	-2092	-0-	1157	1	43	2	Y	-0-					3
							12158	3									

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
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	985	1	3277	3	N	-0-					30
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	1008	1	2930	3	N	14					44
							15	9									
08	3441	X	2424	-0-	-1017	-0-	956	1	1451	3	N	15					59
							17	9									
09	4260	X	2405	-0-	-1855	-0-	924	1	1481	3	N	-0-					59
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	1037	1	3660	3	N	-0-					59
*11	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	1068	1	5116	3	N	-0-					59

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 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
06	19830	X	18364	-0-	-1466	-0-	652	1	17712	2	N	-0-					-0-
07	20491	X	19031	-0-	-1460	-0-	726	1	18305	2	N	-0-					-0-
08	19716	X	18715	-0-	-1001	-0-	560	1	18155	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	17593	-0-	-1397	-0-	581	1	17012	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	18246	-0-	-788	-0-	542	1	17704	2	N	-0-					-0-
11	18420	X	17159	-0-	-1261	-0-	532	1	16627	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 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
06	15270	X	14461	-0-	-809	-0-	513	1	13948	2	N	-0-					-0-
07	15686	X	14656	-0-	-1030	-0-	559	1	14097	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	14284	-0-	-844	-0-	428	1	13856	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	13747	-0-	-713	-0-	454	1	13293	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	14317	-0-	-625	-0-	425	1	13892	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	13625	-0-	-835	-0-	422	1	13203	2	N	-0-					-0-

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
06	17160	X	15571	-0-	-1589	-0-	553	1	15018	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	15909	-0-	-1172	-0-	607	1	15302	2	N	-0-					-0-
08	16802	X	15763	-0-	-1039	-0-	472	1	15291	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	14930	-0-	-1330	-0-	493	1	14437	2	N	-0-					-0-
10	16337	X	15229	-0-	-1108	-0-	452	1	14777	2	N	-0-					-0-
11	15570	X	14694	-0-	-876	-0-	456	1	14238	2	N	-0-					-0-

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
06	22440	X	21562	-0-	-878	-0-	466	1	21096	3	N	-0-					-0-
07	23064	X	22055	-0-	-1009	-0-	501	1	21554	3	N	-0-					-0-
08	22878	X	21739	-0-	-1139	-0-	508	1	21231	3	N	-0-					-0-
09	22110	X	21011	-0-	-1099	-0-	463	1	20548	3	N	-0-					-0-
10	22289	X	21403	-0-	-886	-0-	498	1	20905	3	N	-0-					-0-
11	21570	X	20286	-0-	-1284	-0-	493	1	19793	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	23130	X	21150	-0-	-1980	-0-	939	1	2	2	Y	-0-					1
							20209	3									
07	23901	X	21168	-0-	-2733	-0-	767	1	20401	3	Y	-0-					1
08	22971	X	19901	-0-	-3070	-0-	694	1	6	2	Y	-0-					1
							19201	3									
09	21570	X	18481	-0-	-3089	-0-	673	1	17808	3	Y	-0-					1
10	22103	X	19194	-0-	-2909	-0-	643	1	18551	3	Y	-0-					1
11	21150	X	7604	-0-	-13546	-0-	269	1	25	2	Y	-0-					1
							7310	3									

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
06	23250	X	22041	-0-	-1209	-0-	978	1	2	2	Y	-0-					1
							21061	3									
07	24025	X	22451	-0-	-1574	-0-	814	1	21637	3	Y	-0-					1
08	23653	X	21474	-0-	-2179	-0-	750	1	6	2	Y	-0-					1
							20718	3									
09	22170	X	20341	-0-	-1829	-0-	742	1	19599	3	Y	-0-					1
10	22909	X	21226	-0-	-1683	-0-	713	1	20513	3	Y	-0-					1
11	22050	X	20012	-0-	-2038	-0-	708	1	68	2	Y	-0-					1
							19236	3									

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
06	18900	X	17992	-0-	-908	-0-	800	1	2	2	Y	-0-					11
							17190	3									
07	19530	X	18765	-0-	-765	-0-	681	1	18084	3	Y	-0-					11
08	19530	X	18523	-0-	-1007	-0-	647	1	4	2	Y	-0-					11
							17872	3									
09	18900	X	17835	-0-	-1065	-0-	650	1	17185	3	Y	-0-					11
10	18910	X	18591	-0-	-319	-0-	626	1	17965	3	Y	-0-					11
11	18150	X	16853	-0-	-1297	-0-	596	1	57	2	Y	-0-					11
							16200	3									

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
06	24090	X	21436	-0-	-2654	-0-	952	1	2	2	Y	-0-					5
							20482	3									
07	24893	X	21955	-0-	-2938	-0-	796	1	21159	3	Y	-0-					5
08	23715	X	21621	-0-	-2094	-0-	756	1	4	2	Y	-0-					5
							20861	3									
09	22950	X	21029	-0-	-1921	-0-	766	1	20263	3	Y	-0-					5
10	22692	X	22192	-0-	-500	-0-	747	1	21445	3	Y	-0-					5
11	21450	X	20405	-0-	-1045	-0-	722	1	69	2	Y	-0-					5
							19614	3									

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
06	18840	X	17008	-0-	-1832	-0-	755	1	16253	3	Y	-0-					1
07	19468	X	17727	-0-	-1741	-0-	643	1	17084	3	Y	-0-					1
08	19468	X	18258	-0-	-1210	-0-	636	1	4	2	Y	-0-					1
							17618	3									
09	18480	X	17352	-0-	-1128	-0-	633	1	16719	3	Y	-0-					1
10	19096	X	18132	-0-	-964	-0-	609	1	17523	3	Y	-0-					1
11	17670	X	16316	-0-	-1354	-0-	576	1	55	2	Y	-0-					1
							15685	3									

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
06	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	777	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16669	3									
07	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	585	1	15475	3	Y	-0-					-0-
08	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	494	1	4	2	Y	-0-					-0-
							13607	3									
09	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	510	1	13469	3	Y	-0-					-0-
10	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	472	1	13574	3	Y	-0-					-0-
*11	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	475	1	45	2	Y	-0-					-0-
							12833	3									

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
06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	198	1	7893	3	N	-0-					-0-
07	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	208	1	7935	3	N	-0-					-0-
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	213	1	7773	3	N	-0-					-0-
*09	8100	X	8071	-0-	-29	-0-	203	1	7868	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	8134	-0-	-236	-0-	215	1	7919	3	N	-0-					-0-
11	8100	X	7399	-0-	-701	-0-	204	1	7195	3	N	-0-					-0-

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
06	8940	X	8250	-0-	-690	-0-	287	1	7935	3	N	25	144	1			19
							28	9									
07	9269	X	8235	-0-	-1034	-0-	297	1	7938	3	N	-0-					19
08	9269	X	6524	-0-	-2745	-0-	243	1	6281	3	N	-0-					19
09	8970	X	2401	-0-	-6569	-0-	61	1	2340	3	N	-0-					19
10	8525	X	33	-0-	-8492	-0-	33	3			N	-0-					19
11	8250	X	13	-0-	-8237	-0-	13	3			N	-0-					19

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
06	18000	X	17190	-0-	-810	-0-	764	1	2	2	Y	-0-					34
							16424	3									
07	18600	X	17561	-0-	-1039	-0-	637	1	16924	3	Y	-0-					34
08	18600	X	17516	-0-	-1084	-0-	613	1	4	2	Y	-0-					34
							16899	3									
09	18000	X	16453	-0-	-1547	-0-	600	1	15853	3	Y	-0-					34
10	18600	X	17611	-0-	-989	-0-	592	1	17019	3	Y	-0-					34
11	17190	X	15910	-0-	-1280	-0-	563	1	53	2	Y	-0-					34
							15294	3									

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
06	17850	X	16296	-0-	-1554	-0-	725	1	15571	3	Y	-0-					33
07	18445	X	16872	-0-	-1573	-0-	613	1	16259	3	Y	-0-					33
08	18445	X	16824	-0-	-1621	-0-	588	1	4	2	Y	-0-					33
							16232	3									
09	17790	X	16210	-0-	-1580	-0-	591	1	15619	3	Y	-0-					33
10	17825	X	16992	-0-	-833	-0-	572	1	16420	3	Y	-0-					33
11	16320	X	14073	-0-	-2247	-0-	498	1	47	2	Y	-0-					33
							13528	3									

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 #: 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
06	16170	X	15631	-0-	-539	-0-	695	1	2	2	Y	-0-					-0-
							14934	3									
07	16709	X	16173	-0-	-536	-0-	586	1	15587	3	Y	-0-					-0-
08	16709	X	16338	-0-	-371	-0-	572	1	4	2	Y	-0-					-0-
							15762	3									
09	16170	X	15279	-0-	-891	-0-	557	1	14722	3	Y	-0-					-0-
10	16244	X	15612	-0-	-632	-0-	525	1	15087	3	Y	-0-					-0-
11	15810	X	13872	-0-	-1938	-0-	491	1	46	2	Y	-0-					-0-
							13335	3									

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
06	15630	X	14268	-0-	-1362	-0-	635	1	13633	3	Y	-0-					-0-
07	16151	X	14774	-0-	-1377	-0-	537	1	14237	3	Y	-0-					-0-
08	16151	X	14468	-0-	-1683	-0-	505	1	4	2	Y	-0-					-0-
							13959	3									
09	15540	X	13542	-0-	-1998	-0-	494	1	13048	3	Y	-0-					-0-
10	15159	X	14474	-0-	-685	-0-	487	1	13987	3	Y	-0-					-0-
11	14310	X	12942	-0-	-1368	-0-	458	1	44	2	Y	-0-					-0-
							12440	3									

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
06	16740	X	16037	-0-	-703	-0-	712	1	15325	3	Y	-0-					-0-
07	17298	X	16147	-0-	-1151	-0-	585	1	15562	3	Y	-0-					-0-
08	16864	X	15422	-0-	-1442	-0-	537	1	4	2	Y	-0-					-0-
							14881	3									
09	16200	X	14414	-0-	-1786	-0-	526	1	13888	3	Y	-0-					-0-
10	16740	X	15527	-0-	-1213	-0-	521	1	15006	3	Y	-0-					-0-
11	16050	X	13041	-0-	-3009	-0-	462	1	44	2	Y	-0-					-0-
							12535	3									

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
06	20850	X	19468	-0-	-1382	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
							19408	3									
07	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	109	1	19470	3	N	-0-					-0-
08	20596	X	20596	-0-	-0-	-0-	126	1	5	2	N	-0-					-0-
							20465	3									
09	19682	X	19682	-0-	-0-	-0-	124	1	19558	3	N	-0-					-0-
10	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	124	1	20891	3	N	-0-					-0-
11	19470	X	17800	-0-	-1670	-0-	115	1	62	2	N	-0-					-0-
							17623	3									

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
06	4500	X	3954	-0-	-546	-0-	95	1	3859	3	N	-0-					-0-
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	121	1	4718	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	3704	-0-	-946	-0-	95	1	3609	3	N	-0-					-0-
*09	4020	X	3923	-0-	-97	-0-	101	1	3822	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	4170	-0-	-480	-0-	111	1	4059	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4045	-0-	-455	-0-	112	1	3933	3	N	-0-					-0-

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
06	2580	X	2023	-0-	-557	-0-	790	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2266	-0-	-400	-0-	826	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1887	-0-	-779	-0-	813	1	1074	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1616	-0-	-964	-0-	797	1	819	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	887	-0-	-1376	-0-	814	1	73	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	688	-0-	-1502	-0-	463	1	225	2	N	-0-					-0-

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
06	21840	X	20889	-0-	-951	-0-	928	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19959	3									
07	21979	X	21509	-0-	-470	-0-	779	1	20730	3	Y	-0-					-0-
08	21700	X	21089	-0-	-611	-0-	736	1	4	2	Y	-0-					-0-
							20349	3									
09	20880	X	19835	-0-	-1045	-0-	723	1	19112	3	Y	-0-					-0-
10	21576	X	21022	-0-	-554	-0-	705	1	20317	3	Y	-0-					-0-
11	20880	X	19515	-0-	-1365	-0-	690	1	67	2	Y	-0-					-0-
							18758	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	758	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16319	3									
07	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	669	1	17793	3	Y	-0-					-0-
08	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	629	1	4	2	Y	-0-					-0-
							17401	3									
09	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	625	1	16513	3	Y	-0-					-0-
10	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	593	1	17093	3	Y	-0-					-0-
11	15660	X	14147	-0-	-1513	-0-	501	1	47	2	Y	-0-					-0-
							13599	3									

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
06	26460	X	24137	-0-	-2323	-0-	1072	1	2	2	Y	-0-					-0-
							23063	3									
07	27342	X	24400	-0-	-2942	-0-	885	1	23515	3	Y	-0-					-0-
08	26319	X	22507	-0-	-3812	-0-	785	1	6	2	Y	-0-					-0-
							21716	3									
09	24150	X	21515	-0-	-2635	-0-	784	1	20731	3	Y	-0-					-0-
10	24955	X	23311	-0-	-1644	-0-	782	1	22529	3	Y	-0-					-0-
11	24150	X	17870	-0-	-6280	-0-	632	1	60	2	Y	-0-					-0-
							17178	3									

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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	2383	1	18333	2	N	-0-					-0-
07	20049	X	20049	-0-	-0-	-0-	2449	1	17600	2	N	-0-					-0-
08	20460	X	19896	-0-	-564	-0-	2450	1	17446	2	N	-0-					-0-
09	20730	X	19119	-0-	-1611	-0-	2472	1	16647	2	N	-0-					-0-
10	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	2633	1	19636	2	N	-0-					-0-
11	20730	X	19516	-0-	-1214	-0-	2518	1	16998	2	N	-0-					-0-

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
06	22620	X	19393	-0-	-3227	-0-	626	1	18767	3	N	-0-					-0-
07	23374	X	19783	-0-	-3591	-0-	460	1	19323	3	N	-0-					-0-
08	21018	X	19579	-0-	-1439	-0-	470	1	19109	3	N	-0-					-0-
09	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	708	1	20660	3	N	-0-					-0-
10	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	799	1	22491	3	N	-0-					-0-
*11	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	784	1	21477	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	21212	X	21212	-0-	-0-	-0-	645	1	20567	3	N	-0-					-0-
07	21203	X	21203	-0-	-0-	-0-	670	1	20533	3	N	-0-					-0-
08	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	660	1	19737	3	N	-0-					-0-
09	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	601	1	18695	3	N	-0-					-0-
10	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	643	1	19172	3	N	-0-					-0-
*11	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	657	1	19104	3	N	-0-					-0-

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
06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	868	1	5732	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	916	1	6222	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	888	1	5281	3	Y	-0-					-0-
09	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	876	1	5825	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	861	1	4626	3	Y	-0-					-0-
*11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	870	1	5264	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

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
06	14640	X	13651	-0-	-989	-0-	469	1	13179	3	Y	3					32
							3	9									
07	15562	X	12785	-0-	-2777	-0-	455	1	12328	3	Y	2					34
							2	9									
08	15562	X	14197	-0-	-1365	-0-	522	1	13656	3	Y	17	51	1			-0-
							19	9									
09	15060	X	13431	-0-	-1629	-0-	479	1	12948	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	14694	X	11698	-0-	-2996	-0-	427	1	11271	3	Y	-0-					-0-
11	13740	X	3248	-0-	-10492	-0-	124	1	3124	3	Y	-0-					-0-

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
06	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	592	1	6167	3	N	-0-					11
07	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	620	1	7636	3	N	-0-					11
08	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	121	1	2	2	N	-0-					11
							9895	3									
09	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	70	1	9141	3	N	-0-					11
10	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	70	1	9708	3	N	-0-					11
11	9690	X	8755	-0-	-935	-0-	68	1	30	2	N	-0-					11
							8657	3									

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
06	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	918	1	2	2	Y	-0-					4
							19679	3									
07	22418	X	22418	-0-	-0-	-0-	817	1	21601	3	Y	-0-					4
08	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	731	1	5	2	Y	-0-					4
							20150	3									
09	19110	X	19106	-0-	-4	-0-	697	1	18409	3	Y	-0-					4
10	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	669	1	19222	3	Y	-0-					4
11	19110	X	17853	-0-	-1257	-0-	635	1	60	2	Y	-0-					4
							17158	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	14790	X	13624	-0-	-1166	-0-	484	1	13140	2	N	-0-					-0-
07	15097	X	14073	-0-	-1024	-0-	537	1	13536	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	13823	-0-	-871	-0-	414	1	13409	2	N	-0-					-0-
*09	13830	X	12930	-0-	-900	-0-	427	1	12503	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	13544	-0-	-530	-0-	402	1	13142	2	N	-0-					-0-
11	13620	X	12955	-0-	-665	-0-	401	1	12554	2	N	-0-					-0-

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
06	11340	X	10183	-0-	-1157	-0-	362	1	9821	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	10036	-0-	-1403	-0-	383	1	9653	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	9817	-0-	-1622	-0-	294	1	9523	2	N	-0-					-0-
*09	10890	X	9511	-0-	-1379	-0-	314	1	9197	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	10081	-0-	-459	-0-	299	1	9782	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9571	-0-	-599	-0-	297	1	9274	2	N	-0-					-0-

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
06	22530	X	20750	-0-	-1780	-0-	737	1	20013	2	N	-0-					-0-
07	23250	X	21146	-0-	-2104	-0-	806	1	20340	2	N	-0-					-0-
08	22506	X	20523	-0-	-1983	-0-	614	1	19909	2	N	-0-					-0-
*09	21330	X	19258	-0-	-2072	-0-	636	1	18622	2	N	-0-					-0-
10	21793	X	19979	-0-	-1814	-0-	593	1	19386	2	N	-0-					-0-
11	20760	X	18788	-0-	-1972	-0-	582	1	18206	2	N	-0-					-0-

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
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2125	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	12694	-0-	9594	9594	1137	1	11557	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	13309	-0-	10309	19903	1149	1	12160	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12750	X	7610	-0-	-5140	-0-	1049	1	6561	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	5723	-0-	-7452	-0-	1000	1	4723	3	N	-0-					-0-
08	13175	X	10357	-0-	-2818	-0-	1187	1	9170	3	N	-0-					-0-
09	12120	X	9686	-0-	-2434	-0-	1124	1	8562	3	N	-0-					-0-
10	12524	X	9369	-0-	-3155	-0-	1153	1	8216	3	N	-0-					-0-
11	10020	X	8273	-0-	-1747	-0-	1092	1	7181	3	N	-0-					-0-

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
06	15000	X	14772	-0-	-228	-0-	361	1	14367	3	Y	40					117
							44	9									
07	15562	X	14060	-0-	-1502	-0-	355	1	13661	3	Y	40					157
							44	9									
08	15562	X	14692	-0-	-870	-0-	384	1	14256	3	Y	47	181	1			23
							52	9									
09	15060	X	14081	-0-	-979	-0-	516	1	13546	3	Y	17					40
							19	9									
10	15252	X	14371	-0-	-881	-0-	536	1	13782	3	Y	48					88
							53	9									
11	14760	X	13378	-0-	-1382	-0-	505	1	12821	3	Y	47					135
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 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
06	2550	X	606	-0-	-1944	-0-	168	1	438	3	N	-0-			-0-
07	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	1039	1	9183	3	N	-0-			-0-
08	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	1358	1	17573	3	N	-0-			-0-
09	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	914	1	20423	3	N	-0-			-0-
10	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	680	1	18424	3	N	-0-			-0-
*11	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	622	1	16542	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

06	12060	X	11759	-0-	-301	-0-	287	1	11472	3	N	-0-			-0-
07	12369	X	11882	-0-	-487	-0-	305	1	11577	3	N	-0-			-0-
08	12276	X	11705	-0-	-571	-0-	308	1	11397	3	N	-0-			-0-
*09	11760	X	11227	-0-	-533	-0-	286	1	10941	3	N	-0-			-0-
10	12152	X	11496	-0-	-656	-0-	304	1	11192	3	N	-0-			-0-
11	11760	X	10645	-0-	-1115	-0-	288	1	10357	3	N	-0-			-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

06	4290	X	870	-0-	-3420	-0-	870	1			N	-0-			17
07	4340	X	203	-0-	-4137	-0-	203	1			N	-0-			17
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			17
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			17
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			17
*11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	987	1	3114	3	N	55			72
							61	9							

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

06	20880	X	12577	-0-	-8303	-0-	432	1	12145	2	N	-0-			-0-
07	22537	X	20409	-0-	-2128	-0-	684	1	19725	2	N	-0-			-0-
08	22537	X	15273	-0-	-7264	-0-	517	1	14756	2	N	-0-			-0-
09	24130	X	24130	-0-	-0-	-0-	811	1	23319	2	N	-0-			-0-
10	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	833	1	23463	2	N	-0-			-0-
*11	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	804	1	22756	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

06	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	1169	1	2	2	Y	-0-			15
							25066	3							
07	23746	X	23656	-0-	-90	-0-	862	1	22794	3	Y	-0-			15
08	23746	X	22391	-0-	-1355	-0-	784	1	5	2	Y	-0-			15
							21602	3							
09	22980	X	22096	-0-	-884	-0-	806	1	21290	3	Y	-0-			15
10	23746	X	22148	-0-	-1598	-0-	745	1	21403	3	Y	-0-			15
11	22980	X	19569	-0-	-3411	-0-	696	1	66	2	Y	-0-			15
							18807	3							

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

06	12390	X	10519	-0-	-1871	-0-	496	1	1	2	Y	-0-			-0-
							10022	3							
07	12803	X	9697	-0-	-3106	-0-	354	1	9343	3	Y	-0-			-0-
08	12803	X	9057	-0-	-3746	-0-	317	1	2	2	Y	-0-			-0-
							8738	3							
09	12390	X	7869	-0-	-4521	-0-	287	1	7582	3	Y	-0-			-0-
10	12803	X	8542	-0-	-4261	-0-	287	1	8255	3	Y	-0-			-0-
11	10530	X	7588	-0-	-2942	-0-	270	1	26	2	Y	-0-			-0-
							7292	3							

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
06	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	950	1	2	2	Y	-0-			-0-
							20361	3							
07	20181	X	20046	-0-	-135	-0-	731	1	19315	3	Y	-0-			-0-
08	22065	X	22065	-0-	-0-	-0-	773	1	5	2	Y	-0-			-0-
							21287	3							
09	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	742	1	19593	3	Y	-0-			-0-
10	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	729	1	20950	3	Y	-0-			-0-
*11	19635	X	19635	-0-	-0-	-0-	698	1	66	2	Y	-0-			-0-
							18871	3							

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
06	10650	X	8474	-0-	-2176	-0-	206	1	8268	3	N	-0-			-0-
07	11005	X	8135	-0-	-2870	-0-	208	1	7927	3	N	-0-			-0-
08	10695	X	8036	-0-	-2659	-0-	214	1	7822	3	N	-0-			-0-
*09	9960	X	7386	-0-	-2574	-0-	184	1	7202	3	N	-0-			-0-
10	9858	X	8580	-0-	-1278	-0-	228	1	8352	3	N	-0-			-0-
*11	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	236	1	8509	3	N	-0-			-0-

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
06	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	1085	1	13003	2	N	-0-			-0-
07	11408	X	8118	-0-	-3290	-0-	960	1	7158	2	N	-0-			-0-
08	18414	X	6431	-0-	-11983	-0-	933	1	5498	2	N	-0-			-0-
09	17820	X	5951	-0-	-11869	-0-	896	1	5055	2	N	-0-			-0-
10	18414	X	9142	-0-	-9272	-0-	997	1	8145	2	N	-0-			-0-
11	14100	X	8036	-0-	-6064	-0-	945	1	7091	2	N	-0-			-0-

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
06	11460	X	9178	-0-	-2282	-0-	326	1	8852	2	N	-0-			-0-
07	11036	X	10471	-0-	-565	-0-	399	1	10072	2	N	-0-			-0-
08	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	327	1	10599	2	N	-0-			-0-
*09	10350	X	10272	-0-	-78	-0-	339	1	9933	2	N	-0-			-0-
10	10478	X	10474	-0-	-4	-0-	311	1	10163	2	N	-0-			-0-
11	10560	X	10109	-0-	-451	-0-	314	1	9795	2	N	-0-			-0-

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
06	16320	X	12045	-0-	-4275	-0-	406	1	11639	3	N	-0-			88
07	16120	X	13933	-0-	-2187	-0-	488	1	13445	3	N	-0-			88
08	15624	X	11380	-0-	-4244	-0-	411	1	10969	3	N	-0-			88
09	14490	X	12607	-0-	-1883	-0-	442	1	12165	3	N	-0-			88
10	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	547	1	14754	3	N	-0-			88
*11	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	525	1	13807	3	N	-0-			88

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
06	11580	X	10489	-0-	-1091	-0-	257	1	10232	3	N	-0-			-0-
07	11656	X	10994	-0-	-662	-0-	281	1	10713	3	N	-0-			-0-
08	11563	X	9970	-0-	-1593	-0-	258	1	9712	3	N	-0-			-0-
*09	11190	X	9930	-0-	-1260	-0-	246	1	9684	3	N	-0-			-0-
10	11563	X	10043	-0-	-1520	-0-	260	1	9783	3	N	-0-			-0-
11	10650	X	9719	-0-	-931	-0-	258	1	9461	3	N	-0-			-0-

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
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-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

06	12300	X	11377	-0-	-923	-0-	507	1	1	2	Y	-0-					47
							10869	3									
07	11284	X	5501	-0-	-5783	-0-	201	1	5300	3	Y	-0-					47
08	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	373	1	3	2	Y	-0-					47
							10264	3									
09	11250	X	10001	-0-	-1249	-0-	365	1	9636	3	Y	-0-					47
10	12710	X	10212	-0-	-2498	-0-	343	1	9869	3	Y	-0-					47
11	11370	X	9669	-0-	-1701	-0-	344	1	32	2	Y	-0-					47
							9293	3									

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

06	15900	X	10974	-0-	-4926	-0-	259	1	10568	3	Y	134	181	1			162
							147	9									
07	16430	X	6322	-0-	-10108	-0-	154	1	6079	3	Y	81	160	1			83
							89	9									
08	16430	X	2920	-0-	-13510	-0-	74	1	2811	3	Y	32					115
							35	9									
09	11760	X	2064	-0-	-9696	-0-	49	1	1985	3	Y	27					142
							30	9									
10	11377	X	2492	-0-	-8885	-0-	93	1	2364	3	Y	32					174
							35	9									
11	10980	X	1636	-0-	-9344	-0-	58	1	1560	3	Y	16	165	1			25
							18	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

06	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	921	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19739	3									
07	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	804	1	21255	3	Y	-0-					-0-
08	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	755	1	5	2	Y	-0-					-0-
							20800	3									
09	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	719	1	18986	3	Y	-0-					-0-
10	20088	X	18753	-0-	-1335	-0-	631	1	18122	3	Y	-0-					-0-
11	19440	X	18167	-0-	-1273	-0-	646	1	61	2	Y	-0-					-0-
							17460	3									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

06	16560	X	14486	-0-	-2074	-0-	351	1	13788	3	N	315	364	1			141
							347	9									
07	17112	X	15355	-0-	-1757	-0-	391	1	14610	3	N	322	361	1			102
							354	9									
08	17112	X	15119	-0-	-1993	-0-	395	1	14354	3	N	336	367	1			71
							370	9									
09	16230	X	15003	-0-	-1227	-0-	373	1	14257	3	N	339	354	1			56
							373	9									
10	16771	X	15250	-0-	-1521	-0-	399	1	14495	3	N	324	365	1			15
							356	9									
*11	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	578	1	14082	3	N	361	364	1			12
							397	9									

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 #: 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
06	5850	X	3844	-0-	-2006	-0-	944	1	2900	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	3089	-0-	-2863	-0-	934	1	2155	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	3171	-0-	-2781	-0-	958	1	2213	3	N	-0-					-0-
*09	5760	X	2671	-0-	-3089	-0-	917	1	1754	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	3458	-0-	-975	-0-	962	1	2496	3	N	-0-					-0-
*11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	992	1	4400	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

06	5880	X	1768	-0-	-4112	-0-	877	1	832	3	N	54					192
							59	9									
07	6014	X	1819	-0-	-4195	-0-	909	1	878	3	N	29	175	1			46
							32	9									
08	5828	X	3419	-0-	-2409	-0-	952	1	2412	3	N	50					96
							55	9									
09	5640	X	2097	-0-	-3543	-0-	881	1	1162	3	N	49					145
							54	9									
10	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	937	1	2221	3	N	16	137	1			24
							18	9									
*11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	1047	1	4611	3	N	95					119
							105	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

06	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	556	1	1	2	Y	-0-					-0-
							11930	3									
07	10633	X	7721	-0-	-2912	-0-	281	1	7440	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	4665	-0-	-5534	-0-	163	1	1	2	Y	-0-					-0-
							4501	3									
09	10470	X	3792	-0-	-6678	-0-	138	1	3654	3	Y	-0-					-0-
10	10819	X	4387	-0-	-6432	-0-	148	1	4239	3	Y	-0-					-0-
11	10470	X	4665	-0-	-5805	-0-	166	1	16	2	Y	-0-					-0-
							4483	3									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

06	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	288	1	13172	3	N	-0-					-0-
07	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	308	1	13403	3	N	-0-					-0-
08	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	314	1	13203	3	N	-0-					-0-
09	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	293	1	13043	3	N	-0-					-0-
10	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	325	1	13549	3	N	-0-					-0-
*11	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	321	1	12944	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

06	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	610	1	16565	2	N	-0-					-0-
07	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	635	1	16008	2	N	-0-					-0-
08	17670	X	15045	-0-	-2625	-0-	450	1	14595	2	N	-0-					-0-
*09	17100	X	9918	-0-	-7182	-0-	618	1	9300	2	N	-0-					-0-
10	17670	X	16518	-0-	-1152	-0-	1031	1	15487	2	N	-0-					-0-
11	17100	X	13639	-0-	-3461	-0-	939	1	12700	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	22650	X	606	-0-	-22044	-0-	22	1	584	2	N	-0-			-0-
07	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-			-0-
08	20739	X	3	-0-	-20736	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	18540	X	3137	-0-	-15403	-0-	315	1	2822	2	N	-0-			-0-
10	17329	X	382	-0-	-16947	-0-	118	1	264	2	N	-0-			-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-

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
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	189	1	5124	2	N	-0-			-0-
07	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	1338	1	18888	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	583	-0-	-3478	-0-	54	1	529	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4363	-0-	-947	-0-	561	1	3802	2	N	-0-			-0-
10	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	781	1	8917	2	N	-0-			-0-
*11	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	904	1	10016	2	N	-0-			-0-

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
06	18990	X	17517	-0-	-1473	-0-	622	1	16895	2	N	-0-			-0-
07	19313	X	17947	-0-	-1366	-0-	684	1	17263	2	N	-0-			-0-
08	18817	X	17451	-0-	-1366	-0-	522	1	16929	2	N	-0-			-0-
09	18000	X	16667	-0-	-1333	-0-	550	1	16117	2	N	-0-			-0-
10	18228	X	17219	-0-	-1009	-0-	511	1	16708	2	N	-0-			-0-
11	17520	X	16306	-0-	-1214	-0-	506	1	15800	2	N	-0-			-0-

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
06	12990	X	12294	-0-	-696	-0-	437	1	11857	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	12467	-0-	-770	-0-	475	1	11992	2	N	-0-			-0-
08	12989	X	12312	-0-	-677	-0-	369	1	11943	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	11519	-0-	-871	-0-	380	1	11139	2	N	-0-			-0-
10	12710	X	11732	-0-	-978	-0-	348	1	11384	2	N	-0-			-0-
11	12300	X	10910	-0-	-1390	-0-	338	1	10572	2	N	-0-			-0-

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
06	11160	X	10324	-0-	-836	-0-	367	1	9957	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	10512	-0-	-803	-0-	401	1	10111	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	10050	-0-	-1017	-0-	301	1	9749	2	N	-0-			-0-
09	10560	X	9989	-0-	-571	-0-	330	1	9659	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	10052	-0-	-705	-0-	298	1	9754	2	N	-0-			-0-
11	10320	X	9011	-0-	-1309	-0-	279	1	8732	2	N	-0-			-0-

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
06	13410	X	12721	-0-	-689	-0-	452	1	12269	2	N	-0-			-0-
07	13826	X	12921	-0-	-905	-0-	493	1	12428	2	N	-0-			-0-
08	13578	X	12682	-0-	-896	-0-	380	1	12302	2	N	-0-			-0-
09	12990	X	11864	-0-	-1126	-0-	392	1	11472	2	N	-0-			-0-
10	13144	X	12278	-0-	-866	-0-	364	1	11914	2	N	-0-			-0-
11	12720	X	11585	-0-	-1135	-0-	359	1	11226	2	N	-0-			-0-

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
06	14160	X	13806	-0-	-354	-0-	490	1	13316	2	N	-0-			1
07	14477	X	14035	-0-	-442	-0-	535	1	13500	2	N	-0-			1
08	14384	X	13790	-0-	-594	-0-	413	1	13377	2	N	-0-			1
09	13920	X	13051	-0-	-869	-0-	431	1	12620	2	N	-0-			1
10	14384	X	13573	-0-	-811	-0-	403	1	13170	2	N	-0-			1
*11	13800	X	13108	-0-	-692	-0-	406	1	12702	2	N	-0-			1

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
06	13290	X	12843	-0-	-447	-0-	456	1	12387	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	13232	-0-	-253	-0-	505	1	12727	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12926	-0-	-435	-0-	387	1	12539	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	12093	-0-	-747	-0-	399	1	11694	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	12741	-0-	-527	-0-	378	1	12363	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	12103	-0-	-737	-0-	375	1	11728	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

06	6300	X	622	-0-	-5678	-0-	22	1	600	2	N	-0-					-0-
07	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	261	1	6589	2	N	-0-					-0-
08	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	193	1	6253	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	166	1	4874	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	5539	-0-	-1312	-0-	164	1	5375	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6165	-0-	-465	-0-	191	1	5974	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

06	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	900	1	2	2	Y	-0-					1
							19372	3									
07	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	754	1	20036	3	Y	-0-					1
08	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	699	1	4	2	Y	-0-					1
							19343	3									
09	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	693	1	18323	3	Y	-0-					1
10	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	691	1	19884	3	Y	-0-					1
11	18510	X	11469	-0-	-7041	-0-	406	1	39	2	Y	-0-					1
							11024	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

06	25530	X	23352	-0-	-2178	-0-	1037	1	2	2	Y	-0-					30
							22313	3									
07	26102	X	23900	-0-	-2202	-0-	867	1	23033	3	Y	-0-					30
08	25916	X	24018	-0-	-1898	-0-	838	1	6	2	Y	-0-					30
							23174	3									
09	24360	X	22643	-0-	-1717	-0-	825	1	21818	3	Y	-0-					30
10	24707	X	23740	-0-	-967	-0-	797	1	22943	3	Y	-0-					30
11	23340	X	21969	-0-	-1371	-0-	777	1	74	2	Y	-0-					30
							21118	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
09	600	X	473	-0-	-127	-0-	364	1	109	3	N	-0-					-0-
10	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	737	1	2895	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	729	1	6551	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	2452	-0-	-2446	-0-	364	1	2088	3	N	-0-			-0-
08	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	744	1	7759	3	N	-0-			-0-
09	8190	X	8000	-0-	-190	-0-	720	1	7280	3	N	-0-			-0-
10	8463	X	7736	-0-	-727	-0-	720	1	7016	3	N	-0-			-0-
*11	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	720	1	7937	3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

06	5730	X	4155	-0-	-1575	-0-	4155	3			N	-0-			-0-
07	5766	X	5023	-0-	-743	-0-	5023	3			N	-0-			-0-
08	5487	X	4748	-0-	-739	-0-	4748	3			N	-0-			-0-
09	5100	X	4520	-0-	-580	-0-	4520	3			N	-0-			-0-
10	5115	X	3822	-0-	-1293	-0-	3822	3			N	-0-			-0-
11	4860	X	59	-0-	-4801	-0-	59	3			N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

06	24030	X	20818	-0-	-3212	-0-	739	1	20079	2	N	-0-			-0-
07	24831	X	21901	-0-	-2930	-0-	835	1	21066	2	N	-0-			-0-
08	23529	X	22320	-0-	-1209	-0-	668	1	21652	2	N	-0-			-0-
09	22770	X	21377	-0-	-1393	-0-	706	1	20671	2	N	-0-			-0-
10	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	657	1	21484	2	N	-0-			-0-
11	21600	X	21016	-0-	-584	-0-	651	1	20365	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A

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-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

06	21300	X	17570	-0-	-3730	-0-	624	1	16946	2	N	-0-			-0-
07	21855	X	18064	-0-	-3791	-0-	689	1	17375	2	N	-0-			-0-
08	21142	X	18037	-0-	-3105	-0-	540	1	17497	2	N	-0-			-0-
09	19800	X	16868	-0-	-2932	-0-	557	1	16311	2	N	-0-			-0-
10	18910	X	17725	-0-	-1185	-0-	526	1	17199	2	N	-0-			-0-
11	17580	X	17394	-0-	-186	-0-	539	1	16855	2	N	-0-			-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

06	13110	X	11880	-0-	-1230	-0-	371	1	11509	3	N	-0-			-0-
07	13547	X	12822	-0-	-725	-0-	420	1	12402	3	N	-0-			-0-
08	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	472	1	13492	3	N	-0-			-0-
09	12900	X	8054	-0-	-4846	-0-	263	1	7791	3	N	-0-			-0-
10	13330	X	12712	-0-	-618	-0-	426	1	12286	3	N	-0-			-0-
11	13110	X	11440	-0-	-1670	-0-	395	1	11045	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	777	1	5976	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6375	-0-	-476	-0-	779	1	5596	2	N	-0-			-0-
08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	862	1	6136	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	6486	-0-	-264	-0-	839	1	5647	2	N	-0-			-0-
10	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	840	1	6262	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6484	-0-	-296	-0-	837	1	5647	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	24810	X	21638	-0-	-3172	-0-	699	1	20939	3	N	-0-			-0-
07	26257	X	22745	-0-	-3512	-0-	528	1	22217	3	N	-0-			-0-
08	26352	X	26352	-0-	-0-	-0-	637	1	25715	3	N	-0-			-0-
09	25410	X	22037	-0-	-3373	-0-	730	1	21307	3	N	-0-			-0-
10	22754	X	21324	-0-	-1430	-0-	733	1	20591	3	N	-0-			-0-
11	25500	X	23531	-0-	-1969	-0-	828	1	22703	3	N	-0-			-0-

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
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	294 8	1 9	7996	3	N	7			116
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	271 8	1 9	7223	3	N	7			123
08	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	297 45	1 9	7522	3	N	41			164
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	301 25	1 9	7922	3	N	23			187
10	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	307 20	1 9	7878	3	N	18			205
*11	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	309 34	1 9	7731	3	N	31			236

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
06	19260	X	17064	-0-	-2196	-0-	606	1	16458	2	N	-0-			-0-
07	19747	X	17411	-0-	-2336	-0-	664	1	16747	2	N	-0-			-0-
08	19282	X	17092	-0-	-2190	-0-	512	1	16580	2	N	-0-			-0-
09	18300	X	16520	-0-	-1780	-0-	545	1	15975	2	N	-0-			-0-
10	18135	X	16858	-0-	-1277	-0-	500	1	16358	2	N	-0-			-0-
11	17070	X	15783	-0-	-1287	-0-	489	1	15294	2	N	-0-			-0-

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
06	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	576	1	15649	2	N	-0-			-0-
07	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	626	1	15791	2	N	-0-			-0-
08	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	465	1	15072	2	N	-0-			-0-
09	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	500	1	14651	2	N	-0-			-0-
10	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	465	1	15196	2	N	-0-			-0-
*11	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	477	1	14936	2	N	-0-			-0-

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
06	14970	X	13791	-0-	-1179	-0-	474	1	13317	2	N	-0-			-0-
07	15841	X	14661	-0-	-1180	-0-	491	1	14170	2	N	-0-			-0-
08	15841	X	14471	-0-	-1370	-0-	489	1	13982	2	N	-0-			-0-
09	15330	X	12880	-0-	-2450	-0-	433	1	12447	2	N	-0-			-0-
10	15841	X	13851	-0-	-1990	-0-	475	1	13376	2	N	-0-			-0-
11	14190	X	10982	-0-	-3208	-0-	375	1	10607	2	N	-0-			-0-

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
06	14040	X	13907	-0-	-133	-0-	494	1	13413	2	N	-0-			-0-
07	14446	X	14044	-0-	-402	-0-	535	1	13509	2	N	-0-			-0-
08	14446	X	14118	-0-	-328	-0-	423	1	13695	2	N	-0-			-0-
09	13920	X	13460	-0-	-460	-0-	444	1	13016	2	N	-0-			-0-
10	14384	X	13879	-0-	-505	-0-	412	1	13467	2	N	-0-			-0-
11	13920	X	13256	-0-	-664	-0-	411	1	12845	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	10539	-0-	-531	-0-	374	1	10165	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	10860	-0-	-579	-0-	414	1	10446	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10652	-0-	-601	-0-	319	1	10333	2	N	-0-			-0-
09	10710	X	10108	-0-	-602	-0-	334	1	9774	2	N	-0-			-0-
10	10881	X	10482	-0-	-399	-0-	311	1	10171	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	9961	-0-	-569	-0-	309	1	9652	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

06	9360	X	8537	-0-	-823	-0-	303	1	8234	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	8730	-0-	-756	-0-	333	1	8397	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	8609	-0-	-660	-0-	258	1	8351	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	8203	-0-	-617	-0-	271	1	7932	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	8463	-0-	-372	-0-	251	1	8212	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	8077	-0-	-473	-0-	251	1	7826	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

06	9060	X	8500	-0-	-560	-0-	302	1	8198	2	N	-0-			-0-
07	9362	X	8709	-0-	-653	-0-	332	1	8377	2	N	-0-			-0-
08	9083	X	8518	-0-	-565	-0-	255	1	8263	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	8096	-0-	-604	-0-	267	1	7829	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	8394	-0-	-410	-0-	249	1	8145	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	7969	-0-	-521	-0-	247	1	7722	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

06	17520	X	15972	-0-	-1548	-0-	567	1	15405	2	N	-0-			-0-
07	18011	X	16305	-0-	-1706	-0-	622	1	15683	2	N	-0-			-0-
08	18011	X	16094	-0-	-1917	-0-	482	1	15612	2	N	-0-			-0-
*09	16590	X	15197	-0-	-1393	-0-	502	1	14695	2	N	-0-			-0-
10	16709	X	15743	-0-	-966	-0-	467	1	15276	2	N	-0-			-0-
11	15960	X	15052	-0-	-908	-0-	466	1	14586	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

06	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	640	1	17389	2	N	-0-			-0-
07	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	707	1	17839	2	N	-0-			-0-
08	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	519	1	16817	2	N	-0-			-0-
*09	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	543	1	15917	2	N	-0-			-0-
10	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	476	1	15576	2	N	-0-			-0-
*11	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	465	1	14538	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

06	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	562	1	15260	2	N	-0-			-0-
07	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	616	1	15537	2	N	-0-			-0-
08	16461	X	12218	-0-	-4243	-0-	366	1	11852	2	N	-0-			-0-
*09	15930	X	3303	-0-	-12627	-0-	109	1	3194	2	N	-0-			-0-
10	16461	X	10456	-0-	-6005	-0-	435	1	10021	2	N	-0-			-0-
11	15810	X	13525	-0-	-2285	-0-	419	1	13106	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

06	10230	X	8470	-0-	-1760	-0-	301	1	8169	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	8000	-0-	-2571	-0-	305	1	7695	2	N	-0-			-0-
08	10571	X	8127	-0-	-2444	-0-	243	1	7884	2	N	-0-			-0-
*09	8670	X	8336	-0-	-334	-0-	275	1	8061	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	8664	-0-	-140	-0-	257	1	8407	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	8200	-0-	-260	-0-	254	1	7946	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	560	1	15740	2	N	-0-			-0-
07	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	537	1	15482	2	N	-0-			-0-
08	15593	X	15503	-0-	-90	-0-	524	1	14979	2	N	-0-			-0-
09	16290	X	14954	-0-	-1336	-0-	502	1	14452	2	N	-0-			-0-
10	16833	X	15220	-0-	-1613	-0-	522	1	14698	2	N	-0-			-0-
11	16290	X	14538	-0-	-1752	-0-	496	1	14042	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

06	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	672	1	18267	2	N	-0-			-0-
07	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	612	1	15427	2	N	-0-			-0-
08	14756	X	11903	-0-	-2853	-0-	356	1	11547	2	N	-0-			-0-
09	15930	X	13131	-0-	-2799	-0-	434	1	12697	2	N	-0-			-0-
10	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	493	1	16118	2	N	-0-			-0-
11	15930	X	15536	-0-	-394	-0-	481	1	15055	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

06	25380	X	24602	-0-	-778	-0-	874	1	23728	2	N	-0-			-0-
07	26164	X	24278	-0-	-1886	-0-	926	1	23352	2	N	-0-			-0-
08	26133	X	24054	-0-	-2079	-0-	720	1	23334	2	N	-0-			-0-
09	24990	X	22276	-0-	-2714	-0-	735	1	21541	2	N	-0-			-0-
10	25606	X	23445	-0-	-2161	-0-	696	1	22749	2	N	-0-			-0-
11	24600	X	21781	-0-	-2819	-0-	675	1	21106	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

06	19680	X	17186	-0-	-2494	-0-	610	1	16576	2	N	-0-			-0-
07	20336	X	18029	-0-	-2307	-0-	687	1	17342	2	N	-0-			-0-
08	19592	X	17827	-0-	-1765	-0-	534	1	17293	2	N	-0-			-0-
09	18960	X	16989	-0-	-1971	-0-	561	1	16428	2	N	-0-			-0-
10	19592	X	17746	-0-	-1846	-0-	527	1	17219	2	N	-0-			-0-
11	17460	X	17362	-0-	-98	-0-	538	1	16824	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

06	27450	X	25488	-0-	-1962	-0-	905	1	24583	2	N	-0-			-0-
07	27528	X	25941	-0-	-1587	-0-	989	1	24952	2	N	-0-			-0-
08	27528	X	25196	-0-	-2332	-0-	754	1	24442	2	N	-0-			-0-
09	26160	X	23366	-0-	-2794	-0-	771	1	22595	2	N	-0-			-0-
10	26381	X	24574	-0-	-1807	-0-	729	1	23845	2	N	-0-			-0-
11	25500	X	23461	-0-	-2039	-0-	727	1	22734	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

06	26250	X	24668	-0-	-1582	-0-	876	1	23792	2	N	-0-			-0-
07	27125	X	25150	-0-	-1975	-0-	959	1	24191	2	N	-0-			-0-
08	26350	X	24458	-0-	-1892	-0-	732	1	23726	2	N	-0-			-0-
09	25230	X	22983	-0-	-2247	-0-	759	1	22224	2	N	-0-			-0-
10	25482	X	23899	-0-	-1583	-0-	709	1	23190	2	N	-0-			-0-
11	24660	X	22972	-0-	-1688	-0-	712	1	22260	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

06	27810	X	26355	-0-	-1455	-0-	853	1	25502	3	N	-0-			-0-
07	29109	X	26869	-0-	-2240	-0-	627	1	26242	3	N	-0-			-0-
08	29109	X	26819	-0-	-2290	-0-	646	1	26173	3	N	-0-			-0-
09	28170	X	25752	-0-	-2418	-0-	858	1	24894	3	N	-0-			-0-
10	27404	X	26389	-0-	-1015	-0-	909	1	25480	3	N	-0-			-0-
11	26370	X	25669	-0-	-701	-0-	908	1	24761	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12630	X	11092	-0-	-1538	-0-	394	1	10698	2	N	-0-			-0-
07	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	474	1	11966	2	N	-0-			-0-
08	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	367	1	11888	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	10651	-0-	-809	-0-	352	1	10299	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	9747	-0-	-2684	-0-	289	1	9458	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	9827	-0-	-2203	-0-	305	1	9522	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

06	11700	X	9860	-0-	-1840	-0-	9860	3			N	-0-			-0-
07	11842	X	8017	-0-	-3825	-0-	8017	3			N	-0-			-0-
08	11532	X	7107	-0-	-4425	-0-	7107	3			N	-0-			-0-
09	10950	X	7405	-0-	-3545	-0-	7405	3			N	-0-			-0-
10	11067	X	7201	-0-	-3866	-0-	7201	3			N	-0-			-0-
11	9870	X	7490	-0-	-2380	-0-	7490	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

06	14310	X	12348	-0-	-1962	-0-	12348	3			N	-0-			-0-
07	14787	X	12925	-0-	-1862	-0-	12925	3			N	-0-			-0-
08	14787	X	13163	-0-	-1624	-0-	13163	3			N	-0-			-0-
09	13710	X	12198	-0-	-1512	-0-	12198	3			N	-0-			-0-
10	13733	X	12443	-0-	-1290	-0-	12443	3			N	-0-			-0-
11	12750	X	12281	-0-	-469	-0-	12281	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

06	14340	X	12574	-0-	-1766	-0-	12574	3			N	-0-			-0-
07	14477	X	13176	-0-	-1301	-0-	13176	3			N	-0-			-0-
08	14136	X	13183	-0-	-953	-0-	13183	3			N	-0-			-0-
09	13440	X	12621	-0-	-819	-0-	12621	3			N	-0-			-0-
10	13640	X	12813	-0-	-827	-0-	12813	3			N	-0-			-0-
11	12750	X	12071	-0-	-679	-0-	12071	3			N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

06	12840	X	11255	-0-	-1585	-0-	400	1	10855	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	12424	-0-	-782	-0-	474	1	11950	2	N	-0-			-0-
08	12400	X	11732	-0-	-668	-0-	351	1	11381	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	11295	-0-	-585	-0-	373	1	10922	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	11601	-0-	-830	-0-	344	1	11257	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	10920	-0-	-1110	-0-	338	1	10582	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

06	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	592	1	16092	2	N	-0-			-0-
07	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	647	1	16334	2	N	-0-			-0-
08	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	501	1	16230	2	N	-0-			-0-
09	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	530	1	15510	2	N	-0-			-0-
10	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	481	1	15720	2	N	-0-			-0-
*11	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	481	1	15047	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

06	20730	X	6070	-0-	-14660	-0-	726	1	5344	2	N	-0-			-0-
07	21421	X	18748	-0-	-2673	-0-	870	1	17878	2	N	-0-			-0-
08	21421	X	13843	-0-	-7578	-0-	548	1	13295	2	N	-0-			-0-
09	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	745	1	21816	2	N	-0-			-0-
10	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	596	1	19487	2	N	-0-			-0-
*11	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	589	1	18438	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22200	X	20823	-0-	-1377	-0-	460	1	20363	3	N	-0-					-0-
07	22816	X	21494	-0-	-1322	-0-	497	1	20997	3	N	-0-					-0-
08	22041	X	21446	-0-	-595	-0-	511	1	20935	3	N	-0-					-0-
09	21210	X	20532	-0-	-678	-0-	460	1	20072	3	N	-0-					-0-
10	21638	X	20575	-0-	-1063	-0-	485	1	20090	3	N	-0-					-0-
11	20820	X	20097	-0-	-723	-0-	494	1	19603	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

06	27300	X	24674	-0-	-2626	-0-	876	1	23798	2	N	-0-					-0-
07	28613	X	24790	-0-	-3823	-0-	945	1	23845	2	N	-0-					-0-
08	28613	X	23224	-0-	-5389	-0-	695	1	22529	2	N	-0-					-0-
09	27690	X	22351	-0-	-5339	-0-	738	1	21613	2	N	-0-					-0-
10	25482	X	22153	-0-	-3329	-0-	658	1	21495	2	N	-0-					-0-
11	24660	X	23021	-0-	-1639	-0-	714	1	22307	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953

06	12390	X	1263	-0-	-11127	-0-	465	1	798	3	N	-0-					32
07	7099	X	1328	-0-	-5771	-0-	425	1	903	3	N	-0-					32
08	7099	X	1075	-0-	-6024	-0-	492	1	583	3	N	-0-					32
09	5430	X	511	-0-	-4919	-0-	510	1	1	3	N	-0-					32
10	3100	X	487	-0-	-2613	-0-	487	1			N	-0-					32
11	1290	X	821	-0-	-469	-0-	479	1	342	3	N	-0-					32

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

06	10350	X	9865	-0-	-485	-0-	350	1	9515	2	N	-0-					-0-
07	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	405	1	10211	2	N	-0-					-0-
08	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	289	1	9377	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9405	-0-	-465	-0-	311	1	9094	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10570	-0-	-32	-0-	314	1	10256	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	9611	-0-	-649	-0-	298	1	9313	2	N	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

06	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	379	1	10320	3	N	17					112
							19	9									
07	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	381	1	10052	3	N	10					122
							11	9									
08	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	423	1	10686	3	N	23					145
							25	9									
09	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	387	1	10063	3	N	19					164
							21	9									
10	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	392	1	9907	3	N	14					178
							15	9									
*11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	402	1	9948	3	N	14					192
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	6819	-0-	-2301	-0-	304	1	1	2	Y	-0-					-0-
							6514	3									
07	9424	X	2336	-0-	-7088	-0-	85	1	2251	3	Y	-0-					-0-
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					-0-
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-
10	9021	X	4598	-0-	-4423	-0-	315	1	4283	3	Y	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-

DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7200 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15

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
06	18450	X	7786	-0-	-10664	-0-	819	1	6967	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	942	1	8670	2	N	-0-					-0-
10	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	982	1	10543	2	N	-0-					-0-
*11	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	991	1	10947	2	N	-0-					-0-

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
06	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	471	1	13373	3	N	-0-					-0-
07	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	527	1	14282	3	N	-0-					-0-
08	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	563	1	15008	3	N	26					26
							29	9									
09	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	535	1	14721	3	Y	-0-	26	1			-0-
10	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	567	1	15210	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	575	1	15012	3	Y	-0-					-0-

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
06	22648	X	22648	-0-	-0-	-0-	751	1	21897	3	N	-0-					-0-
07	21917	X	19350	-0-	-2567	-0-	667	1	18683	3	N	-0-					-0-
08	21917	X	17296	-0-	-4621	-0-	832	1	16464	3	N	-0-					-0-
09	22650	X	19559	-0-	-3091	-0-	669	1	18890	3	N	-0-					-0-
10	23405	X	19633	-0-	-3772	-0-	696	1	18937	3	N	-0-					-0-
11	22650	X	16988	-0-	-5662	-0-	616	1	16372	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5578	-0-	-482	-0-	178	1	5400	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	5707	-0-	-555	-0-	185	1	5522	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5783	-0-	-479	-0-	194	1	5589	3	N	-0-					-0-
09	5850	X	5619	-0-	-231	-0-	180	1	5439	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5653	-0-	-237	-0-	187	1	5466	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5294	-0-	-316	-0-	182	1	5112	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17940	X	15795	-0-	-2145	-0-	543	1	15252	2	N	-0-					-0-
07	17949	X	16014	-0-	-1935	-0-	537	1	15477	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	15652	-0-	-2297	-0-	529	1	15123	2	N	-0-					-0-
09	17370	X	15220	-0-	-2150	-0-	511	1	14709	2	N	-0-					-0-
*10	17546	X	15592	-0-	-1954	-0-	535	1	15057	2	N	-0-					-0-
11	15810	X	15389	-0-	-421	-0-	525	1	14864	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18750	X	17726	-0-	-1024	-0-	424	1	17246	3	N	51					97
							56	9									
07	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	514	1	20456	3	N	64					161
							70	9									
08	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	478	1	18340	3	N	36	179	1			18
							40	9									
09	17730	X	17593	-0-	-137	-0-	421	1	17137	3	N	32					50
							35	9									
10	19375	X	18102	-0-	-1273	-0-	658	1	17388	3	N	51					101
							56	9									
11	18750	X	17277	-0-	-1473	-0-	638	1	16572	3	N	61					162
							67	9									

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

06	17790	X	16954	-0-	-836	-0-	602	1	16352	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	17660	-0-	-723	-0-	673	1	16987	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	17608	-0-	-372	-0-	527	1	17081	2	N	-0-					-0-
09	17280	X	15301	-0-	-1979	-0-	505	1	14796	2	N	-0-					-0-
10	17670	X	15099	-0-	-2571	-0-	448	1	14651	2	N	-0-					-0-
11	17100	X	14715	-0-	-2385	-0-	456	1	14259	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	957	1	6985	3	N	9					201
							10	9									
07	6944	X	6405	-0-	-539	-0-	882	1	5516	3	N	6					207
							7	9									
08	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	895	1	6757	3	N	6					213
							7	9									
09	7950	X	7022	-0-	-928	-0-	872	1	6128	3	N	20	181	1			52
							22	9									
10	8215	X	6956	-0-	-1259	-0-	938	1	6018	3	N	-0-					52
11	7950	X	5842	-0-	-2108	-0-	892	1	4950	3	N	-0-					52

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

06	11520	X	10419	-0-	-1101	-0-	370	1	10049	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10577	-0-	-1172	-0-	403	1	10174	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	10258	-0-	-1212	-0-	307	1	9951	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9568	-0-	-1292	-0-	316	1	9252	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10082	-0-	-799	-0-	299	1	9783	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9529	-0-	-881	-0-	296	1	9233	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

06	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	3			N	-0-					-0-
07	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	3			N	-0-					-0-
08	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	3			N	-0-					-0-
09	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	11088	-0-	-413	-0-	11088	3			N	-0-					-0-
11	11250	X	10564	-0-	-686	-0-	10564	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	286	1	7765	3	N	32					189
							35	9									
07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	318	1	8382	3	N	30					219
							33	9									
08	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	354	1	9087	3	N	38	184	1			73
							42	9									
09	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	342	1	9028	3	N	34					107
							37	9									
10	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	358	1	9208	3	N	24					131
							26	9									
*11	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	333	1	8470	3	N	48					179
							53	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

06	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	326	1	1	2	N	38					47
							10293	3	42	9							
07	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	413	1	8827	3	N	34					81
							37	9									
08	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	357	1	2	2	N	4					85
							9134	3	4	9							
09	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	321	1	10333	3	N	79	155	1			9
							87	9									
10	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	338	1	10427	3	N	25					34
							28	9									
*11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	352	1	34	2	N	13					47
							9716	3	14	9							

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

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

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

06	14070	X	12958	-0-	-1112	-0-	436	1	12522	3	Y	-0-			-0-
07	14539	X	13004	-0-	-1535	-0-	464	1	12540	3	Y	-0-			-0-
08	14539	X	11893	-0-	-2646	-0-	437	1	11456	3	Y	-0-			-0-
09	13530	X	10425	-0-	-3105	-0-	371	1	10054	3	Y	-0-			-0-
10	13516	X	11549	-0-	-1967	-0-	420	1	11129	3	Y	-0-			-0-
11	12960	X	11640	-0-	-1320	-0-	432	1	11208	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

06	28650	X	27574	-0-	-1076	-0-	919	1	26655	3	Y	-0-			-0-
07	29605	X	27777	-0-	-1828	-0-	957	1	26820	3	Y	-0-			-0-
08	29481	X	27480	-0-	-2001	-0-	976	1	26504	3	Y	-0-			-0-
09	28410	X	26259	-0-	-2151	-0-	899	1	25360	3	Y	-0-			-0-
10	28737	X	26273	-0-	-2464	-0-	933	1	25340	3	Y	-0-			-0-
11	27570	X	25162	-0-	-2408	-0-	910	1	24252	3	Y	-0-			-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

06	18750	X	18097	-0-	-653	-0-	643	1	17454	3	N	-0-			-0-
07	19437	X	18936	-0-	-501	-0-	692	1	18244	3	N	-0-			-0-
08	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	738	1	18855	3	N	-0-			-0-
09	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	705	1	18576	3	N	-0-			-0-
10	18941	X	18425	-0-	-516	-0-	694	1	17731	3	N	-0-			-0-
11	18810	X	17728	-0-	-1082	-0-	679	1	17049	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

06	10650	X	1179	-0-	-9471	-0-	37	1	1142	3	N	-0-			-0-
07	11005	X	894	-0-	-10111	-0-	31	1	863	3	N	-0-			-0-
08	7843	X	1203	-0-	-6640	-0-	37	1	1166	3	N	-0-			-0-
09	7590	X	1087	-0-	-6503	-0-	35	1	1052	3	N	-0-			-0-
10	1333	X	993	-0-	-340	-0-	31	1	962	3	N	-0-			-0-
11	1170	X	1007	-0-	-163	-0-	31	1	976	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

06	13800	X	12936	-0-	-864	-0-	408	1	12528	3	N	-0-			-0-
07	14384	X	13634	-0-	-750	-0-	443	1	13191	3	N	-0-			-0-
08	14384	X	13174	-0-	-1210	-0-	444	1	12730	3	N	-0-			-0-
09	13920	X	12790	-0-	-1130	-0-	415	1	12375	3	N	-0-			-0-
10	13640	X	12262	-0-	-1378	-0-	416	1	11846	3	N	-0-			-0-
11	13200	X	11848	-0-	-1352	-0-	410	1	11438	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	13080	X	11955	-0-	-1125	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11761	-0-	-1476	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11721	-0-	-1237	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11232	-0-	-828	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11007	-0-	-1424	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
*11	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	8713	-0-	-857	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8382	-0-	-1383	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8645	-0-	-841	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7974	-0-	-1056	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7646	-0-	-1344	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	4959	-0-	-3741	-0-	4959	2			N	-0-					-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
06	31470	X	28540	-0-	-2930	-0-	1267	1	2	2	N	-0-					1
							27271	3									
07	32085	X	29409	-0-	-2676	-0-	1067	1	28342	3	N	-0-					1
08	31620	X	30673	-0-	-947	-0-	1070	1	8	2	N	-0-					1
							29595	3									
09	29910	X	29797	-0-	-113	-0-	1086	1	28711	3	N	-0-					1
10	31884	X	31884	-0-	-0-	-0-	1070	1	30814	3	N	-0-					1
11	29670	X	16538	-0-	-13132	-0-	586	1	55	2	N	-0-					1
							15897	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6360	X	3289	-0-	-3071	-0-	840	1	2449	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	3543	-0-	-2657	-0-	782	1	2761	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	3722	-0-	-1889	-0-	868	1	2854	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4092	-0-	-678	-0-	840	1	3252	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3867	-0-	-8	-0-	868	1	2999	2	N	-0-					-0-
*11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	840	1	3131	2	N	-0-					-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
06	11460	X	11310	-0-	-150	-0-	356	1	10954	3	N	-0-			-0-
07	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	388	1	11583	3	N	-0-			-0-
08	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	407	1	11669	3	N	-0-			-0-
09	11550	X	11517	-0-	-33	-0-	368	1	11149	3	N	-0-			-0-
10	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	405	1	11794	3	N	-0-			-0-
*11	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	404	1	11452	3	N	-0-			-0-

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
06	22710	X	21226	-0-	-1484	-0-	2	2	21224	3	N	-0-			-0-
07	23467	X	22343	-0-	-1124	-0-	22343	3			N	-0-			-0-
08	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	109	1	5	2	N	-0-			-0-
							23051	3							
09	22710	X	21577	-0-	-1133	-0-	104	1	21473	3	N	-0-			-0-
10	22351	X	21524	-0-	-827	-0-	51	1	21473	3	N	-0-			-0-
11	21630	X	20926	-0-	-704	-0-	82	1	73	2	N	-0-			-0-
							20771	3							

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
06	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-			-0-
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-			-0-
08	5549	X	12	-0-	-5537	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	938	1	12262	2	N	-0-			-0-
10	31027	X	31027	-0-	-0-	-0-	1028	1	29999	2	N	-0-			-0-
*11	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	510	1	15942	2	N	-0-			-0-

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
06	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	386	1	11866	3	N	-0-			-0-
07	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	403	1	11950	3	N	-0-			-0-
08	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	422	1	12234	3	N	-0-			-0-
09	11280	X	10893	-0-	-387	-0-	352	1	10541	3	N	-0-			-0-
10	11656	X	11534	-0-	-122	-0-	388	1	11146	3	N	-0-			-0-
*11	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	401	1	11247	3	N	-0-			-0-

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
06	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	339	1	10250	3	N	-0-			-0-
07	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	369	1	10800	3	N	-0-			-0-
08	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	376	1	10663	3	N	-0-			-0-
09	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	358	1	10536	3	N	-0-			-0-
10	11160	X	11110	-0-	-50	-0-	378	1	10732	3	N	-0-			-0-
11	10800	X	10426	-0-	-374	-0-	362	1	10064	3	N	-0-			-0-

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
06	13500	X	12047	-0-	-1453	-0-	428	1	11619	2	N	-0-			-0-
07	13950	X	11894	-0-	-2056	-0-	454	1	11440	2	N	-0-			-0-
08	13392	X	11646	-0-	-1746	-0-	349	1	11297	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	11287	-0-	-1043	-0-	373	1	10914	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	11732	-0-	-730	-0-	348	1	11384	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	11156	-0-	-904	-0-	346	1	10810	2	N	-0-			-0-

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
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1004	1	4244	3	N	-0-					16
07	4836	X	1678	-0-	-3158	-0-	431	1	1247	3	N	-0-					16
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					16
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					16
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					16
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					16

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	328	1	10286	3	N	-0-					-0-
07	10199	X	9636	-0-	-563	-0-	309	1	9327	3	N	-0-					-0-
08	9982	X	9465	-0-	-517	-0-	313	1	9152	3	N	-0-					-0-
09	10620	X	8989	-0-	-1631	-0-	285	1	8704	3	N	-0-					-0-
10	10974	X	7967	-0-	-3007	-0-	263	1	7704	3	N	-0-					-0-
11	10620	X	5094	-0-	-5526	-0-	175	1	4919	3	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 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
06	12180	X	10841	-0-	-1339	-0-	385	1	10456	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	11000	-0-	-1462	-0-	419	1	10581	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11861	-0-	-260	-0-	355	1	11506	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	11488	-0-	-212	-0-	379	1	11109	2	N	-0-					-0-
10	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	362	1	11848	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	11263	-0-	-227	-0-	349	1	10914	2	N	-0-					-0-

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
06	11520	X	10166	-0-	-1354	-0-	361	1	9805	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10537	-0-	-1212	-0-	402	1	10135	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10327	-0-	-1112	-0-	309	1	10018	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	9821	-0-	-919	-0-	324	1	9497	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	10287	-0-	-470	-0-	305	1	9982	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9792	-0-	-408	-0-	304	1	9488	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 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
06	6810	X	6196	-0-	-614	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	5782	-0-	-976	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	4605	-0-	-1967	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5331	-0-	-1029	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5683	-0-	-734	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5356	-0-	-854	-0-	5356	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21600	X	18779	-0-	-2821	-0-	834	1	2	2	Y	-0-					1
							17943	3									
07	21793	X	18551	-0-	-3242	-0-	672	1	17879	3	Y	-0-					1
08	21762	X	19812	-0-	-1950	-0-	691	1	4	2	Y	-0-					1
							19117	3									
09	19920	X	18435	-0-	-1485	-0-	673	1	17762	3	Y	-0-					1
10	20150	X	19168	-0-	-982	-0-	643	1	18525	3	Y	-0-					1
11	19170	X	10502	-0-	-8668	-0-	372	1	36	2	Y	-0-					1
							10094	3									

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
06	16140	X	14247	-0-	-1893	-0-	668	1	2	2	Y	-0-			-0-
							13577	3							
07	16678	X	15199	-0-	-1479	-0-	551	1	14648	3	Y	-0-			-0-
08	16678	X	15669	-0-	-1009	-0-	547	1	4	2	Y	-0-			-0-
							15118	3							
09	15420	X	15016	-0-	-404	-0-	547	1	14469	3	Y	-0-			-0-
10	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	534	1	15382	3	Y	-0-			-0-
11	15150	X	12996	-0-	-2154	-0-	460	1	44	2	Y	-0-			-0-
							12492	3							

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

06	12810	X	11109	-0-	-1701	-0-	11109	3			N	-0-			-0-
07	12865	X	11199	-0-	-1666	-0-	11199	3			N	-0-			-0-
08	12617	X	11262	-0-	-1355	-0-	11262	3			N	-0-			-0-
09	11940	X	10888	-0-	-1052	-0-	10888	3			N	-0-			-0-
10	12214	X	10537	-0-	-1677	-0-	10537	3			N	-0-			-0-
11	11100	X	9291	-0-	-1809	-0-	9291	3			N	-0-			-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

06	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	780	1	1	2	N	-0-			-0-
							10208	3							
07	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	787	1	9301	3	N	-0-			-0-
08	11377	X	7741	-0-	-3636	-0-	762	1	2	2	N	-0-			-0-
							6977	3							
09	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	780	1	10279	3	N	-0-			-0-
10	11377	X	11271	-0-	-106	-0-	789	1	10482	3	N	-0-			-0-
11	10980	X	9624	-0-	-1356	-0-	752	1	31	2	N	-0-			-0-
							8841	3							

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

06	13290	X	11653	-0-	-1637	-0-	11653	3			N	-0-			-0-
07	13485	X	11965	-0-	-1520	-0-	11965	3			N	-0-			-0-
08	13268	X	11788	-0-	-1480	-0-	11788	3			N	-0-			-0-
09	12840	X	11086	-0-	-1754	-0-	11086	3			N	-0-			-0-
10	12710	X	11204	-0-	-1506	-0-	11204	3			N	-0-			-0-
*11	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

06	15690	X	14896	-0-	-794	-0-	14896	3			N	-0-			-0-
07	16213	X	15438	-0-	-775	-0-	15438	3			N	-0-			-0-
08	16213	X	14573	-0-	-1640	-0-	14573	3			N	-0-			-0-
09	15660	X	13942	-0-	-1718	-0-	13942	3			N	-0-			-0-
10	16089	X	14627	-0-	-1462	-0-	14627	3			N	-0-			-0-
11	14940	X	13815	-0-	-1125	-0-	13815	3			N	-0-			-0-

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
06	19440	X	16311	-0-	-3129	-0-	724	1	2	2	Y	-0-			1
							15585	3							
07	20088	X	16344	-0-	-3744	-0-	592	1	15752	3	Y	-0-			1
08	20088	X	16051	-0-	-4037	-0-	560	1	4	2	Y	-0-			1
							15487	3							
09	18450	X	15059	-0-	-3391	-0-	549	1	14510	3	Y	-0-			1
10	18755	X	15437	-0-	-3318	-0-	518	1	14919	3	Y	-0-			1
11	16320	X	8588	-0-	-7732	-0-	304	1	29	2	Y	-0-			1
							8255	3							

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
06	33450	X	30337	-0-	-3113	-0-	1077	1	29260	2	N	-0-			-0-
07	33759	X	31434	-0-	-2325	-0-	1199	1	30235	2	N	-0-			-0-
08	32984	X	30045	-0-	-2939	-0-	899	1	29146	2	N	-0-			-0-
09	31170	X	28625	-0-	-2545	-0-	945	1	27680	2	N	-0-			-0-
10	31651	X	29868	-0-	-1783	-0-	886	1	28982	2	N	-0-			-0-
11	30420	X	28362	-0-	-2058	-0-	879	1	27483	2	N	-0-			-0-

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
06	18120	X	15373	-0-	-2747	-0-	546	1	14827	2	N	-0-			-0-
07	18600	X	15873	-0-	-2727	-0-	605	1	15268	2	N	-0-			-0-
08	17980	X	15549	-0-	-2431	-0-	466	1	15083	2	N	-0-			-0-
09	16050	X	14659	-0-	-1391	-0-	484	1	14175	2	N	-0-			-0-
10	16306	X	15299	-0-	-1007	-0-	454	1	14845	2	N	-0-			-0-
11	15360	X	14329	-0-	-1031	-0-	444	1	13885	2	N	-0-			-0-

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
06	25380	X	20385	-0-	-4995	-0-	724	1	19661	2	N	-0-			-0-
07	23126	X	22025	-0-	-1101	-0-	840	1	21185	2	N	-0-			-0-
08	21731	X	21353	-0-	-378	-0-	639	1	20714	2	N	-0-			-0-
09	20760	X	20054	-0-	-706	-0-	662	1	19392	2	N	-0-			-0-
10	22010	X	20546	-0-	-1464	-0-	610	1	19936	2	N	-0-			-0-
11	21300	X	19539	-0-	-1761	-0-	606	1	18933	2	N	-0-			-0-

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
06	13410	X	11369	-0-	-2041	-0-	39	1	1	2	N	-0-			35
							11329	3							
07	13392	X	10836	-0-	-2556	-0-	69	1	10767	3	N	-0-			35
08	12865	X	11550	-0-	-1315	-0-	81	1	3	2	N	-0-			35
							11466	3							
09	11760	X	10798	-0-	-962	-0-	79	1	10719	3	N	-0-			35
10	11749	X	11574	-0-	-175	-0-	79	1	11495	3	N	-0-			35
11	11370	X	10157	-0-	-1213	-0-	76	1	35	2	N	32			67
							10011	3	35	9					

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

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
06	14430	X	11563	-0-	-2867	-0-	381	1	11182	3	N	-0-					22
07	14911	X	12599	-0-	-2312	-0-	429	1	12170	3	N	-0-					22
08	14911	X	12510	-0-	-2401	-0-	442	1	12068	3	N	-0-					22
09	13920	X	11217	-0-	-2703	-0-	382	1	10835	3	N	-0-					22
10	13144	X	12873	-0-	-271	-0-	453	1	12420	3	N	-0-					22
*11	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	505	1	13565	3	N	-0-					22

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
06	12330	X	120	-0-	-12210	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	12524	X	10107	-0-	-2417	-0-	1009	1	9098	2	N	-0-					-0-
08	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	373	1	12070	2	N	-0-					-0-
*09	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	370	1	10846	2	N	-0-					-0-
10	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	364	1	11914	2	N	-0-					-0-
*11	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	446	1	13929	2	N	-0-					-0-

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
06	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	416	1	12208	3	N	-0-					42
07	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	389	1	10978	3	N	-0-					42
08	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	435	1	11805	3	N	-0-					42
09	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	388	1	10978	3	N	-0-					42
10	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	366	1	9900	3	N	-0-					42
*11	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	399	1	10505	3	N	-0-					42

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
06	12390	X	11710	-0-	-680	-0-	387	1	11323	3	N	-0-					20
07	12803	X	11748	-0-	-1055	-0-	398	1	11349	3	N	1					21
							1	9									
08	12803	X	11005	-0-	-1798	-0-	387	1	10618	3	N	-0-					21
09	12390	X	9110	-0-	-3280	-0-	308	1	8802	3	N	-0-					21
10	12617	X	12224	-0-	-393	-0-	427	1	11797	3	N	-0-					21
*11	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	440	1	11880	3	N	-0-					21

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
06	24150	X	19820	-0-	-4330	-0-	880	1	2	2	Y	-0-					1
							18938	3									
07	24676	X	20127	-0-	-4549	-0-	730	1	19397	3	Y	-0-					1
08	24428	X	19146	-0-	-5282	-0-	668	1	4	2	Y	-0-					1
							18474	3									
09	22110	X	17315	-0-	-4795	-0-	631	1	16684	3	Y	-0-					1
10	22723	X	18133	-0-	-4590	-0-	609	1	17524	3	Y	-0-					1
11	19830	X	16328	-0-	-3502	-0-	578	1	55	2	Y	-0-					1
							15695	3									

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
06	36210	X	34058	-0-	-2152	-0-	1209	1	32849	2	N	-0-					-0-
07	37200	X	34516	-0-	-2684	-0-	1316	1	33200	2	N	-0-					-0-
08	36797	X	34159	-0-	-2638	-0-	1023	1	33136	2	N	-0-					-0-
09	34590	X	32203	-0-	-2387	-0-	1063	1	31140	2	N	-0-					-0-
10	35495	X	33550	-0-	-1945	-0-	996	1	32554	2	N	-0-					-0-
11	34050	X	32308	-0-	-1742	-0-	1001	1	31307	2	N	-0-					-0-

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
06	15120	X	12663	-0-	-2457	-0-	12663	3			N	-0-					-0-
07	15283	X	15065	-0-	-218	-0-	15065	3			N	-0-					-0-
08	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	15493	3			N	-0-					-0-
09	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	14407	3			N	-0-					-0-
10	15066	X	12320	-0-	-2746	-0-	12320	3			N	-0-					-0-
11	15000	X	13870	-0-	-1130	-0-	13870	3			N	-0-					-0-

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
06	18060	X	14680	-0-	-3380	-0-	14680	3			N	-0-					-0-
07	17360	X	14748	-0-	-2612	-0-	14748	3			N	-0-					-0-
08	17298	X	14464	-0-	-2834	-0-	14464	3			N	-0-					-0-
09	16230	X	13554	-0-	-2676	-0-	13554	3			N	-0-					-0-
10	16089	X	13751	-0-	-2338	-0-	13751	3			N	-0-					-0-
11	14670	X	13163	-0-	-1507	-0-	13163	3			N	-0-					-0-

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
06	13770	X	12025	-0-	-1745	-0-	12025	3			N	-0-					-0-
07	13826	X	12129	-0-	-1697	-0-	12129	3			N	-0-					-0-
08	13454	X	12254	-0-	-1200	-0-	12254	3			N	-0-					-0-
09	12840	X	11874	-0-	-966	-0-	11874	3			N	-0-					-0-
10	12772	X	11612	-0-	-1160	-0-	11612	3			N	-0-					-0-
11	12030	X	11360	-0-	-670	-0-	11360	3			N	-0-					-0-

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
06	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8192	-0-	-271	-0-	8192	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	7974	-0-	-706	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	7089	-0-	-1491	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	7548	-0-	-1318	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	8459	-0-	-121	-0-	8459	3			N	-0-					-0-

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
06	14220	X	2756	-0-	-11464	-0-	98	1	2658	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	204	-0-	-14490	-0-	204	1			N	-0-					-0-
08	14694	X	40	-0-	-14654	-0-	38	1	2	2	N	-0-					-0-
09	14220	X	35	-0-	-14185	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
10	14694	X	14	-0-	-14680	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2	-0-	-2758	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
06	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	612	1	17183	3	N	-0-					22
07	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	704	1	19019	3	N	-0-					22
08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	604	1	8508	3	N	-0-					22
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	828	1	5336	3	N	-0-					22
*10	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	819	1	10295	3	N	-0-					22
*11	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	523	1	10852	3	N	-0-					22

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
06	13500	X	11837	-0-	-1663	-0-	11837	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	12127	-0-	-1823	-0-	12127	3			N	-0-					-0-
08	13950	X	12068	-0-	-1882	-0-	12068	3			N	-0-					-0-
09	13260	X	11608	-0-	-1652	-0-	11608	3			N	-0-					-0-
10	13144	X	11778	-0-	-1366	-0-	11778	3			N	-0-					-0-
11	11850	X	11279	-0-	-571	-0-	11279	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	15120	X	14906	-0-	-214	-0-	518	1	14388	3	N	-0-					20
07	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	554	1	14955	3	N	-0-					20
08	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	633	1	16468	3	N	-0-					20
09	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	626	1	16803	3	N	-0-					20
*10	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	655	1	17036	3	N	-0-					20
*11	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	633	1	16100	3	N	-0-					20

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
06	10260	X	442	-0-	-9818	-0-	388	1	54	9	N	49					59
07	9331	X	8185	-0-	-1146	-0-	449	1	7573	3	N	148	142	1			65
							163	9									
08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	201	1	2	2	N	55	33	1			87
							7285	3	61	9							
09	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	542	1	8897	3	N	200	282	1			5
							220	9									
10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	490	1	9090	3	N	83					88
							91	9									
*11	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	478	1	30	2	N	212	267	1			33
							8620	3	233	9							

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
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	122	1	3424	3	N	-0-					18
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					18
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					18
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					18
*10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					18
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					18

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
06	9210	X	8873	-0-	-337	-0-	31	1	1	2	N	84					228
							8749	3	92	9							
07	9145	X	8654	-0-	-491	-0-	57	1	8505	3	N	84	175	1			137
							92	9									
08	9145	X	8569	-0-	-576	-0-	62	1	2	2	N	80					217
							8417	3	88	9							
09	8880	X	8085	-0-	-795	-0-	60	1	7947	3	N	71	172	1			116
							78	9									
*10	9176	X	6320	-0-	-2856	-0-	765	1	5488	3	N	61					177
							67	9									
11	12660	X	8645	-0-	-4015	-0-	781	1	27	2	N	62	177	1			62
							7769	3	68	9							

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
06	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	72	88	1			69
							8962	3	79	9							
07	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	60	1	9025	3	N	113					182
							124	9									
08	9176	X	9122	-0-	-54	-0-	66	1	2	2	N	32	180	1			34
							9019	3	35	9							
09	8880	X	8427	-0-	-453	-0-	62	1	8231	3	N	122					156
							134	9									
10	9176	X	9003	-0-	-173	-0-	63	1	8845	3	N	86	177	1			65
							95	9									
11	8880	X	8171	-0-	-709	-0-	63	1	28	2	N	59	20	1			104
							8015	3	65	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	11910	X	9409	-0-	-2501	-0-	33	1	1	2	N	28					167
							9344	3	31	9							
07	12307	X	10336	-0-	-1971	-0-	68	1	10268	3	N	-0-					167
08	12307	X	10397	-0-	-1910	-0-	76	1	3	2	N	-0-					167
							10318	3									
09	11910	X	10359	-0-	-1551	-0-	78	1	10251	3	N	27					194
							30	9									
10	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	81	1	11559	3	N	62					256
							68	9									
11	11910	X	9031	-0-	-2879	-0-	69	1	31	2	N	23	179	1			100
							8906	3	25	9							

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

06	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	644	1	17499	2	N	-0-					-0-
07	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	736	1	18570	2	N	-0-					-0-
08	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	551	1	17845	2	N	-0-					-0-
09	18150	X	8476	-0-	-9674	-0-	280	1	8196	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	255	-0-	-19058	-0-	8	1	247	2	N	-0-					-0-
11	18690	X	353	-0-	-18337	-0-	11	1	342	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

06	12390	X	17	-0-	-12373	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	1255	-0-	-11548	-0-	48	1	1207	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	6820	-0-	-5053	-0-	739	1	6081	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10463	-0-	-787	-0-	897	1	9566	2	N	-0-					-0-
10	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	711	1	8006	2	N	-0-					-0-
*11	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	828	1	8073	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

06	11790	X	19	-0-	-11771	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	11811	X	130	-0-	-11681	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	268	-0-	-11326	-0-	268	1			N	-0-					-0-
09	10830	X	690	-0-	-10140	-0-	690	1			N	-0-					-0-
10	3162	X	1001	-0-	-2161	-0-	722	1	279	2	N	-0-					-0-
*11	521	X	521	-0-	-0-	-0-	239	1	282	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

06	17411	X	17411	-0-	-0-	-0-	618	1	16793	2	N	-0-					-0-
07	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	707	1	17830	2	N	-0-					-0-
08	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	530	1	17187	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	5112	-0-	-12288	-0-	169	1	4943	2	N	-0-					-0-
10	18538	X	9793	-0-	-8745	-0-	938	1	8855	2	N	-0-					-0-
11	17940	X	16406	-0-	-1534	-0-	1352	1	15054	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

06	11400	X	9601	-0-	-1799	-0-	9601	3			N	-0-					-0-
07	10912	X	9296	-0-	-1616	-0-	9296	3			N	-0-					-0-
08	10912	X	9693	-0-	-1219	-0-	9693	3			N	-0-					-0-
09	10230	X	9429	-0-	-801	-0-	9429	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	9044	-0-	-1186	-0-	9044	3			N	-0-					-0-
11	9600	X	8788	-0-	-812	-0-	8788	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 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
06	10200	X	7203	-0-	-2997	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	8552	-0-	-1988	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
08	9951	X	8617	-0-	-1334	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
09	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	9194	-0-	-75	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	6746	-0-	-1594	-0-	6746	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13350	X	12247	-0-	-1103	-0-	12247	3			N	-0-					-0-
07	13795	X	11707	-0-	-2088	-0-	11707	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	12362	-0-	-1061	-0-	12362	3			N	-0-					-0-
09	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	3			N	-0-					-0-
10	12989	X	12365	-0-	-624	-0-	12365	3			N	-0-					-0-
11	12240	X	12012	-0-	-228	-0-	12012	3			N	-0-					-0-

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
06	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	737	1	20027	2	N	-0-					-0-
07	21359	X	21326	-0-	-33	-0-	813	1	20513	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	20652	-0-	-707	-0-	618	1	20034	2	N	-0-					-0-
09	20670	X	19301	-0-	-1369	-0-	637	1	18664	2	N	-0-					-0-
10	21359	X	19943	-0-	-1416	-0-	592	1	19351	2	N	-0-					-0-
11	20670	X	19992	-0-	-678	-0-	620	1	19372	2	N	-0-					-0-

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
06	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
07	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
08	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
09	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3			N	-0-					-0-
10	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
*11	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			N	-0-					-0-

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
06	8730	X	5537	-0-	-3193	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8989	-0-	-32	-0-	8989	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	6684	-0-	-1376	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
09	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	6637	-0-	-2353	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	8698	-0-	-2	-0-	360	1	8338	3	N	-0-					-0-

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
06	8700	X	5573	-0-	-3127	-0-	5572	3	1	9	N	1					70
07	8029	X	3860	-0-	-4169	-0-	3860	3			N	-0-					70
08	7967	X	2079	-0-	-5888	-0-	1960	3	119	9	N	108	123	1			55
09	7710	X	1507	-0-	-6203	-0-	1507	3			N	-0-					55
10	5766	X	1292	-0-	-4474	-0-	1292	3			N	-0-					55
11	5580	X	1554	-0-	-4026	-0-	210	1	1344	3	N	-0-					55

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
06	17880	X	16247	-0-	-1633	-0-	577	1	15670	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	16499	-0-	-1791	-0-	629	1	15870	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	16067	-0-	-1696	-0-	481	1	15586	2	N	-0-					-0-
09	16560	X	15423	-0-	-1137	-0-	732	1	14691	2	N	-0-					-0-
10	17112	X	15741	-0-	-1371	-0-	467	1	15274	2	N	-0-					-0-
11	16260	X	14934	-0-	-1326	-0-	463	1	14471	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8678	3	74	9	N	67					163
07	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	8986	3	48	9	N	44					207
08	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9396	3	30	9	N	27	174	1			60
09	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9246	3	33	9	N	30					90
10	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9724	3	90	9	N	82					172
*11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9171	3	69	9	N	63	183	1			52

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

06	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10238	3	83	9	N	75					206
07	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10671	3	61	9	N	55	178	1			83
08	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10757	3	62	9	N	56					139
09	10320	X	10191	-0-	-129	-0-	10110	3	81	9	N	74	175	1			38
10	10726	X	10231	-0-	-495	-0-	10161	3	70	9	N	64					102
11	10470	X	9011	-0-	-1459	-0-	8950	3	61	9	N	55					157

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

06	6180	X	2800	-0-	-3380	-0-	10	1	2790	3	N	-0-					53
07	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	59	1	8940	3	N	-0-					53
08	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	N	-0-					53
							9049	3									
09	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	67	1	8639	3	N	-0-					53
10	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	93	1	12947	3	N	123					176
							135	9									
*11	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	93	1	41	2	N	33	171	1			38
							11734	3	36	9							

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

06	6300	X	669	-0-	-5631	-0-	669	1			N	-0-					29
07	5921	X	442	-0-	-5479	-0-	442	1			N	-0-					29
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					29
09	5400	X	403	-0-	-4997	-0-	296	1	107	3	N	-0-					29
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					29
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					29

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

06	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	935	1	25387	2	N	-0-					-0-
07	28520	X	27320	-0-	-1200	-0-	1042	1	26278	2	N	-0-					-0-
08	28520	X	26963	-0-	-1557	-0-	807	1	26156	2	N	-0-					-0-
09	27600	X	25205	-0-	-2395	-0-	832	1	24373	2	N	-0-					-0-
10	27931	X	25221	-0-	-2710	-0-	749	1	24472	2	N	-0-					-0-
11	26430	X	23761	-0-	-2669	-0-	736	1	23025	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

06	11010	X	10870	-0-	-140	-0-	386	1	10484	3	Y	-0-					-0-
07	11439	X	11215	-0-	-224	-0-	411	1	10804	3	Y	-0-					-0-
08	11439	X	11284	-0-	-155	-0-	426	1	10858	3	Y	-0-					-0-
09	11070	X	10892	-0-	-178	-0-	396	1	10445	3	Y	46					46
							51	9									
10	11222	X	11015	-0-	-207	-0-	415	1	10597	3	Y	3	43	1			6
							3	9									
11	10920	X	10340	-0-	-580	-0-	398	1	9942	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16710	X	15624	-0-	-1086	-0-	345	1	15279	3	N	-0-					-0-
07	17329	X	15914	-0-	-1415	-0-	369	1	15545	3	N	-0-					-0-
08	17329	X	15383	-0-	-1946	-0-	369	1	15014	3	N	-0-					-0-
09	16770	X	15363	-0-	-1407	-0-	346	1	15017	3	N	-0-					-0-
10	16616	X	15942	-0-	-674	-0-	381	1	15561	3	N	-0-					-0-
11	15630	X	14920	-0-	-710	-0-	372	1	14548	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	810	1	21991	2	N	-0-					-0-
07	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	900	1	22702	2	N	-0-					-0-
08	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	684	1	22157	2	N	-0-					-0-
09	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	745	1	21828	2	N	-0-					-0-
10	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	700	1	22879	2	N	-0-					-0-
*11	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	701	1	21916	2	N	-0-					-0-

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
06	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	768	1	2	2	Y	-0-					7
							16495	3									
07	17825	X	17554	-0-	-271	-0-	637	1	16917	3	Y	-0-					7
08	17825	X	17457	-0-	-368	-0-	610	1	4	2	Y	-0-					7
							16843	3									
09	17250	X	16492	-0-	-758	-0-	601	1	15891	3	Y	-0-					7
10	17825	X	17098	-0-	-727	-0-	576	1	16522	3	Y	-0-					7
11	17250	X	15483	-0-	-1767	-0-	548	1	53	2	Y	-0-					7
							14882	3									

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
06	18330	X	17516	-0-	-814	-0-	778	1	2	2	Y	-0-					6
							16736	3									
07	18941	X	17694	-0-	-1247	-0-	642	1	17052	3	Y	-0-					6
08	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	677	1	4	2	Y	-0-					6
							18691	3									
09	18330	X	17885	-0-	-445	-0-	652	1	17233	3	Y	-0-					6
10	18910	X	18471	-0-	-439	-0-	622	1	17849	3	Y	-0-					6
11	18330	X	18263	-0-	-67	-0-	646	1	62	2	Y	-0-					6
							17555	3									

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
06	14370	X	12946	-0-	-1424	-0-	460	1	12486	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	12946	-0-	-1438	-0-	494	1	12452	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	12595	-0-	-1045	-0-	377	1	12218	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	11735	-0-	-1225	-0-	387	1	11348	2	N	-0-					-0-
10	13392	X	12346	-0-	-1046	-0-	366	1	11980	2	N	-0-					-0-
11	12960	X	11967	-0-	-993	-0-	371	1	11596	2	N	-0-					-0-

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
06	10290	X	7757	-0-	-2533	-0-	7757	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	8766	-0-	-1805	-0-	8766	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	9365	-0-	-772	-0-	9365	3			N	-0-					-0-
09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	9136	-0-	-629	-0-	9136	3			N	-0-					-0-
*11	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11280	X	9669	-0-	-1611	-0-	9669	3			N	-0-					-0-
07	11656	X	9806	-0-	-1850	-0-	9806	3			N	-0-					-0-
08	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	10493	-0-	-487	-0-	10493	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	9263	-0-	-2083	-0-	9263	3			N	-0-					-0-
11	11730	X	8676	-0-	-3054	-0-	8676	3			N	-0-					-0-

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
06	24090	X	22387	-0-	-1703	-0-	995	1	2	2	Y	-0-					6
							21390	3									
07	24893	X	22918	-0-	-1975	-0-	831	1	22087	3	Y	-0-					6
08	24893	X	22259	-0-	-2634	-0-	778	1	6	2	Y	-0-					6
							21475	3									
09	24090	X	21253	-0-	-2837	-0-	774	1	20479	3	Y	-0-					6
10	24242	X	23010	-0-	-1232	-0-	775	1	22235	3	Y	-0-					6
*11	23123	X	23123	-0-	-0-	-0-	818	1	78	2	Y	-0-					6
							22227	3									

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
06	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	570	1	15968	3	N	-0-					-0-
07	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	418	1	10590	3	N	-0-					-0-
08	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	589	1	8250	3	N	-0-					-0-
09	16530	X	4220	-0-	-12310	-0-	570	1	3650	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	15126	-0-	-1955	-0-	466	1	14660	3	N	-0-					-0-
11	16530	X	13116	-0-	-3414	-0-	380	1	12736	3	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	10033	-0-	-827	-0-	9970	3	63	9	N	57					104
07	11222	X	9353	-0-	-1869	-0-	9290	3	63	9	N	57					161
08	11129	X	9204	-0-	-1925	-0-	9141	3	63	9	N	57	81	1			137
09	10770	X	10221	-0-	-549	-0-	10163	3	58	9	N	53					190
10	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11573	3	66	9	N	60	174	1			76
11	10020	X	9925	-0-	-95	-0-	9873	3	52	9	N	47					123

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25740	X	24117	-0-	-1623	-0-	1072	1	2	2	Y	-0-					11
							23043	3									
07	26598	X	24216	-0-	-2382	-0-	878	1	23338	3	Y	-0-					11
08	26350	X	23540	-0-	-2810	-0-	822	1	6	2	Y	-0-					11
							22712	3									
09	25410	X	22633	-0-	-2777	-0-	825	1	21808	3	Y	-0-					11
10	25947	X	23859	-0-	-2088	-0-	803	1	23056	3	Y	-0-					11
11	24120	X	21240	-0-	-2880	-0-	752	1	72	2	Y	-0-					11
							20416	3									

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
06	13200	X	10310	-0-	-2890	-0-	10310	3			N	-0-					-0-
07	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	3			N	-0-					-0-
08	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
09	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	8561	-0-	-2103	-0-	8561	3			N	-0-					-0-
11	10320	X	7291	-0-	-3029	-0-	7291	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	7193	-0-	-2467	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	6988	-0-	-2095	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	3426	-0-	-5595	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	5176	-0-	-2024	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
10	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	3			N	-0-					-0-
*11	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	3			N	-0-					-0-

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
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					-0-
07	806	X	708	-0-	-98	-0-	708	1			N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	125	-0-	-685	-0-	125	1			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13530	X	12081	-0-	-1449	-0-	401	1	11680	3	N	-0-					-0-
07	12927	X	12279	-0-	-648	-0-	420	1	11859	3	N	-0-					-0-
08	12927	X	12280	-0-	-647	-0-	436	1	11844	3	N	-0-					-0-
09	12420	X	11858	-0-	-562	-0-	402	1	11456	3	N	-0-					-0-
10	12834	X	11960	-0-	-874	-0-	424	1	11536	3	N	-0-					-0-
11	12090	X	11393	-0-	-697	-0-	409	1	10984	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8935	-0-	-65	-0-	299	1	8636	3	N	-0-					-0-
07	9393	X	9193	-0-	-200	-0-	317	1	8876	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	9152	-0-	-241	-0-	326	1	8826	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8771	-0-	-319	-0-	300	1	8471	3	N	-0-					-0-
10	9238	X	8982	-0-	-256	-0-	321	1	8661	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	8428	-0-	-512	-0-	305	1	8123	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14070	X	12817	-0-	-1253	-0-	455	1	12362	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13051	-0-	-1333	-0-	498	1	12553	2	N	-0-					-0-
08	14074	X	13266	-0-	-808	-0-	397	1	12869	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	13062	-0-	-108	-0-	431	1	12631	2	N	-0-					-0-
10	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	505	1	16498	2	N	-0-					-0-
*11	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	505	1	15769	2	N	-0-					-0-

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
06	25500	X	22751	-0-	-2749	-0-	1011	1	2	2	Y	-0-					48
							21738	3									
07	26350	X	23227	-0-	-3123	-0-	843	1	22384	3	Y	-0-					48
08	26350	X	22501	-0-	-3849	-0-	786	1	6	2	Y	-0-					48
							21709	3									
09	24990	X	21352	-0-	-3638	-0-	778	1	20574	3	Y	-0-					48
10	24769	X	22587	-0-	-2182	-0-	760	1	21827	3	Y	-0-					48
11	22740	X	19940	-0-	-2800	-0-	705	1	67	2	Y	-0-					48
							19168	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	5072	-0-	-3268	-0-	215	1	4857	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	5401	-0-	-4860	-0-	704	1	4697	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	3880	-0-	-6567	-0-	748	1	3132	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	4915	-0-	-5195	-0-	772	1	4143	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	7645	-0-	-2802	-0-	859	1	6786	2	N	-0-					-0-
*11	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	834	1	6376	2	N	-0-					-0-

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
06	17760	X	15577	-0-	-2183	-0-	553	1	15024	2	N	-0-					-0-
07	17670	X	15524	-0-	-2146	-0-	592	1	14932	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	15647	-0-	-566	-0-	468	1	15179	2	N	-0-					-0-
09	15570	X	14467	-0-	-1103	-0-	478	1	13989	2	N	-0-					-0-
10	16089	X	15041	-0-	-1048	-0-	446	1	14595	2	N	-0-					-0-
11	15570	X	14263	-0-	-1307	-0-	442	1	13821	2	N	-0-					-0-

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
06	13770	X	11916	-0-	-1854	-0-	423	1	11493	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	12094	-0-	-2135	-0-	461	1	11633	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	12047	-0-	-1810	-0-	361	1	11686	2	N	-0-					-0-
09	12870	X	10857	-0-	-2013	-0-	358	1	10499	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	10553	-0-	-2002	-0-	313	1	10240	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	9800	-0-	-2110	-0-	304	1	9496	2	N	-0-					-0-

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
06	15210	X	14483	-0-	-727	-0-	514	1	13969	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	15391	-0-	-326	-0-	587	1	14804	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	14965	-0-	-659	-0-	448	1	14517	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	14057	-0-	-1063	-0-	464	1	13593	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	14316	-0-	-1308	-0-	425	1	13891	2	N	-0-					-0-
11	14880	X	13440	-0-	-1440	-0-	417	1	13023	2	N	-0-					-0-

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
06	7800	X	4815	-0-	-2985	-0-	735	1	4080	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	1577	-0-	-5026	-0-	657	1	920	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
09	4830	X	1022	-0-	-3808	-0-	614	1	408	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	620	-0-	-4371	-0-	620	1			N	-0-					-0-
11	4830	X	1032	-0-	-3798	-0-	613	1	419	2	N	-0-					-0-

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
06	16140	X	15167	-0-	-973	-0-	925	1	14242	3	N	-0-					-0-
07	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	1046	1	15797	3	N	-0-					-0-
08	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	1070	1	15952	3	N	-0-					-0-
09	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	1001	1	15241	3	N	-0-					-0-
10	16678	X	16535	-0-	-143	-0-	1212	1	15323	3	N	-0-					-0-
11	16140	X	14314	-0-	-1826	-0-	1099	1	13215	3	N	-0-					-0-

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
06	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	2306	1	17736	2	N	-0-					-0-
07	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	2551	1	18339	2	N	-0-					-0-
08	21018	X	19999	-0-	-1019	-0-	2463	1	17536	2	N	-0-					-0-
09	20340	X	16760	-0-	-3580	-0-	2167	1	14593	2	N	-0-					-0-
10	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	2709	1	20205	2	N	-0-					-0-
11	20220	X	19765	-0-	-455	-0-	2550	1	17215	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	22620	X	21302	-0-	-1318	-0-	691	1	20611	3	N	-0-			-0-
07	23188	X	22005	-0-	-1183	-0-	511	1	21494	3	N	-0-			-0-
08	23188	X	21305	-0-	-1883	-0-	515	1	20790	3	N	-0-			-0-
09	22440	X	21498	-0-	-942	-0-	714	1	20784	3	N	-0-			-0-
10	22162	X	22162	-0-	-0-	-0-	763	1	21399	3	N	-0-			-0-
11	21300	X	20806	-0-	-494	-0-	736	1	20070	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

06	14790	X	14367	-0-	-423	-0-	329	1	14038	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	14657	-0-	-626	-0-	328	1	14329	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	14494	-0-	-789	-0-	327	1	14167	2	N	-0-			-0-
09	14760	X	14058	-0-	-702	-0-	315	1	13743	2	N	-0-			-0-
10	15252	X	14404	-0-	-848	-0-	494	1	13910	2	N	-0-			-0-
11	14370	X	13995	-0-	-375	-0-	477	1	13518	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

06	14160	X	13754	-0-	-406	-0-	315	1	13439	2	N	-0-			-0-
07	14632	X	12917	-0-	-1715	-0-	289	1	12628	2	N	-0-			-0-
08	14570	X	12948	-0-	-1622	-0-	292	1	12656	2	N	-0-			-0-
09	14100	X	12617	-0-	-1483	-0-	283	1	12334	2	N	-0-			-0-
10	14198	X	13158	-0-	-1040	-0-	301	1	12857	2	N	-0-			-0-
11	13740	X	12784	-0-	-956	-0-	291	1	12493	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

06	19920	X	18178	-0-	-1742	-0-	401	1	17777	3	N	-0-			-0-
07	20212	X	18266	-0-	-1946	-0-	415	1	17851	3	N	-0-			-0-
08	19344	X	18173	-0-	-1171	-0-	428	1	17745	3	N	-0-			-0-
09	18450	X	17764	-0-	-686	-0-	396	1	17368	3	N	-0-			-0-
10	18972	X	18364	-0-	-608	-0-	432	1	17932	3	N	-0-			-0-
11	18180	X	17973	-0-	-207	-0-	441	1	17532	3	N	-0-			-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

06	56910	X	54075	-0-	-2835	-0-	1239	1	52836	2	N	-0-			-0-
07	57691	X	56499	-0-	-1192	-0-	1263	1	55236	2	N	-0-			-0-
08	58559	X	53433	-0-	-5126	-0-	1205	1	52228	2	N	-0-			-0-
09	56670	X	53169	-0-	-3501	-0-	1191	1	51978	2	N	-0-			-0-
10	58559	X	52197	-0-	-6362	-0-	1193	1	51004	2	N	-0-			-0-
11	54690	X	51495	-0-	-3195	-0-	1171	1	50324	2	N	-0-			-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

06	33810	X	32338	-0-	-1472	-0-	1050	1	31288	3	N	-0-			-0-
07	35278	X	32963	-0-	-2315	-0-	776	1	32187	3	N	-0-			-0-
08	35278	X	33035	-0-	-2243	-0-	804	1	32231	3	N	-0-			-0-
09	34140	X	31679	-0-	-2461	-0-	1052	1	30627	3	N	-0-			-0-
10	33573	X	32678	-0-	-895	-0-	1125	1	31553	3	N	-0-			-0-
11	32340	X	31276	-0-	-1064	-0-	1107	1	30169	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	10800	X	9818	-0-	-982	-0-	349	1	9448	3	N	19					169
							21	9									
07	10726	X	10067	-0-	-659	-0-	371	1	9677	3	N	17					186
							19	9									
08	10726	X	9804	-0-	-922	-0-	368	1	9422	3	N	13					199
							14	9									
09	10380	X	9245	-0-	-1135	-0-	341	1	8885	3	N	17					216
							19	9									
10	10447	X	9364	-0-	-1083	-0-	356	1	8988	3	N	18	180	1			54
							20	9									
11	9810	X	9375	-0-	-435	-0-	365	1	8987	3	N	21					75
							23	9									

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
06	4830	X	4509	-0-	-321	-0-	158	1	4332	3	N	17					56
							19	9									
07	4681	X	4298	-0-	-383	-0-	155	1	4131	3	N	11					67
							12	9									
08	4681	X	4193	-0-	-488	-0-	156	1	4034	3	N	3					70
							3	9									
09	4500	X	4072	-0-	-428	-0-	148	1	3918	3	N	5					75
							6	9									
10	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	163	1	4063	3	N	11					86
							12	9									
11	4500	X	4310	-0-	-190	-0-	165	1	4136	3	N	8					94
							9	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14670	X	13916	-0-	-754	-0-	487	1	13418	3	N	10					176
							11	9									
07	14973	X	14214	-0-	-759	-0-	514	1	13686	3	N	13					189
							14	9									
08	14973	X	14116	-0-	-857	-0-	526	1	13579	3	N	10	112	1			87
							11	9									
09	14340	X	13636	-0-	-704	-0-	491	1	13126	3	N	17					104
							19	9									
10	14663	X	13685	-0-	-978	-0-	513	1	13131	3	N	37					141
							41	9									
11	13920	X	12938	-0-	-982	-0-	496	1	12441	3	N	1					142
							1	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13290	X	13200	-0-	-90	-0-	288	1	12912	3	N	-0-					-0-
07	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	324	1	13979	3	N	-0-					-0-
08	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	346	1	14406	3	N	-0-					-0-
09	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	327	1	14478	3	N	-0-					-0-
10	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	371	1	15432	3	N	-0-					-0-
*11	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	369	1	14711	3	N	-0-					-0-

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
06	11910	X	10617	-0-	-1293	-0-	232	1	10385	3	N	-0-					-0-
07	12307	X	10441	-0-	-1866	-0-	237	1	10204	3	N	-0-					-0-
08	12307	X	10515	-0-	-1792	-0-	249	1	10266	3	N	-0-					-0-
09	10680	X	9832	-0-	-848	-0-	219	1	9613	3	N	-0-					-0-
10	10974	X	9978	-0-	-996	-0-	236	1	9742	3	N	-0-					-0-
11	10620	X	9598	-0-	-1022	-0-	237	1	9361	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	11340	X	10484	-0-	-856	-0-	321	1	10163	3	N	-0-					-0-
07	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	383	1	11614	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	11690	-0-	-28	-0-	388	1	11302	3	N	-0-					-0-
09	11340	X	11307	-0-	-33	-0-	355	1	10952	3	N	-0-					-0-
10	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	390	1	11390	3	N	-0-					-0-
11	11340	X	11156	-0-	-184	-0-	376	1	10780	3	N	-0-					-0-

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
06	11430	X	10750	-0-	-680	-0-	375	1	10344	3	N	28					80
							31	9									
07	11811	X	10854	-0-	-957	-0-	270	1	10553	3	N	28					108
							31	9									
08	11408	X	9579	-0-	-1829	-0-	247	1	9312	3	N	18					126
							20	9									
09	10860	X	9385	-0-	-1475	-0-	228	1	9107	3	N	45					171
							50	9									
10	11098	X	10027	-0-	-1071	-0-	369	1	9637	3	N	19	170	1			20
							21	9									
11	10740	X	9758	-0-	-982	-0-	366	1	9392	3	N	-0-					20

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
06	21300	X	17383	-0-	-3917	-0-	417	1	16903	3	N	57					67
							63	9									
07	22010	X	9371	-0-	-12639	-0-	236	1	9116	3	N	17					84
							19	9									
08	21700	X	19914	-0-	-1786	-0-	514	1	19382	3	N	16					100
							18	9									
09	21000	X	19132	-0-	-1868	-0-	462	1	18576	3	N	85	171	1			14
							94	9									
10	21576	X	19565	-0-	-2011	-0-	722	1	18793	3	N	45					59
							50	9									
11	19260	X	18578	-0-	-682	-0-	700	1	17842	3	N	33					92
							36	9									

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
06	14610	X	13107	-0-	-1503	-0-	454	1	12653	3	N	-0-					31
07	15097	X	13403	-0-	-1694	-0-	478	1	12919	3	N	5					36
							6	9									
08	15097	X	13196	-0-	-1901	-0-	475	1	12713	3	N	7					43
							8	9									
09	14310	X	12869	-0-	-1441	-0-	448	1	12421	3	Y	-0-	41	1			2
10	14508	X	13076	-0-	-1432	-0-	472	1	12603	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	13110	X	12131	-0-	-979	-0-	448	1	11683	3	Y	-0-					2

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
06	11280	X	10742	-0-	-538	-0-	346	1	10396	3	N	-0-					-0-
07	11873	X	11031	-0-	-842	-0-	368	1	10663	3	N	-0-					-0-
08	11873	X	10811	-0-	-1062	-0-	368	1	10443	3	N	-0-					-0-
09	11490	X	10570	-0-	-920	-0-	345	1	10225	3	N	-0-					-0-
10	11098	X	11011	-0-	-87	-0-	372	1	10639	3	N	-0-					-0-
11	10740	X	10482	-0-	-258	-0-	363	1	10119	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12810	X	10200	-0-	-2610	-0-	352	1	9848	3	N	-0-			-0-
07	12493	X	12337	-0-	-156	-0-	439	1	11898	3	N	-0-			-0-
08	11935	X	11741	-0-	-194	-0-	431	1	11310	3	N	-0-			-0-
09	11550	X	11154	-0-	-396	-0-	392	1	10762	3	N	-0-			-0-
10	12338	X	11634	-0-	-704	-0-	422	1	11212	3	N	-0-			-0-
11	11940	X	11021	-0-	-919	-0-	411	1	10610	3	N	-0-			-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

06	17550	X	16897	-0-	-653	-0-	585	1	16312	3	N	-0-			-0-
07	17887	X	17307	-0-	-580	-0-	619	1	16688	3	N	-0-			-0-
08	17887	X	17060	-0-	-827	-0-	630	1	16430	3	N	-0-			-0-
09	17310	X	16431	-0-	-879	-0-	587	1	15844	3	N	-0-			-0-
10	17577	X	17340	-0-	-237	-0-	637	1	16703	3	N	-0-			-0-
11	16890	X	16493	-0-	-397	-0-	621	1	15872	3	N	-0-			-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

06	5070	X	4700	-0-	-370	-0-	936	1	3764	3	N	-0-			-0-
07	5239	X	4832	-0-	-407	-0-	1034	1	3798	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	1038	1	3828	3	N	-0-			-0-
09	5040	X	4326	-0-	-714	-0-	986	1	3340	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	4701	-0-	-507	-0-	1032	1	3669	3	N	-0-			-0-
*11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	1012	1	3810	3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8157 - 14660

06	17100	X	16973	-0-	-127	-0-	583	1	16390	2	N	-0-			-0-
07	19623	X	17191	-0-	-2432	-0-	576	1	16615	2	N	-0-			-0-
08	19623	X	16783	-0-	-2840	-0-	568	1	16215	2	N	-0-			-0-
09	18990	X	15891	-0-	-3099	-0-	534	1	15357	2	N	-0-			-0-
10	18228	X	16186	-0-	-2042	-0-	555	1	15631	2	N	-0-			-0-
11	16980	X	15439	-0-	-1541	-0-	527	1	14912	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

06	18330	X	16587	-0-	-1743	-0-	525	1	16062	3	N	-0-			-0-
07	18228	X	16883	-0-	-1345	-0-	555	1	16328	3	N	-0-			-0-
08	17918	X	16875	-0-	-1043	-0-	575	1	16300	3	N	-0-			-0-
09	17340	X	16200	-0-	-1140	-0-	531	1	15669	3	N	-0-			-0-
10	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	588	1	16753	3	N	-0-			-0-
11	16590	X	16566	-0-	-24	-0-	576	1	15990	3	N	-0-			-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

06	17490	X	15977	-0-	-1513	-0-	554	1	15423	3	N	-0-			-0-
07	18259	X	16221	-0-	-2038	-0-	580	1	15641	3	N	-0-			-0-
08	18259	X	15952	-0-	-2307	-0-	587	1	15365	3	N	-0-			-0-
09	17670	X	15292	-0-	-2378	-0-	546	1	14746	3	N	-0-			-0-
10	16647	X	15720	-0-	-927	-0-	572	1	15148	3	N	-0-			-0-
11	15990	X	14829	-0-	-1161	-0-	551	1	14278	3	N	-0-			-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

06	14460	X	13976	-0-	-484	-0-	483	1	13493	3	N	-0-			-0-
07	14756	X	13902	-0-	-854	-0-	494	1	13408	3	N	-0-			-0-
08	14570	X	13694	-0-	-876	-0-	502	1	13192	3	N	-0-			-0-
09	14100	X	13180	-0-	-920	-0-	466	1	12714	3	N	-0-			-0-
10	14570	X	13700	-0-	-870	-0-	505	1	13195	3	N	-0-			-0-
11	13980	X	13364	-0-	-616	-0-	503	1	12861	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	795	1	4484	3	Y	19					57
							21	9									
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	815	1	4373	3	Y	23					80
							25	9									
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	866	1	5682	3	Y	20					100
							22	9									
09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	886	1	6920	3	Y	33					133
							36	9									
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	917	1	6977	3	Y	20					153
							22	9									
*11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	885	1	6504	3	Y	63	185	1			31
							69	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

06	19230	X	18508	-0-	-722	-0-	585	1	17923	3	N	-0-					-0-
07	19747	X	19062	-0-	-685	-0-	621	1	18441	3	N	-0-					-0-
08	19747	X	18651	-0-	-1096	-0-	634	1	18017	3	N	-0-					-0-
09	19110	X	18141	-0-	-969	-0-	588	1	17553	3	N	-0-					-0-
10	19344	X	18865	-0-	-479	-0-	634	1	18231	3	N	-0-					-0-
11	18510	X	18147	-0-	-363	-0-	628	1	17519	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

06	20760	X	18287	-0-	-2473	-0-	628	1	17659	2	N	-0-					-0-
07	19995	X	17920	-0-	-2075	-0-	601	1	17319	2	N	-0-					-0-
08	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	697	1	19910	2	N	-0-					-0-
09	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	693	1	19945	2	N	-0-					-0-
10	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	720	1	20276	2	N	-0-					-0-
*11	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	684	1	19364	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

06	24300	X	19809	-0-	-4491	-0-	606	1	19203	3	N	-0-					-0-
07	23126	X	19359	-0-	-3767	-0-	618	1	18741	3	N	-0-					-0-
08	23126	X	18582	-0-	-4544	-0-	612	1	17970	3	N	-0-					-0-
09	22380	X	17262	-0-	-5118	-0-	544	1	16718	3	N	-0-					-0-
10	20894	X	16648	-0-	-4246	-0-	543	1	16105	3	N	-0-					-0-
11	19800	X	16057	-0-	-3743	-0-	535	1	15522	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	780	1	4451	3	N	-0-					-0-
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	872	1	5656	3	N	-0-					-0-
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	899	1	6883	3	N	-0-					-0-
10	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	1007	1	8039	3	N	-0-					-0-
*11	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	1040	1	8908	3	N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

06	41940	X	38473	-0-	-3467	-0-	1210	1	37263	3	N	-0-					-0-
07	42594	X	39641	-0-	-2953	-0-	1293	1	38348	3	N	-0-					-0-
08	41757	X	39296	-0-	-2461	-0-	1325	1	37971	3	N	-0-					-0-
09	40140	X	37511	-0-	-2629	-0-	1212	1	36299	3	N	-0-					-0-
10	40734	X	39082	-0-	-1652	-0-	1315	1	37767	3	N	-0-					-0-
11	38460	X	36912	-0-	-1548	-0-	1272	1	35640	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	37830	X	34746	-0-	-3084	-0-	1064	1	33682	3	N	-0-			-0-
07	38409	X	35530	-0-	-2879	-0-	1126	1	34404	3	N	-0-			-0-
08	38409	X	35179	-0-	-3230	-0-	1152	1	34027	3	N	-0-			-0-
09	35460	X	33463	-0-	-1997	-0-	1052	1	32411	3	N	-0-			-0-
10	36642	X	35379	-0-	-1263	-0-	1155	1	34224	3	N	-0-			-0-
11	34740	X	33327	-0-	-1413	-0-	1123	1	32204	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

06	27570	X	25354	-0-	-2216	-0-	772	1	24582	3	N	-0-			-0-
07	28272	X	25448	-0-	-2824	-0-	806	1	24642	3	N	-0-			-0-
08	28024	X	26466	-0-	-1558	-0-	867	1	25599	3	N	-0-			-0-
09	26310	X	25558	-0-	-752	-0-	802	1	24756	3	N	-0-			-0-
10	26815	X	25681	-0-	-1134	-0-	837	1	24844	3	N	-0-			-0-
11	25620	X	24987	-0-	-633	-0-	844	1	24143	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

06	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	635	1	19266	3	N	-0-			-0-
07	20553	X	20296	-0-	-257	-0-	667	1	19629	3	N	-0-			-0-
08	20553	X	19963	-0-	-590	-0-	677	1	19286	3	N	-0-			-0-
09	19890	X	18966	-0-	-924	-0-	614	1	18352	3	N	-0-			-0-
10	20553	X	19248	-0-	-1305	-0-	647	1	18601	3	N	-0-			-0-
11	19890	X	18215	-0-	-1675	-0-	628	1	17587	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

06	47850	X	43350	-0-	-4500	-0-	993	1	42357	2	N	-0-			-0-
07	49445	X	43064	-0-	-6381	-0-	962	1	42102	2	N	-0-			-0-
08	46717	X	42376	-0-	-4341	-0-	956	1	41420	2	N	-0-			-0-
09	45120	X	39707	-0-	-5413	-0-	889	1	38818	2	N	-0-			-0-
10	46190	X	40975	-0-	-5215	-0-	937	1	40038	2	N	-0-			-0-
11	43350	X	38069	-0-	-5281	-0-	866	1	37203	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

06	34350	X	27488	-0-	-6862	-0-	630	1	26858	2	N	-0-			-0-
07	33852	X	27465	-0-	-6387	-0-	614	1	26851	2	N	-0-			-0-
08	31961	X	28319	-0-	-3642	-0-	639	1	27680	2	N	-0-			-0-
09	30720	X	26461	-0-	-4259	-0-	593	1	25868	2	N	-0-			-0-
10	30597	X	27897	-0-	-2700	-0-	638	1	27259	2	N	-0-			-0-
11	27480	X	25777	-0-	-1703	-0-	586	1	25191	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

06	20730	X	19596	-0-	-1134	-0-	688	1	18908	3	N	-0-			-0-
07	21742	X	21742	-0-	-0-	-0-	793	1	20949	3	N	-0-			-0-
08	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	809	1	20760	3	N	-0-			-0-
09	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	752	1	19981	3	N	-0-			-0-
10	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	844	1	21747	3	N	-0-			-0-
*11	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	811	1	20578	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	8323	-0-	-227	-0-	294	1	8029	3	N	-0-					-0-
07	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	326	1	8590	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8503	-0-	-332	-0-	320	1	8183	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	8346	-0-	-204	-0-	313	1	8033	3	N	-0-					-0-
10	8835	X	8563	-0-	-272	-0-	328	1	8235	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	7987	-0-	-563	-0-	315	1	7672	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

06	24000	X	20454	-0-	-3546	-0-	441	1	20013	3	N	-0-					-0-
07	24800	X	18677	-0-	-6123	-0-	423	1	18254	3	N	-0-					-0-
08	24800	X	20334	-0-	-4466	-0-	476	1	19858	3	N	-0-					-0-
09	22230	X	18099	-0-	-4131	-0-	391	1	17708	3	N	-0-					-0-
10	22010	X	18917	-0-	-3093	-0-	436	1	18481	3	N	-0-					-0-
11	20460	X	18823	-0-	-1637	-0-	458	1	18365	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

06	19230	X	16875	-0-	-2355	-0-	374	1	16501	3	N	-0-					-0-
07	19282	X	17821	-0-	-1461	-0-	412	1	17409	3	N	-0-					-0-
08	19251	X	18076	-0-	-1175	-0-	438	1	17638	3	N	-0-					-0-
09	18420	X	16732	-0-	-1688	-0-	380	1	16352	3	N	-0-					-0-
10	18228	X	17005	-0-	-1223	-0-	411	1	16594	3	N	-0-					-0-
11	17490	X	15976	-0-	-1514	-0-	402	1	15574	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	1067	1	3969	3	Y	9					26
							10	9									
07	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	1069	1	4342	3	Y	50					76
							55	9									
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	1056	1	4046	3	Y	14					90
							15	9									
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	1026	1	4216	3	Y	8					98
							9	9									
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	1049	1	3869	3	Y	30					128
							33	9									
*11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	1007	1	3462	3	Y	28	154	1			2
							31	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	1088	1	2856	3	N	24					88
							26	9									
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	1111	1	2304	3	N	40					128
							44	9									
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	1114	1	2232	3	N	64					192
							70	9									
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	1026	1	2095	3	N	2	119	1			75
							2	9									
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	1133	1	2179	3	N	-0-					75
*11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	1100	1	2079	3	N	-0-					75

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

06	12300	X	11504	-0-	-796	-0-	258	1	11246	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	11634	-0-	-1138	-0-	268	1	11366	3	N	-0-					-0-
08	12772	X	11585	-0-	-1187	-0-	278	1	11307	3	N	-0-					-0-
09	12360	X	11262	-0-	-1098	-0-	254	1	11008	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	11747	-0-	-281	-0-	281	1	11466	3	N	-0-					-0-
11	11490	X	11129	-0-	-361	-0-	281	1	10848	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 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
06	21000	X	20927	-0-	-73	-0-	455	1	20472	3	N	-0-			-0-
07	21390	X	20713	-0-	-677	-0-	474	1	20239	3	N	-0-			-0-
08	20801	X	20364	-0-	-437	-0-	483	1	19881	3	N	-0-			-0-
09	20940	X	19552	-0-	-1388	-0-	427	1	19125	3	N	-0-			-0-
10	21638	X	20665	-0-	-973	-0-	487	1	20178	3	N	-0-			-0-
11	20940	X	18676	-0-	-2264	-0-	456	1	18220	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

06	20040	X	18716	-0-	-1324	-0-	816	1	17900	2	N	-0-			-0-
07	20708	X	18671	-0-	-2037	-0-	666	1	18005	2	N	-0-			-0-
08	20460	X	18370	-0-	-2090	-0-	661	1	17709	2	N	-0-			-0-
09	18840	X	17095	-0-	-1745	-0-	609	1	16486	2	N	-0-			-0-
10	19468	X	17783	-0-	-1685	-0-	644	1	17139	2	N	-0-			-0-
11	18720	X	16947	-0-	-1773	-0-	615	1	16332	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

06	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	50	1	1457	3	N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-			-0-
09	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
*10	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1495	1	231	3	N	-0-			-0-
*11	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

06	18210	X	17820	-0-	-390	-0-	408	1	17412	2	N	-0-			-0-
07	18817	X	17952	-0-	-865	-0-	401	1	17551	2	N	-0-			-0-
08	18941	X	17659	-0-	-1282	-0-	398	1	17261	2	N	-0-			-0-
09	18330	X	17134	-0-	-1196	-0-	384	1	16750	2	N	-0-			-0-
10	18941	X	18003	-0-	-938	-0-	617	1	17386	2	N	-0-			-0-
11	17820	X	17034	-0-	-786	-0-	581	1	16453	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

06	20490	X	13549	-0-	-6941	-0-	418	1	13131	3	N	-0-			-0-
07	21049	X	16559	-0-	-4490	-0-	529	1	16030	3	N	-0-			-0-
08	21049	X	11604	-0-	-9445	-0-	926	1	10678	3	N	-0-			-0-
09	19710	X	16001	-0-	-3709	-0-	1321	1	14680	3	N	-0-			-0-
10	20367	X	16252	-0-	-4115	-0-	1378	1	14874	3	N	-0-			-0-
11	16020	X	15058	-0-	-962	-0-	1323	1	13735	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

06	10050	X	9056	-0-	-994	-0-	200	1	8856	3	N	-0-			-0-
07	10385	X	9051	-0-	-1334	-0-	209	1	8842	3	N	-0-			-0-
08	10044	X	9207	-0-	-837	-0-	217	1	8990	3	N	-0-			-0-
09	9720	X	9038	-0-	-682	-0-	204	1	8834	3	N	-0-			-0-
10	9672	X	9291	-0-	-381	-0-	218	1	9073	3	N	-0-			-0-
*11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	226	1	9003	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

06	20880	X	19036	-0-	-1844	-0-	411	1	18625	3	N	-0-			-0-
07	21607	X	20554	-0-	-1053	-0-	466	1	20088	3	N	-0-			-0-
08	21607	X	20192	-0-	-1415	-0-	476	1	19716	3	N	-0-			-0-
09	20910	X	11833	-0-	-9077	-0-	257	1	11576	3	N	-0-			-0-
10	21142	X	19475	-0-	-1667	-0-	450	1	19025	3	N	-0-			-0-
11	19890	X	18795	-0-	-1095	-0-	452	1	18343	3	N	-0-			-0-

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
06	22563	X	22563	-0-	-0-	-0-	2596	1	19967	2	N	-0-					-0-
07	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	2844	1	20440	2	N	-0-					-0-
08	23994	X	23170	-0-	-824	-0-	2854	1	20316	2	N	-0-					-0-
09	23220	X	22966	-0-	-254	-0-	2970	1	19996	2	N	-0-					-0-
10	26113	X	26113	-0-	-0-	-0-	3087	1	23026	2	N	-0-					-0-
*11	22699	X	22699	-0-	-0-	-0-	2928	1	19771	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	111	1	1	2	N	-0-					32
							9266	3									
07	8060	X	1173	-0-	-6887	-0-	51	1	1122	3	N	-0-					32
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					32
09	7800	X	3045	-0-	-4755	-0-	159	1	2886	3	N	-0-					32
10	8060	X	4388	-0-	-3672	-0-	256	1	4059	3	N	66					98
							73	9									
11	7800	X	3506	-0-	-4294	-0-	196	1	12	2	N	10	76	1			32
							3287	3	11	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

06	11400	X	10199	-0-	-1201	-0-	36	1	1	2	N	55					240
							10101	3	61	9							
07	11563	X	10776	-0-	-787	-0-	71	1	10662	3	N	39	158	1			121
							43	9									
08	11501	X	10901	-0-	-600	-0-	80	1	3	2	N	33					154
							10782	3	36	9							
09	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	84	1	11009	3	N	46					200
							51	9									
10	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	95	1	13214	3	N	99					299
							109	9									
*11	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	93	1	42	2	N	39	178	1			160
							11749	3	43	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

06	11550	X	11435	-0-	-115	-0-	40	1	1	2	N	15					189
							11377	3	17	9							
07	11935	X	11013	-0-	-922	-0-	73	1	10939	3	N	1					190
							1	9									
08	11408	X	11238	-0-	-170	-0-	82	1	3	2	N	22					212
							11129	3	24	9							
09	11430	X	11156	-0-	-274	-0-	84	1	11052	3	N	18					230
							20	9									
10	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	92	1	12883	3	N	37					267
							41	9									
11	11430	X	11328	-0-	-102	-0-	88	1	39	2	N	1	184	1			82
							11200	3	1	9							

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
06	15150	X	13561	-0-	-1589	-0-	48	1	1	2	N	24	143	1			150
							13486	3	26	9							
07	15655	X	13940	-0-	-1715	-0-	93	1	13802	3	N	41					191
							45	9									
08	14756	X	14096	-0-	-660	-0-	103	1	3	2	N	65					256
							13918	3	72	9							
09	14280	X	14005	-0-	-275	-0-	106	1	13826	3	N	66	178	1			144
							73	9									
10	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	114	1	15909	3	N	65					209
							72	9									
*11	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	110	1	49	2	N	81	182	1			108
							14008	3	89	9							

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

06	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	394	1	10659	2	N	-0-					-0-
07	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	506	1	12718	2	N	-0-					-0-
08	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	434	1	14101	2	N	-0-					-0-
09	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	435	1	12923	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	12737	-0-	-500	-0-	380	1	12357	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	11959	-0-	-971	-0-	371	1	11588	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

06	9510	X	8061	-0-	-1449	-0-	8061	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	6316	-0-	-3511	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	3264	-0-	-6563	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	4798	-0-	-4262	-0-	294	1	4504	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	5652	-0-	-3710	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	4886	-0-	-3184	-0-	4886	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

06	13680	X	13075	-0-	-605	-0-	465	1	12610	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	12234	-0-	-1778	-0-	469	1	11765	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	12868	-0-	-1144	-0-	385	1	12483	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	12285	-0-	-1245	-0-	401	1	11884	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	12220	-0-	-1730	-0-	365	1	11855	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	11612	-0-	-1468	-0-	361	1	11251	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

06	18360	X	14222	-0-	-4138	-0-	511	1	13697	3	N	13					77
							14	9									
07	18972	X	17253	-0-	-1719	-0-	752	1	16447	3	N	49					126
							54	9									
08	18631	X	17835	-0-	-796	-0-	682	1	17133	3	N	18					144
							20	9									
09	17640	X	16482	-0-	-1158	-0-	633	1	15831	3	N	16					160
							18	9									
10	17267	X	16932	-0-	-335	-0-	646	1	16240	3	N	42	180	1			22
							46	9									
11	17250	X	16357	-0-	-893	-0-	635	1	15721	3	N	1					23
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19830	X	18688	-0-	-1142	-0-	664	1	18024	2	N	-0-					-0-
07	20305	X	18546	-0-	-1759	-0-	707	1	17839	2	N	-0-					-0-
08	19685	X	18146	-0-	-1539	-0-	543	1	17603	2	N	-0-					-0-
09	19020	X	16361	-0-	-2659	-0-	540	1	15821	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	17569	-0-	-1744	-0-	521	1	17048	2	N	-0-					-0-
11	18690	X	17139	-0-	-1551	-0-	531	1	16608	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

06	7920	X	7422	-0-	-498	-0-	22	1	1	2	N	-0-					-0-
							7399	3									
07	8928	X	7493	-0-	-1435	-0-	42	1	7451	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	7414	-0-	-1514	-0-	46	1	2	2	N	-0-					-0-
							7366	3									
09	8640	X	7384	-0-	-1256	-0-	47	1	7337	3	N	-0-					-0-
10	7657	X	7607	-0-	-50	-0-	46	1	7561	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	5710	-0-	-1700	-0-	197	1	19	2	N	-0-					-0-
							5494	3									

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

06	16500	X	15623	-0-	-877	-0-	345	1	15278	3	N	-0-					-0-
07	16926	X	15325	-0-	-1601	-0-	352	1	14973	3	N	-0-					-0-
08	16926	X	14976	-0-	-1950	-0-	361	1	14615	3	N	-0-					-0-
09	15630	X	14473	-0-	-1157	-0-	330	1	14143	3	N	-0-					-0-
10	16151	X	14712	-0-	-1439	-0-	357	1	14355	3	N	-0-					-0-
11	15630	X	15532	-0-	-98	-0-	393	1	15139	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

06	16710	X	3144	-0-	-13566	-0-	112	1	3032	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	11587	-0-	-5680	-0-	442	1	11145	2	N	-0-					-0-
08	17267	X	10782	-0-	-6485	-0-	323	1	10459	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	9686	-0-	-6574	-0-	320	1	9366	2	N	-0-					-0-
10	14539	X	9439	-0-	-5100	-0-	280	1	9159	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	8772	-0-	-2448	-0-	272	1	8500	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

06	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	2029	1	12330	3	N	-0-					-0-
07	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	2106	1	12384	3	N	-0-					-0-
08	14942	X	12880	-0-	-2062	-0-	1912	1	10968	3	N	-0-					-0-
09	14460	X	9174	-0-	-5286	-0-	1437	1	7737	3	N	-0-					-0-
10	14942	X	12184	-0-	-2758	-0-	1877	1	10307	3	N	-0-					-0-
11	14370	X	13162	-0-	-1208	-0-	1979	1	11183	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

06	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	956	1	25981	2	N	-0-					-0-
07	26629	X	26002	-0-	-627	-0-	991	1	25011	2	N	-0-					-0-
08	26629	X	25846	-0-	-783	-0-	774	1	25072	2	N	-0-					-0-
*09	26940	X	24569	-0-	-2371	-0-	811	1	23758	2	N	-0-					-0-
10	27838	X	25755	-0-	-2083	-0-	764	1	24991	2	N	-0-					-0-
11	26940	X	24453	-0-	-2487	-0-	758	1	23695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6917	-0-	-553	-0-	6839	3	78	9	N	71					116
07	7719	X	7083	-0-	-636	-0-	7008	3	75	9	N	68					184
08	7626	X	6983	-0-	-643	-0-	6915	3	68	9	N	62	170	1			76
09	7380	X	3669	-0-	-3711	-0-	3636	3	33	9	N	30					106
10	7471	X	5748	-0-	-1723	-0-	5681	3	67	9	N	61					167
11	6930	X	5779	-0-	-1151	-0-	5710	3	69	9	N	63	171	1			59

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
06	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	55	1	1	2	N	127	185	1			49
							15037	3	140	9							
07	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	105	1	15324	3	N	98					147
							108	9									
08	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	123	1	4	2	N	80	187	1			40
							16209	3	88	9							
09	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	115	1	15001	3	N	56					96
							62	9									
10	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	114	1	15776	3	N	236	179	1			153
							260	9									
*11	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	110	1	49	2	N	140	201	1			92
							13933	3	154	9							

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21660	X	104	-0-	-21556	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-					-0-
08	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-					-0-
09	16440	X	-0-	-0-	-16440	-0-					N	-0-					-0-
*10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
*11	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					-0-

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
06	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	28	1	12620	3	N	3					147
							3	9									
07	13113	X	11187	-0-	-1926	-0-	168	1	11015	3	N	4					151
							4	9									
08	13113	X	11232	-0-	-1881	-0-	336	1	10895	3	N	1					152
							1	9									
09	12690	X	9845	-0-	-2845	-0-	756	1	9079	3	N	9					161
							10	9									
10	13082	X	9857	-0-	-3225	-0-	709	1	9142	3	N	5					166
							6	9									
11	12660	X	8592	-0-	-4068	-0-	420	1	8164	3	N	7					173
							8	9									

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
06	16200	X	6734	-0-	-9466	-0-	242	1	6492	3	Y	-0-					-0-
07	21410	X	21410	-0-	-0-	-0-	789	1	20621	3	Y	-0-					-0-
08	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	678	1	17174	3	Y	-0-					-0-
*09	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	602	1	15659	3	Y	-0-					-0-
10	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	655	1	16642	3	Y	-0-					-0-
*11	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	633	1	15704	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12300	X	10239	-0-	-2061	-0-	1205	1	9005	3	Y	26					138
							29	9									
07	12400	X	10721	-0-	-1679	-0-	1248	1	9423	3	Y	45					183
							50	9									
08	12121	X	10907	-0-	-1214	-0-	1257	1	9625	3	Y	23					206
							25	9									
09	11730	X	10934	-0-	-796	-0-	1234	1	9678	3	Y	20	167	1			59
							22	9									
10	12121	X	10421	-0-	-1700	-0-	1243	1	9145	3	Y	30					89
							33	9									
11	10560	X	9976	-0-	-584	-0-	1318	1	8646	3	Y	11	76	1			24
							12	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11040	X	10340	-0-	-700	-0-	10303	3	37	9	N	34					148
07	11191	X	10658	-0-	-533	-0-	10536	3	122	9	N	111	95	1			164
08	11160	X	10725	-0-	-435	-0-	10633	3	92	9	N	84	59	1			189
09	10800	X	10393	-0-	-407	-0-	10303	3	90	9	N	82	178	1			93
10	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10804	3	167	9	N	152					245
*11	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10452	3	105	9	N	95	286	1			54

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	749	1	20351	2	N	-0-					-0-
07	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	808	1	20383	2	N	-0-					-0-
08	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	616	1	19960	2	N	-0-					-0-
09	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	636	1	18629	2	N	-0-					-0-
10	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	575	1	18790	2	N	-0-					-0-
*11	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	588	1	18407	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 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
06	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17401	3			N	-0-					-0-
07	17360	X	17257	-0-	-103	-0-	17257	3			N	-0-					-0-
08	17360	X	16879	-0-	-481	-0-	16879	3			N	-0-					-0-
09	16800	X	16159	-0-	-641	-0-	16159	3			N	-0-					-0-
10	17360	X	16259	-0-	-1101	-0-	16259	3			N	-0-					-0-
11	16800	X	15775	-0-	-1025	-0-	15775	3			N	-0-					-0-

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
06	12090	X	9595	-0-	-2495	-0-	9595	3			N	-0-					-0-
07	11470	X	9763	-0-	-1707	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
08	11470	X	9657	-0-	-1813	-0-	9657	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	9297	-0-	-1803	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	9431	-0-	-1512	-0-	9431	3			N	-0-					-0-
11	9600	X	9193	-0-	-407	-0-	9193	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	10350	X	2392	-0-	-7958	-0-	1145	1	1202	3	Y	41					146
							45	9									
07	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-	2278	1	19100	3	Y	158	172	1			132
							174	9									
08	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	2101	1	15259	3	Y	138	156	1			114
							152	9									
09	11670	X	10812	-0-	-858	-0-	1835	1	8932	3	Y	41					155
							45	9									
10	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	1988	1	11316	3	Y	105					260
							116	9									
11	11670	X	7335	-0-	-4335	-0-	1782	1	5478	3	Y	68	154	1			174
							75	9									

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

06	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	515	1	13988	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	13607	-0-	-932	-0-	519	1	13088	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	13468	-0-	-1071	-0-	403	1	13065	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	12267	-0-	-1803	-0-	405	1	11862	2	N	-0-					-0-
10	14539	X	12536	-0-	-2003	-0-	372	1	12164	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	11422	-0-	-2648	-0-	354	1	11068	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	547	1	5263	3	N	-0-					-0-
07	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	502	1	982	3	N	-0-					-0-
08	620	X	511	-0-	-109	-0-	511	1			N	-0-					-0-
09	600	X	462	-0-	-138	-0-	462	1			N	-0-					-0-
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	616	1	5114	3	N	-0-					-0-
*11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	507	1	235	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

06	14100	X	581	-0-	-13519	-0-	581	1			N	-0-					-0-
07	14105	X	538	-0-	-13567	-0-	538	1			N	-0-					-0-
08	13392	X	480	-0-	-12912	-0-	480	1			N	-0-					-0-
09	6390	X	6320	-0-	-70	-0-	480	1	5840	3	N	-0-					-0-
10	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	304	1	9824	3	N	-0-					-0-
*11	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	397	1	7685	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

06	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	720	1	10849	3	N	-0-					-0-
07	10261	X	5070	-0-	-5191	-0-	744	1	4326	3	N	-0-					-0-
08	10261	X	3144	-0-	-7117	-0-	690	1	2454	3	N	-0-					-0-
09	9930	X	7057	-0-	-2873	-0-	644	1	6413	3	N	-0-					-0-
10	10261	X	8569	-0-	-1692	-0-	579	1	7990	3	N	-0-					-0-
11	9930	X	9514	-0-	-416	-0-	327	1	9187	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

06	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	3			N	-0-					-0-
07	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	18995	3			N	-0-					-0-
08	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	3			N	-0-					-0-
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	42	-0-	-2841	-0-	42	1			N	-0-					-0-
*11	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	352	1	7352	3	N	-0-					-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
06	28980	X	27095	-0-	-1885	-0-	962	1	26133	2	N	-0-					-0-
07	29946	X	28321	-0-	-1625	-0-	1080	1	27241	2	N	-0-					-0-
08	29636	X	27749	-0-	-1887	-0-	831	1	26918	2	N	-0-					-0-
09	28110	X	26173	-0-	-1937	-0-	864	1	25309	2	N	-0-					-0-
10	28427	X	27225	-0-	-1202	-0-	808	1	26417	2	N	-0-					-0-
11	27420	X	25595	-0-	-1825	-0-	793	1	24802	2	N	-0-					-0-

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
06	2610	X	873	-0-	-1737	-0-	31	1	842	2	N	-0-					-0-
07	992	X	908	-0-	-84	-0-	35	1	873	2	N	-0-					-0-
08	992	X	900	-0-	-92	-0-	27	1	873	2	N	-0-					-0-
09	960	X	253	-0-	-707	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	872	1	6493	2	N	-0-					-0-
*11	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	1055	1	11402	2	N	-0-					-0-

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
06	14820	X	13833	-0-	-987	-0-	499	1	13334	3	N	-0-					-0-
07	15004	X	13984	-0-	-1020	-0-	517	1	13467	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	13678	-0-	-1326	-0-	522	1	13156	3	N	-0-					-0-
09	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	540	1	13878	3	N	-0-					-0-
10	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	617	1	15351	3	N	-0-					-0-
*11	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	571	1	13984	3	N	-0-					-0-

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
06	19560	X	17974	-0-	-1586	-0-	641	1	17290	3	N	39					188
							43	9									
07	19406	X	17878	-0-	-1528	-0-	657	1	17184	3	N	34	183	1			39
							37	9									
08	19406	X	17611	-0-	-1795	-0-	664	1	16900	3	N	43					82
							47	9									
09	18480	X	17242	-0-	-1238	-0-	636	1	16559	3	N	43					125
							47	9									
10	18817	X	17529	-0-	-1288	-0-	662	1	16821	3	N	42					167
							46	9									
11	17970	X	16874	-0-	-1096	-0-	647	1	16202	3	N	23	149	1			41
							25	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	7761	-0-	-39	-0-	1083	1	6678	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	5067	-0-	-2993	-0-	1018	1	4049	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	4283	-0-	-3777	-0-	987	1	3296	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	7438	-0-	-362	-0-	1079	1	6359	3	N	-0-					-0-
10	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	1168	1	7643	3	N	-0-					-0-
11	7770	X	6564	-0-	-1206	-0-	967	1	5597	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 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
06	32340	X	29892	-0-	-2448	-0-	920	1	28972	3	N	-0-					-0-
07	33418	X	31198	-0-	-2220	-0-	1001	1	30197	3	N	-0-					-0-
08	32922	X	30844	-0-	-2078	-0-	1023	1	29821	3	N	-0-					-0-
09	31260	X	29736	-0-	-1524	-0-	940	1	28796	3	N	-0-					-0-
10	31651	X	29789	-0-	-1862	-0-	981	1	28808	3	N	-0-					-0-
11	30180	X	25182	-0-	-4998	-0-	861	1	24321	3	N	-0-					-0-

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
06	9120	X	7975	-0-	-1145	-0-	7975	3			N	-0-			-0-
07	7781	X	7580	-0-	-201	-0-	7580	3			N	-0-			-0-
08	7781	X	6457	-0-	-1324	-0-	6457	3			N	-0-			-0-
09	7980	X	692	-0-	-7288	-0-	692	3			N	-0-			-0-
10	8246	X	9	-0-	-8237	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

06	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-			-0-
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-			-0-
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-			-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

06	24390	X	22646	-0-	-1744	-0-	804	1	21842	2	N	-0-			-0-
07	25203	X	22655	-0-	-2548	-0-	864	1	21791	2	N	-0-			-0-
08	24862	X	22135	-0-	-2727	-0-	663	1	21472	2	N	-0-			-0-
09	23580	X	20946	-0-	-2634	-0-	692	1	20254	2	N	-0-			-0-
10	23777	X	21490	-0-	-2287	-0-	638	1	20852	2	N	-0-			-0-
11	22650	X	20473	-0-	-2177	-0-	634	1	19839	2	N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

06	22620	X	21525	-0-	-1095	-0-	764	1	20761	2	N	-0-			-0-
07	23374	X	21495	-0-	-1879	-0-	820	1	20675	2	N	-0-			-0-
08	23374	X	20130	-0-	-3244	-0-	603	1	19527	2	N	-0-			-0-
09	21870	X	19160	-0-	-2710	-0-	633	1	18527	2	N	-0-			-0-
10	22351	X	19818	-0-	-2533	-0-	588	1	19230	2	N	-0-			-0-
11	21540	X	18974	-0-	-2566	-0-	588	1	18386	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

06	23970	X	22431	-0-	-1539	-0-	796	1	21635	2	N	-0-			-0-
07	24769	X	23138	-0-	-1631	-0-	882	1	22256	2	N	-0-			-0-
08	24211	X	21569	-0-	-2642	-0-	646	1	20923	2	N	-0-			-0-
*09	22950	X	20287	-0-	-2663	-0-	670	1	19617	2	N	-0-			-0-
10	23405	X	21136	-0-	-2269	-0-	627	1	20509	2	N	-0-			-0-
11	22440	X	19836	-0-	-2604	-0-	615	1	19221	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

06	25765	X	25765	-0-	-0-	-0-	915	1	24850	2	N	-0-			-0-
07	25234	X	22537	-0-	-2697	-0-	859	1	21678	2	N	-0-			-0-
08	26057	X	26057	-0-	-0-	-0-	780	1	25277	2	N	-0-			-0-
*09	24506	X	24506	-0-	-0-	-0-	809	1	23697	2	N	-0-			-0-
10	25470	X	25470	-0-	-0-	-0-	756	1	24714	2	N	-0-			-0-
11	24420	X	23975	-0-	-445	-0-	743	1	23232	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

06	28052	X	28052	-0-	-0-	-0-	996	1	27056	2	N	-0-			-0-
07	28583	X	28583	-0-	-0-	-0-	1090	1	27493	2	N	-0-			-0-
08	28295	X	28295	-0-	-0-	-0-	847	1	27448	2	N	-0-			-0-
*09	26719	X	26719	-0-	-0-	-0-	882	1	25837	2	N	-0-			-0-
10	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	828	1	27072	2	N	-0-			-0-
*11	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	817	1	25531	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	9303	-0-	-3147	-0-	774	1	8529	3	Y	-0-					2
07	12865	X	9382	-0-	-3483	-0-	800	1	8582	3	Y	-0-					2
08	12462	X	9143	-0-	-3319	-0-	803	1	8340	3	Y	-0-					2
09	10950	X	9145	-0-	-1805	-0-	888	1	8257	3	Y	-0-					2
10	9672	X	8552	-0-	-1120	-0-	710	1	7842	3	Y	-0-					2
11	9300	X	7704	-0-	-1596	-0-	793	1	6911	3	Y	-0-					2

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
06	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	784	1	8640	3	N	-0-					-0-
07	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	785	1	8447	3	N	-0-					-0-
08	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	806	1	8367	3	N	-0-					-0-
09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	832	1	7743	3	N	-0-					-0-
10	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	681	1	7515	3	N	-0-					-0-
*11	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	806	1	7017	3	N	-0-					-0-

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
06	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	798	1	17316	2	N	-0-					-0-
07	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	708	1	17853	2	N	-0-					-0-
08	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	532	1	17236	2	N	-0-					-0-
09	18120	X	16080	-0-	-2040	-0-	531	1	15549	2	N	-0-					-0-
10	18724	X	16448	-0-	-2276	-0-	488	1	15960	2	N	-0-					-0-
11	18120	X	15446	-0-	-2674	-0-	479	1	14967	2	N	-0-					-0-

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
06	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	16					273
							11199	3	18	9							
07	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	75	1	11419	3	N	31	172	1			132
							34	9									
08	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	82	1	3	2	N	27					159
							10909	3	30	9							
09	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	79	1	10305	3	N	29					188
							32	9									
10	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	82	1	11375	3	N	17					205
							19	9									
*11	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	82	1	36	2	N	34	169	1			70
							10320	3	37	9							

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
06	14490	X	13315	-0-	-1175	-0-	473	1	12842	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	13282	-0-	-1443	-0-	506	1	12776	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	12871	-0-	-1482	-0-	385	1	12486	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12570	-0-	-1200	-0-	415	1	12155	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12894	-0-	-994	-0-	383	1	12511	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	12022	-0-	-1298	-0-	373	1	11649	2	N	-0-					-0-

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
06	19350	X	17893	-0-	-1457	-0-	635	1	17258	2	N	-0-					-0-
07	20057	X	17915	-0-	-2142	-0-	683	1	17232	2	N	-0-					-0-
08	20057	X	11928	-0-	-8129	-0-	357	1	11571	2	N	-0-					-0-
09	19410	X	16911	-0-	-2499	-0-	558	1	16353	2	N	-0-					-0-
10	19158	X	16509	-0-	-2649	-0-	490	1	16019	2	N	-0-					-0-
11	17880	X	16495	-0-	-1385	-0-	511	1	15984	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13080	X	11182	-0-	-1898	-0-	397	1	10785	2	N	-0-			-0-
07	12772	X	11268	-0-	-1504	-0-	430	1	10838	2	N	-0-			-0-
08	12307	X	11649	-0-	-658	-0-	349	1	11300	2	N	-0-			-0-
09	11910	X	11595	-0-	-315	-0-	383	1	11212	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	11713	-0-	-191	-0-	348	1	11365	2	N	-0-			-0-
11	11280	X	11132	-0-	-148	-0-	345	1	10787	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

06	12870	X	12009	-0-	-861	-0-	426	1	11583	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	12316	-0-	-952	-0-	470	1	11846	2	N	-0-			-0-
08	13268	X	12118	-0-	-1150	-0-	363	1	11755	2	N	-0-			-0-
09	12420	X	11379	-0-	-1041	-0-	376	1	11003	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	11928	-0-	-565	-0-	354	1	11574	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	11279	-0-	-721	-0-	350	1	10929	2	N	-0-			-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	584	1	1	2	N	-0-			20
							7578	3							
07	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	652	1	8373	3	N	-0-			20
08	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	622	1	2	2	N	-0-			20
							7876	3							
09	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	613	1	7563	3	N	-0-			20
10	9021	X	6689	-0-	-2332	-0-	702	1	5987	3	N	-0-			20
11	8730	X	915	-0-	-7815	-0-	496	1	1	2	N	-0-			20
							418	3							

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

06	4050	X	1419	-0-	-2631	-0-	472	1	947	3	N	-0-			44
07	3162	X	1609	-0-	-1553	-0-	546	1	1063	3	N	-0-			44
08	2759	X	1724	-0-	-1035	-0-	532	1	1192	3	N	-0-			44
09	2670	X	1624	-0-	-1046	-0-	545	1	1079	3	N	-0-			44
10	2046	X	1689	-0-	-357	-0-	604	1	1085	3	N	-0-			44
*11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	512	1	12	2	N	-0-			44
							3546	3							

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

06	17970	X	16617	-0-	-1353	-0-	590	1	16027	2	N	-0-			-0-
07	18228	X	16879	-0-	-1349	-0-	644	1	16235	2	N	-0-			-0-
08	17608	X	16494	-0-	-1114	-0-	494	1	16000	2	N	-0-			-0-
09	16650	X	15707	-0-	-943	-0-	519	1	15188	2	N	-0-			-0-
10	17174	X	16827	-0-	-347	-0-	499	1	16328	2	N	-0-			-0-
11	16620	X	15689	-0-	-931	-0-	486	1	15203	2	N	-0-			-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

06	15390	X	11980	-0-	-3410	-0-	41	1	1	2	N	-0-			18
							11938	3							
07	15903	X	12424	-0-	-3479	-0-	79	1	12345	3	N	-0-			18
08	15903	X	11944	-0-	-3959	-0-	85	1	3	2	N	-0-			18
							11856	3							
09	15390	X	11520	-0-	-3870	-0-	86	1	11434	3	N	-0-			18
10	15903	X	9969	-0-	-5934	-0-	69	1	9900	3	N	-0-			18
11	12030	X	7690	-0-	-4340	-0-	243	1	26	2	N	-0-			18
							7421	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23520	X	21379	-0-	-2141	-0-	759	1	20620	2	N	-0-					-0-
07	23901	X	22259	-0-	-1642	-0-	849	1	21410	2	N	-0-					-0-
08	23343	X	21853	-0-	-1490	-0-	654	1	21199	2	N	-0-					-0-
09	22140	X	20643	-0-	-1497	-0-	682	1	19961	2	N	-0-					-0-
10	22258	X	20754	-0-	-1504	-0-	616	1	20138	2	N	-0-					-0-
11	21540	X	21414	-0-	-126	-0-	664	1	20750	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14460	X	7894	-0-	-6566	-0-	1105	1	6775	3	N	13					255
							14	9									
07	14942	X	14270	-0-	-672	-0-	1370	1	12869	3	N	28	169	1			114
							31	9									
08	14942	X	14527	-0-	-415	-0-	1395	1	13099	3	N	30					144
							33	9									
09	14460	X	10925	-0-	-3535	-0-	1222	1	9667	3	N	33					177
							36	9									
10	14260	X	12281	-0-	-1979	-0-	1311	1	10924	3	N	42					219
							46	9									
11	14070	X	11983	-0-	-2087	-0-	1281	1	10682	3	N	18	173	1			64
							20	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	469	1	12752	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	559	-0-	-14476	-0-	21	1	538	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	3164	-0-	-12057	-0-	339	1	2825	2	N	-0-					-0-
09	14730	X	9375	-0-	-5355	-0-	832	1	8543	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	13904	-0-	-1317	-0-	622	1	13282	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	11308	-0-	-1922	-0-	351	1	10957	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20460	X	19398	-0-	-1062	-0-	689	1	18709	2	N	-0-					-0-
07	24470	X	24470	-0-	-0-	-0-	933	1	23537	2	N	-0-					-0-
08	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	673	1	21803	2	N	-0-					-0-
09	20550	X	20066	-0-	-484	-0-	662	1	19404	2	N	-0-					-0-
10	23188	X	19709	-0-	-3479	-0-	585	1	19124	2	N	-0-					-0-
11	22440	X	19240	-0-	-3200	-0-	596	1	18644	2	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10170	X	2109	-0-	-8061	-0-	465	1	1644	3	N	-0-					-0-
07	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	914	1	14075	3	N	-0-					-0-
08	11222	X	8037	-0-	-3185	-0-	665	1	7372	3	N	-0-					-0-
09	10860	X	15	-0-	-10845	-0-	15	1			N	-0-					-0-
10	15004	X	4023	-0-	-10981	-0-	436	1	3587	3	N	-0-					-0-
11	14520	X	5710	-0-	-8810	-0-	801	1	4909	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22950	X	21969	-0-	-981	-0-	780	1	21189	2	N	-0-					-0-
07	23157	X	23122	-0-	-35	-0-	882	1	22240	2	N	-0-					-0-
08	24149	X	23057	-0-	-1092	-0-	690	1	22367	2	N	-0-					-0-
09	23370	X	21759	-0-	-1611	-0-	718	1	21041	2	N	-0-					-0-
10	25317	X	25317	-0-	-0-	-0-	751	1	24566	2	N	-0-					-0-
*11	26400	X	26400	-0-	-0-	-0-	818	1	25582	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

06	8100	X	6898	-0-	-1202	-0-	1090	1	5808	3	Y	-0-					-0-
07	8370	X	8001	-0-	-369	-0-	1169	1	6832	3	Y	-0-					-0-
08	8339	X	8132	-0-	-207	-0-	1180	1	6952	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	7575	-0-	-105	-0-	1123	1	6452	3	Y	-0-					-0-
10	7998	X	7332	-0-	-666	-0-	1147	1	6185	3	Y	-0-					-0-
11	7860	X	6995	-0-	-865	-0-	1112	1	5883	3	Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

06	22290	X	16101	-0-	-6189	-0-	572	1	15529	2	N	-0-					-0-
07	22661	X	15639	-0-	-7022	-0-	596	1	15043	2	N	-0-					-0-
08	22227	X	14283	-0-	-7944	-0-	428	1	13855	2	N	-0-					-0-
09	21510	X	12148	-0-	-9362	-0-	401	1	11747	2	N	-0-					-0-
10	18476	X	7337	-0-	-11139	-0-	218	1	7119	2	N	-0-					-0-
11	16110	X	1240	-0-	-14870	-0-	38	1	1202	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

06	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	17050	3			N	-0-					-0-
07	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	14687	3			N	-0-					-0-
08	13640	X	2088	-0-	-11552	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
09	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	-0-					-0-
10	13826	X	4	-0-	-13822	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

06	27750	X	21155	-0-	-6595	-0-	751	1	20404	2	N	-0-					-0-
07	28148	X	23161	-0-	-4987	-0-	883	1	22278	2	N	-0-					-0-
08	26970	X	22160	-0-	-4810	-0-	663	1	21497	2	N	-0-					-0-
*09	25470	X	20885	-0-	-4585	-0-	690	1	20195	2	N	-0-					-0-
10	26288	X	21579	-0-	-4709	-0-	640	1	20939	2	N	-0-					-0-
11	22410	X	20494	-0-	-1916	-0-	635	1	19859	2	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

06	17490	X	16980	-0-	-510	-0-	51	1	1	2	N	-0-					-0-
							16928	3									
07	17360	X	17256	-0-	-104	-0-	97	1	17159	3	N	-0-					-0-
08	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	108	1	4	2	N	-0-					-0-
							17364	3									
09	16980	X	16472	-0-	-508	-0-	105	1	16367	3	N	-0-					-0-
10	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	106	1	17709	3	N	-0-					-0-
11	16980	X	16247	-0-	-733	-0-	106	1	56	2	N	-0-					-0-
							16085	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	20040	X	16994	-0-	-3046	-0-	51	1	2	2	N	-0-			-0-
							16941	3							
07	19747	X	16830	-0-	-2917	-0-	94	1	16736	3	N	-0-			-0-
08	18786	X	16889	-0-	-1897	-0-	104	1	4	2	N	-0-			-0-
							16781	3							
09	17580	X	16318	-0-	-1262	-0-	104	1	16214	3	N	-0-			-0-
10	18166	X	17033	-0-	-1133	-0-	102	1	16931	3	N	-0-			-0-
11	22200	X	15509	-0-	-6691	-0-	102	1	54	2	N	-0-			-0-
							15353	3							

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
06	5520	X	4790	-0-	-730	-0-	108	1	4682	3	N	-0-			-0-
07	5518	X	4577	-0-	-941	-0-	102	1	4475	3	N	-0-			-0-
08	5301	X	4378	-0-	-923	-0-	101	1	4277	3	N	-0-			-0-
09	5100	X	1296	-0-	-3804	-0-	28	1	1268	3	N	-0-			-0-
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	127	1	5359	3	N	-0-			-0-
*11	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	122	1	4924	3	N	-0-			-0-

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
06	27330	X	26924	-0-	-406	-0-	956	1	25968	2	N	-0-			-0-
07	29605	X	26490	-0-	-3115	-0-	1010	1	25480	2	N	-0-			-0-
08	29605	X	27241	-0-	-2364	-0-	816	1	26425	2	N	-0-			-0-
*09	28650	X	27708	-0-	-942	-0-	915	1	26793	2	N	-0-			-0-
10	27807	X	25608	-0-	-2199	-0-	760	1	24848	2	N	-0-			-0-
*11	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	846	1	26451	2	N	-0-			-0-

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
06	17280	X	16124	-0-	-1156	-0-	348	1	15776	3	N	-0-			-0-
07	17856	X	16370	-0-	-1486	-0-	373	1	15997	3	N	-0-			-0-
08	17856	X	15981	-0-	-1875	-0-	375	1	15606	3	N	-0-			-0-
09	16530	X	11953	-0-	-4577	-0-	264	1	11689	3	N	-0-			-0-
10	17081	X	16618	-0-	-463	-0-	393	1	16225	3	N	-0-			-0-
11	16110	X	15142	-0-	-968	-0-	375	1	14767	3	N	-0-			-0-

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
06	20010	X	16823	-0-	-3187	-0-	781	1	16042	2	N	-0-			-0-
07	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	827	1	20861	2	N	-0-			-0-
08	18042	X	10380	-0-	-7662	-0-	311	1	10069	2	N	-0-			-0-
*09	16830	X	51	-0-	-16779	-0-	24	1	27	2	N	-0-			-0-
10	21700	X	18023	-0-	-3677	-0-	691	1	17332	2	N	-0-			-0-
11	21000	X	51	-0-	-20949	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-

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
06	28380	X	26886	-0-	-1494	-0-	955	1	25931	2	N	-0-			-0-
07	28985	X	27048	-0-	-1937	-0-	1031	1	26017	2	N	-0-			-0-
08	28985	X	26407	-0-	-2578	-0-	791	1	25616	2	N	-0-			-0-
*09	27480	X	24860	-0-	-2620	-0-	821	1	24039	2	N	-0-			-0-
*10	27776	X	25641	-0-	-2135	-0-	761	1	24880	2	N	-0-			-0-
11	26880	X	22663	-0-	-4217	-0-	702	1	21961	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
08	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7473	-0-	-207	-0-	7473	3			N	-0-					-0-
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	7621	-0-	-59	-0-	7621	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

06	17790	X	16433	-0-	-1357	-0-	583	1	15850	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	16544	-0-	-1839	-0-	631	1	15913	2	N	-0-					-0-
08	17918	X	16247	-0-	-1671	-0-	486	1	15761	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	14486	-0-	-2194	-0-	478	1	14008	2	N	-0-					-0-
10	17143	X	15629	-0-	-1514	-0-	464	1	15165	2	N	-0-					-0-
11	16440	X	9186	-0-	-7254	-0-	285	1	8901	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

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-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
07	899	X	617	-0-	-282	-0-	617	1			N	-0-					-0-
08	12803	X	540	-0-	-12263	-0-	540	1			N	-0-					-0-
09	12390	X	177	-0-	-12213	-0-	177	1			N	-0-					-0-
10	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

06	21180	X	15091	-0-	-6089	-0-	52	1	1	2	N	-0-					101
							15038	3									
07	20956	X	11553	-0-	-9403	-0-	74	1	11479	3	N	-0-					101
08	20956	X	11426	-0-	-9530	-0-	81	1	3	2	N	-0-					101
							11342	3									
09	19650	X	14468	-0-	-5182	-0-	106	1	14362	3	N	-0-					101
10	20305	X	14522	-0-	-5783	-0-	99	1	14326	3	N	88					189
							97	9									
11	15090	X	9653	-0-	-5437	-0-	358	1	32	2	N	12	100	1			101
							9250	3	13	9							

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	364	1	684	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4355	-0-	1355	1355	644	1	3711	3	N	-0-					-0-

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
06	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	687	1	18858	3	N	71					141
							78	9									
07	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	388	1	10206	3	N	30					171
							33	9									
08	8618	X	111	-0-	-8507	-0-	85	3	26	9	N	24	170	1			25
09	8340	X	3001	-0-	-5339	-0-	108	1	2891	3	N	2					27
							2	9									
10	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	823	1	21171	3	N	82					109
							90	9									
*11	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	810	1	20477	3	N	63					172
							69	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

06	24600	X	24599	-0-	-1	-0-	860	1	23683	3	N	51	174	1			86
							56	9									
07	25420	X	25091	-0-	-329	-0-	911	1	24123	3	N	52					138
							57	9									
08	25420	X	25240	-0-	-180	-0-	945	1	24243	3	N	47	173	1			12
							52	9									
09	24600	X	20782	-0-	-3818	-0-	752	1	19994	3	N	33					45
							36	9									
*10	25420	X	8183	-0-	-17237	-0-	308	1	7864	3	N	10					55
							11	9									
11	24600	X	23042	-0-	-1558	-0-	876	1	22121	3	N	41					96
							45	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

06	3960	X	464	-0-	-3496	-0-	464	1			N	-0-					-0-
07	6479	X	578	-0-	-5901	-0-	578	1			N	-0-					-0-
08	6479	X	631	-0-	-5848	-0-	631	1			N	-0-					-0-
09	6270	X	5233	-0-	-1037	-0-	715	1	4518	3	N	-0-					-0-
*10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
*11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	697	1	4507	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	544	1	4442	3	N	-0-					-0-
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	826	1	4060	3	N	-0-					-0-
09	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	739	1	8035	3	N	-0-					-0-
10	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	709	1	5836	3	N	-0-					-0-
*11	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	820	1	6137	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

06	16200	X	14188	-0-	-2012	-0-	14188	3			N	-0-					-0-
07	16647	X	16278	-0-	-369	-0-	16278	3			N	-0-					-0-
08	16740	X	14518	-0-	-2222	-0-	14518	3			N	-0-					-0-
09	16200	X	11175	-0-	-5025	-0-	11175	3			N	-0-					-0-
10	16740	X	16291	-0-	-449	-0-	16291	3			N	-0-					-0-
11	15750	X	11846	-0-	-3904	-0-	11846	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12780	X	3052	-0-	-9728	-0-	750	1	2302	3	N	-0-			-0-
07	13206	X	169	-0-	-13037	-0-	169	1			N	-0-			-0-
08	13206	X	473	-0-	-12733	-0-	473	3			N	-0-			-0-
09	10440	X	7648	-0-	-2792	-0-	7648	3			N	-0-			-0-
10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-			-0-
*11	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3			N	-0-			-0-
07	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	3			N	-0-			-0-
08	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	3			N	-0-			-0-
09	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	3			N	-0-			-0-
10	7998	X	7886	-0-	-112	-0-	7886	3			N	-0-			-0-
*11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	20905	X	20905	-0-	-0-	-0-	1098	1	19807	3	N	-0-			-0-
07	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	1156	1	16758	3	N	-0-			-0-
08	12524	X	7380	-0-	-5144	-0-	1268	1	6112	3	N	-0-			-0-
09	12120	X	6850	-0-	-5270	-0-	1188	1	5662	3	N	-0-			-0-
10	12524	X	6843	-0-	-5681	-0-	1283	1	5560	3	N	-0-			-0-
*11	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	1312	1	12018	3	N	-0-			-0-

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
06	2580	X	2503	-0-	-77	-0-	2503	3			N	-0-			-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-			-0-
08	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	2463	3			N	-0-			-0-
09	2580	X	694	-0-	-1886	-0-	694	3			N	-0-			-0-
10	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	3			N	-0-			-0-
*11	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	3			N	-0-			-0-

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
06	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-			-0-
07	8215	X	1072	-0-	-7143	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
08	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	17357	3			N	-0-			-0-
09	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	19181	3			N	-0-			-0-
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-			-0-
11	11160	X	49	-0-	-11111	-0-	49	3			N	-0-			-0-

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
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	705	1	410	3	N	-0-			-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	632	1	563	3	N	-0-			-0-
08	868	N	611	-0-	-257	-0-	611	1			N	-0-			-0-
09	1110	N	679	-0-	-431	-0-	679	1			N	-0-			-0-
*10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			N	-0-			-0-

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
06	24690	X	29	-0-	-24661	-0-	29	1			N	-0-			-0-
07	23250	X	16563	-0-	-6687	-0-	16563	3			N	-0-			-0-
08	24692	X	24692	-0-	-0-	-0-	24692	3			N	-0-			-0-
09	26468	X	26468	-0-	-0-	-0-	26468	3			N	-0-			-0-
10	28686	X	28686	-0-	-0-	-0-	28686	3			N	-0-			-0-
*11	28491	X	28491	-0-	-0-	-0-	28491	3			N	-0-			-0-

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 #: 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
06	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16923	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2161	-0-	-195	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	24338	3			N	-0-					-0-
09	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	18729	3			N	-0-					-0-
10	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	18435	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	418	-0-	-1862	-0-	418	3			N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

06	23220	X	8584	-0-	-14636	-0-	745	1	7839	2	N	-0-					-0-
07	18476	X	3706	-0-	-14770	-0-	368	1	3338	2	N	-0-					-0-
08	837	X	521	-0-	-316	-0-	521	1			N	-0-					-0-
09	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
10	8866	X	95	-0-	-8771	-0-	95	1			N	-0-					-0-
11	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

06	34771	X	34771	-0-	-0-	-0-	799	1	3	2	N	87	53	1			39
							33873	3	96	9							
07	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	563	1	15347	3	N	96	121	1			14
							106	9									
08	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	N	32					46
							8918	3	35	9							
09	16500	X	14990	-0-	-1510	-0-	582	1	14347	3	N	55	76	1			25
							61	9									
10	17050	X	16440	-0-	-610	-0-	538	1	15802	3	N	91	21	1			95
							100	9									
11	16500	X	12294	-0-	-4206	-0-	522	1	41	2	N	94	183	1			6
							11628	3	103	9							

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

06	9450	X	8649	-0-	-801	-0-	8649	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	7239	-0-	-2495	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	9233	-0-	-501	-0-	9233	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	8614	-0-	-716	-0-	8614	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	9056	-0-	-399	-0-	9056	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	8634	-0-	-306	-0-	8634	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

06	20910	X	13385	-0-	-7525	-0-	475	1	12910	2	N	-0-					-0-
07	21607	X	13657	-0-	-7950	-0-	521	1	13136	2	N	-0-					-0-
08	19871	X	13260	-0-	-6611	-0-	397	1	12863	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	12612	-0-	-2928	-0-	416	1	12196	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	13038	-0-	-788	-0-	387	1	12651	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	12221	-0-	-1159	-0-	379	1	11842	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

06	10320	X	9875	-0-	-445	-0-	226	1	9649	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	9618	-0-	-829	-0-	215	1	9403	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	10013	-0-	-434	-0-	226	1	9787	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9208	-0-	-662	-0-	206	1	9002	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9709	-0-	-490	-0-	333	1	9376	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	6041	-0-	-3829	-0-	137	1	5904	2	N	-0-					-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 #: 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
06	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	636	1	17285	2	N	-0-			-0-
07	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	709	1	17878	2	N	-0-			-0-
08	17453	X	17445	-0-	-8	-0-	522	1	16923	2	N	-0-			-0-
09	17910	X	15119	-0-	-2791	-0-	499	1	14620	2	N	-0-			-0-
10	18600	X	16215	-0-	-2385	-0-	481	1	15734	2	N	-0-			-0-
11	18000	X	13665	-0-	-4335	-0-	423	1	13242	2	N	-0-			-0-

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
06	17880	X	16084	-0-	-1796	-0-	571	1	15513	2	N	-0-			-0-
07	17112	X	16660	-0-	-452	-0-	635	1	16025	2	N	-0-			-0-
08	17112	X	15801	-0-	-1311	-0-	473	1	15328	2	N	-0-			-0-
09	16080	X	14971	-0-	-1109	-0-	494	1	14477	2	N	-0-			-0-
10	16647	X	15243	-0-	-1404	-0-	452	1	14791	2	N	-0-			-0-
11	16110	X	14616	-0-	-1494	-0-	453	1	14163	2	N	-0-			-0-

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
06	19170	X	18088	-0-	-1082	-0-	642	1	17446	2	N	-0-			-0-
07	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	828	1	20886	2	N	-0-			-0-
08	21762	X	19895	-0-	-1867	-0-	596	1	19299	2	N	-0-			-0-
09	21060	X	16269	-0-	-4791	-0-	537	1	15732	2	N	-0-			-0-
10	21762	X	17180	-0-	-4582	-0-	510	1	16670	2	N	-0-			-0-
11	21000	X	16604	-0-	-4396	-0-	515	1	16089	2	N	-0-			-0-

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
06	25590	X	23780	-0-	-1810	-0-	844	1	22936	2	N	-0-			-0-
07	26257	X	23614	-0-	-2643	-0-	900	1	22714	2	N	-0-			-0-
08	25916	X	20049	-0-	-5867	-0-	600	1	19449	2	N	-0-			-0-
09	24390	X	18192	-0-	-6198	-0-	601	1	17591	2	N	-0-			-0-
10	27415	X	27415	-0-	-0-	-0-	814	1	26601	2	N	-0-			-0-
*11	27080	X	27080	-0-	-0-	-0-	839	1	26241	2	N	-0-			-0-

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
06	24480	X	116	-0-	-24364	-0-	116	1			N	-0-			-0-
07	24397	X	-0-	-0-	-24397	-0-					N	-0-			-0-
08	4681	X	278	-0-	-4403	-0-	278	1			N	-0-			-0-
*09	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	616	1	7207	2	N	-0-			-0-
10	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-	687	1	22452	2	N	-0-			-0-
*11	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	697	1	21797	2	N	-0-			-0-

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
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	3676	1	2077	3	N	-0-			-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	1916	1	1007	3	N	-0-			-0-
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	584	1	647	3	N	-0-			-0-
09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	440	1	816	3	N	-0-			-0-
10	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	430	1	666	3	N	-0-			-0-
*11	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	388	1	887	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12570	X	579	-0-	-11991	-0-	482	1	97	9	N	88	128	1			24
07	12803	X	10192	-0-	-2611	-0-	561	1	9459	3	N	156	160	1			20
							172	9									
08	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	234	1	2	2	N	60					80
							8483	3	66	9							
09	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	566	1	10193	3	N	69	84	1			65
							76	9									
10	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	506	1	10809	3	N	92	152	1			5
							101	9									
*11	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	510	1	34	2	N	122	75	1			52
							9627	3	134	9							

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27713	X	27713	-0-	-0-	-0-	984	1	26729	2	N	-0-					-0-
07	31150	X	31150	-0-	-0-	-0-	1188	1	29962	2	N	-0-					-0-
08	30397	X	30397	-0-	-0-	-0-	910	1	29487	2	N	-0-					-0-
09	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	847	1	24808	2	N	-0-					-0-
10	26133	X	25799	-0-	-334	-0-	766	1	25033	2	N	-0-					-0-
11	25290	X	11202	-0-	-14088	-0-	347	1	10855	2	N	-0-					-0-

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
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	733	1	5981	2	N	-0-					-0-
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	214	1	2511	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
10	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	712	1	7127	2	N	-0-					-0-
*11	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	986	1	14211	2	N	-0-					-0-

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
06	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	718	1	19511	2	N	-0-					-0-
07	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	758	1	19114	2	N	-0-					-0-
08	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	556	1	18021	2	N	-0-					-0-
*09	7680	X	864	-0-	-6816	-0-	56	1	808	2	N	-0-					-0-
10	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	915	1	11613	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	4491	-0-	-3189	-0-	139	1	4352	2	N	-0-					-0-

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
06	24570	X	22253	-0-	-2317	-0-	790	1	21463	2	N	-0-					-0-
07	25389	X	18642	-0-	-6747	-0-	711	1	17931	2	N	-0-					-0-
08	25389	X	17122	-0-	-8267	-0-	955	1	16167	2	N	-0-					-0-
*09	23760	X	21645	-0-	-2115	-0-	715	1	20930	2	N	-0-					-0-
10	23777	X	17127	-0-	-6650	-0-	508	1	16619	2	N	-0-					-0-
11	22260	X	1	-0-	-22259	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
06	20850	X	19327	-0-	-1523	-0-	686	1	18641	2	N	-0-					-0-
07	21545	X	19598	-0-	-1947	-0-	747	1	18851	2	N	-0-					-0-
08	21545	X	17624	-0-	-3921	-0-	528	1	17096	2	N	-0-					-0-
*09	20190	X	18085	-0-	-2105	-0-	597	1	17488	2	N	-0-					-0-
10	20336	X	18573	-0-	-1763	-0-	551	1	18022	2	N	-0-					-0-
11	19320	X	17748	-0-	-1572	-0-	551	1	17197	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	575	1	15633	2	N	-0-					-0-
07	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	645	1	16263	2	N	-0-					-0-
08	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	522	1	16906	2	N	-0-					-0-
09	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	635	1	18589	2	N	-0-					-0-
10	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	573	1	18744	2	N	-0-					-0-
*11	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	664	1	20750	2	N	-0-					-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
06	12660	X	738	-0-	-11922	-0-	738	1			N	-0-					-0-
07	12586	X	775	-0-	-11811	-0-	775	1			N	-0-					-0-
08	12090	X	107	-0-	-11983	-0-	100	1	7	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	7715	-0-	-3325	-0-	932	1	6783	2	N	-0-					-0-
10	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	1208	1	14148	2	N	-0-					-0-
*11	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	991	1	9112	2	N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30030	X	28112	-0-	-1918	-0-	669	1	27432	3	N	10					97
							11	9									
07	30566	X	24456	-0-	-6110	-0-	609	1	23814	3	N	30					127
							33	9									
08	29481	X	28904	-0-	-577	-0-	744	1	28160	3	N	-0-					127
09	28530	X	27312	-0-	-1218	-0-	998	1	26314	3	N	-0-					127
10	29481	X	28293	-0-	-1188	-0-	1065	1	27226	3	N	2					129
							2	9									
11	28110	X	25774	-0-	-2336	-0-	990	1	24784	3	N	-0-					129

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17910	X	16102	-0-	-1808	-0-	560	1	15542	3	N	-0-					77
07	18042	X	15533	-0-	-2509	-0-	555	1	14924	3	N	49					126
							54	9									
08	17670	X	16513	-0-	-1157	-0-	607	1	15789	3	N	106	155	1			77
							117	9									
09	17010	X	15753	-0-	-1257	-0-	566	1	15187	3	N	-0-					77
10	17360	X	16005	-0-	-1355	-0-	585	1	15420	3	N	-0-					77
11	16110	X	15264	-0-	-846	-0-	569	1	14695	3	N	-0-					77

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18090	X	15023	-0-	-3067	-0-	15023	3			N	-0-					-0-
07	18631	X	14726	-0-	-3905	-0-	14726	3			N	-0-					-0-
08	18445	X	15015	-0-	-3430	-0-	15015	3			N	-0-					-0-
09	16890	X	14154	-0-	-2736	-0-	14154	3			N	-0-					-0-
10	16926	X	14043	-0-	-2883	-0-	14043	3			N	-0-					-0-
11	15030	X	13568	-0-	-1462	-0-	13568	3			N	-0-					-0-

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
06	20580	X	16990	-0-	-3590	-0-	16990	3			N	-0-					-0-
07	20956	X	17845	-0-	-3111	-0-	17845	3			N	-0-					-0-
08	20956	X	17598	-0-	-3358	-0-	17598	3			N	-0-					-0-
09	19440	X	16802	-0-	-2638	-0-	16802	3			N	-0-					-0-
10	19189	X	16952	-0-	-2237	-0-	16952	3			N	-0-					-0-
11	17280	X	16437	-0-	-843	-0-	16437	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	26580	X	22291	-0-	-4289	-0-	22291	3			N	-0-					-0-
07	25544	X	18476	-0-	-7068	-0-	18476	3			N	-0-					-0-
08	25544	X	17183	-0-	-8361	-0-	17183	3			N	-0-					-0-
09	24240	X	15990	-0-	-8250	-0-	15990	3			N	-0-					-0-
10	24862	X	18073	-0-	-6789	-0-	18073	3			N	-0-					-0-
11	22290	X	16477	-0-	-5813	-0-	16477	3			N	-0-					-0-

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
06	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	620	1	16855	2	N	-0-					-0-
07	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	659	1	16621	2	N	-0-					-0-
08	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	504	1	16330	2	N	-0-					-0-
*09	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	528	1	15472	2	N	-0-					-0-
10	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	484	1	15839	2	N	-0-					-0-
*11	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	478	1	14934	2	N	-0-					-0-

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
06	35160	X	16655	-0-	-18505	-0-	726	1	15929	2	N	-0-					-0-
07	36332	X	22196	-0-	-14136	-0-	792	1	21404	2	N	-0-					-0-
08	36332	X	23452	-0-	-12880	-0-	844	1	22608	2	N	-0-					-0-
09	26591	X	26591	-0-	-0-	-0-	947	1	25644	2	N	-0-					-0-
10	22196	X	22137	-0-	-59	-0-	802	1	21335	2	N	-0-					-0-
11	22710	X	22009	-0-	-701	-0-	798	1	21211	2	N	-0-					-0-

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
06	28440	X	27623	-0-	-817	-0-	981	1	26642	2	N	-0-					-0-
07	29388	X	28320	-0-	-1068	-0-	1080	1	27240	2	N	-0-					-0-
08	29388	X	27996	-0-	-1392	-0-	838	1	27158	2	N	-0-					-0-
*09	28080	X	25399	-0-	-2681	-0-	839	1	24560	2	N	-0-					-0-
10	28613	X	26724	-0-	-1889	-0-	793	1	25931	2	N	-0-					-0-
11	27630	X	25448	-0-	-2182	-0-	789	1	24659	2	N	-0-					-0-

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
06	12930	X	9484	-0-	-3446	-0-	437	1	9002	3	N	41					64
							45	9									
07	12803	X	712	-0-	-12091	-0-	580	1	132	9	N	120					184
08	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	20	174	1			30
09	9480	X	8176	-0-	-1304	-0-	1075	1	6967	3	N	122					152
							134	9									
10	9796	X	9792	-0-	-4	-0-	1223	1	8426	3	N	130	166	1			116
							143	9									
*11	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	1307	1	8510	3	N	117	174	1			59
							129	9									

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
06	31290	X	27649	-0-	-3641	-0-	1205	1	26444	2	N	-0-					-0-
07	30969	X	26970	-0-	-3999	-0-	962	1	26008	2	N	-0-					-0-
08	27900	X	26959	-0-	-941	-0-	970	1	25989	2	N	-0-					-0-
09	27660	X	25406	-0-	-2254	-0-	904	1	24502	2	N	-0-					-0-
10	28582	X	25718	-0-	-2864	-0-	932	1	24786	2	N	-0-					-0-
11	27660	X	25001	-0-	-2659	-0-	907	1	24094	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	1946	-0-	-1594	-0-	1946	3			N	-0-			-0-
07	3658	X	1539	-0-	-2119	-0-	1539	3			N	-0-			-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12840	X	11359	-0-	-1481	-0-	1214	1	10145	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	10805	-0-	-2463	-0-	1247	1	9558	2	N	-0-			-0-
08	13268	X	10282	-0-	-2986	-0-	1150	1	9132	2	N	-0-			-0-
*09	12840	X	8963	-0-	-3877	-0-	1100	1	7863	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	10032	-0-	-3019	-0-	1117	1	8915	2	N	-0-			-0-
*11	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	1287	1	15007	2	N	-0-			-0-

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
06	25260	X	23951	-0-	-1309	-0-	850	1	23101	2	N	-0-			-0-
07	26102	X	24783	-0-	-1319	-0-	945	1	23838	2	N	-0-			-0-
08	25513	X	24838	-0-	-675	-0-	744	1	24094	2	N	-0-			-0-
*09	24600	X	23181	-0-	-1419	-0-	765	1	22416	2	N	-0-			-0-
10	24769	X	23659	-0-	-1110	-0-	702	1	22957	2	N	-0-			-0-
11	24030	X	914	-0-	-23116	-0-	28	1	886	2	N	-0-			-0-

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
06	25440	X	23900	-0-	-1540	-0-	849	1	23051	2	N	-0-			-0-
07	26288	X	24839	-0-	-1449	-0-	947	1	23892	2	N	-0-			-0-
08	25482	X	24680	-0-	-802	-0-	739	1	23941	2	N	-0-			-0-
*09	24660	X	23452	-0-	-1208	-0-	774	1	22678	2	N	-0-			-0-
10	25234	X	24019	-0-	-1215	-0-	713	1	23306	2	N	-0-			-0-
11	24030	X	23336	-0-	-694	-0-	723	1	22613	2	N	-0-			-0-

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
06	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	846	1	22977	2	N	-0-			-0-
07	24544	X	24544	-0-	-0-	-0-	936	1	23608	2	N	-0-			-0-
08	24219	X	24219	-0-	-0-	-0-	725	1	23494	2	N	-0-			-0-
*09	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	749	1	21937	2	N	-0-			-0-
10	23773	X	23773	-0-	-0-	-0-	706	1	23067	2	N	-0-			-0-
*11	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-	777	1	24312	2	N	-0-			-0-

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
06	28050	X	27418	-0-	-632	-0-	973	1	26445	2	N	-0-			-0-
07	28985	X	27675	-0-	-1310	-0-	1055	1	26620	2	N	-0-			-0-
08	28985	X	28004	-0-	-981	-0-	838	1	27166	2	N	-0-			-0-
*09	28050	X	25859	-0-	-2191	-0-	854	1	25005	2	N	-0-			-0-
10	28917	X	28917	-0-	-0-	-0-	858	1	28059	2	N	-0-			-0-
*11	27627	X	27627	-0-	-0-	-0-	856	1	26771	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 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
06	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	48					259
							14469	3	53	9							
07	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	98	1	14761	3	N	45					304
							50	9									
08	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	107	1	4	2	N	33	184	1			153
							14618	3	36	9							
09	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	106	1	14113	3	N	43					196
							47	9									
10	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	109	1	15370	3	N	34	185	1			45
							37	9									
*11	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	108	1	49	2	N	35					80
							13955	3	39	9							

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
06	26760	X	25603	-0-	-1157	-0-	610	1	24993	3	N	-0-					8
07	27032	X	26954	-0-	-78	-0-	667	1	26287	3	N	-0-					8
08	27032	X	25132	-0-	-1900	-0-	648	1	24484	3	N	-0-					8
09	26040	X	24135	-0-	-1905	-0-	863	1	23272	3	N	-0-					-0-
10	26939	X	24105	-0-	-2834	-0-	908	1	23191	3	N	5					5
							6	9									
11	26070	X	23111	-0-	-2959	-0-	886	1	22225	3	N	-0-					5

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
06	29910	X	26691	-0-	-3219	-0-	948	1	25743	2	N	-0-					-0-
07	30876	X	23835	-0-	-7041	-0-	909	1	22926	2	N	-0-					-0-
08	30008	X	26328	-0-	-3680	-0-	788	1	25540	2	N	-0-					-0-
*09	28080	X	25557	-0-	-2523	-0-	844	1	24713	2	N	-0-					-0-
10	28365	X	22682	-0-	-5683	-0-	673	1	22009	2	N	-0-					-0-
11	26700	X	22687	-0-	-4013	-0-	703	1	21984	2	N	-0-					-0-

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
06	18900	X	17422	-0-	-1478	-0-	60	1	2	2	N	97					122
							17253	3	107	9							
07	18414	X	17837	-0-	-577	-0-	115	1	17614	3	N	98	185	1			35
							108	9									
08	18972	X	17715	-0-	-1257	-0-	126	1	4	2	N	-0-					35
							17585	3									
09	18360	X	13921	-0-	-4439	-0-	103	1	13818	3	N	-0-					35
10	18972	X	15585	-0-	-3387	-0-	108	1	15416	3	N	55					90
							61	9									
11	17430	X	13099	-0-	-4331	-0-	98	1	45	2	N	7	72	1			25
							12948	3	8	9							

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
06	10830	X	10812	-0-	-18	-0-	38	1	1	2	N	25	172	1			94
							10745	3	28	9							
07	11191	X	10811	-0-	-380	-0-	71	1	10714	3	N	24					118
							26	9									
08	11191	X	10115	-0-	-1076	-0-	73	1	2	2	N	23					141
							10015	3	25	9							
09	10830	X	9384	-0-	-1446	-0-	70	1	9278	3	N	33					174
							36	9									
10	11160	X	10416	-0-	-744	-0-	73	1	10323	3	N	18					192
							20	9									
11	10800	X	10532	-0-	-268	-0-	81	1	36	2	N	34					226
							10378	3	37	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	24960	X	21770	-0-	-3190	-0-	773	1	20997	2	N	-0-					-0-
07	24986	X	23315	-0-	-1671	-0-	889	1	22426	2	N	-0-					-0-
08	24955	X	22219	-0-	-2736	-0-	665	1	21554	2	N	-0-					-0-
09	23100	X	21347	-0-	-1753	-0-	705	1	20642	2	N	-0-					-0-
10	23715	X	22401	-0-	-1314	-0-	665	1	21736	2	N	-0-					-0-
11	22560	X	20054	-0-	-2506	-0-	621	1	19433	2	N	-0-					-0-

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
06	26370	X	24389	-0-	-1981	-0-	866	1	23523	2	N	-0-					-0-
07	26939	X	24921	-0-	-2018	-0-	950	1	23971	2	N	-0-					-0-
08	26443	X	24040	-0-	-2403	-0-	720	1	23320	2	N	-0-					-0-
09	24690	X	22639	-0-	-2051	-0-	747	1	21892	2	N	-0-					-0-
10	25203	X	24174	-0-	-1029	-0-	717	1	23457	2	N	-0-					-0-
11	24390	X	22802	-0-	-1588	-0-	707	1	22095	2	N	-0-					-0-

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
06	390	X	369	-0-	-21	-0-	369	1			N	-0-					-0-
07	434	X	355	-0-	-79	-0-	355	1			N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	361	-0-	-89	-0-	361	1			N	-0-					-0-
10	465	X	390	-0-	-75	-0-	390	1			N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

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
06	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	381	1	11169	3	N	-0-					-0-
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	381	1	9388	3	N	-0-					-0-
08	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	757	1	10252	3	N	-0-					-0-
09	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	358	1	10221	3	N	-0-					-0-
10	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	383	1	10583	3	N	-0-					-0-
*11	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	724	1	7558	3	N	-0-					-0-

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
06	6300	X	5888	-0-	-412	-0-	207	1	5681	3	N	-0-					17
07	6386	X	6372	-0-	-14	-0-	226	1	6004	3	N	129	101	1			45
							142	9									
08	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	234	1	6011	3	N	-0-					45
09	6360	X	6125	-0-	-235	-0-	223	1	5902	3	N	-0-					45
*10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	258	1	6575	3	N	-0-					45
*11	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	238	1	5950	3	N	-0-					45

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
06	10380	X	9994	-0-	-386	-0-	361	1	9567	3	N	60					124
							66	9									
07	10726	X	10305	-0-	-421	-0-	378	1	9800	3	N	115	184	1			55
							127	9									
08	10726	X	10159	-0-	-567	-0-	393	1	9766	3	N	-0-					55
09	10260	X	9567	-0-	-693	-0-	361	1	9206	3	N	-0-					55
*10	10509	X	9600	-0-	-909	-0-	369	1	9231	3	N	-0-					55
11	9990	X	9075	-0-	-915	-0-	357	1	8718	3	N	-0-					55

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
06	16950	X	972	-0-	-15978	-0-	942	1	30	9	N	27					40
07	13392	X	8152	-0-	-5240	-0-	1014	1	7094	3	N	40	53	1			27
							44	9									
08	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	403	1	2	2	N	-0-					27
							8432	3									
09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	376	1	1737	3	N	-0-					27
10	8153	X	2430	-0-	-5723	-0-	485	1	1939	3	N	5					32
							6	9									
11	8550	X	426	-0-	-8124	-0-	426	1			N	-0-					32

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
06	30570	X	27390	-0-	-3180	-0-	654	1	26705	3	N	28					126
							31	9									
07	30535	X	27556	-0-	-2979	-0-	688	1	26843	3	N	23					149
							25	9									
*08	30380	X	26267	-0-	-4113	-0-	669	1	25349	3	N	226					375
							249	9									
*09	28110	X	24790	-0-	-3320	-0-	890	1	23900	3	N	-0-					375
10	28737	X	25348	-0-	-3389	-0-	946	1	24389	3	N	12	174	1			213
							13	9									
11	27390	X	25215	-0-	-2175	-0-	673	1	24505	3	N	34					247
							37	9									

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
06	26130	X	24217	-0-	-1913	-0-	869	1	23327	3	N	19					141
							21	9									
07	27001	X	24785	-0-	-2216	-0-	922	1	23856	3	N	6					147
							7	9									
08	27001	X	24390	-0-	-2611	-0-	933	1	23450	3	N	6					153
							7	9									
09	25290	X	23358	-0-	-1932	-0-	869	1	22445	3	N	40	178	1			15
							44	9									
*10	25792	X	24222	-0-	-1570	-0-	926	1	23296	3	N	-0-					15
11	24210	X	23125	-0-	-1085	-0-	899	1	22204	3	N	20					35
							22	9									

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
06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	743	1	1181	3	Y	-0-					60
07	5456	X	1504	-0-	-3952	-0-	604	1	900	3	Y	-0-					60
08	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	1255	1	14558	3	Y	13	73	1			-0-
							14	9									
*09	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	1123	1	12162	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
*10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	951	1	8392	3	Y	5					7
							6	9									
11	15330	X	14936	-0-	-394	-0-	1209	1	13699	3	Y	25					32
							28	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 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
06	26760	X	26369	-0-	-391	-0-	809	1	25560	3	N	-0-					-0-
07	26474	X	26165	-0-	-309	-0-	832	1	25333	3	N	-0-					-0-
08	25916	X	25074	-0-	-842	-0-	823	1	24251	3	N	-0-					-0-
09	26370	X	24511	-0-	-1859	-0-	774	1	23737	3	N	-0-					-0-
10	27249	X	24902	-0-	-2347	-0-	815	1	24087	3	N	-0-					-0-
11	26370	X	23866	-0-	-2504	-0-	809	1	23057	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485																	
06	29010	X	26535	-0-	-2475	-0-	710	1	25825	3	N	-0-					-0-
07	29977	X	26531	-0-	-3446	-0-	748	1	25783	3	N	-0-					-0-
08	28644	X	26844	-0-	-1800	-0-	775	1	26069	3	N	-0-					-0-
09	27720	X	26118	-0-	-1602	-0-	709	1	25409	3	N	-0-					-0-
10	27776	X	26692	-0-	-1084	-0-	770	1	25922	3	N	-0-					-0-
11	26550	X	25242	-0-	-1308	-0-	748	1	24494	3	N	-0-					-0-
KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570																	
06	26970	X	25905	-0-	-1065	-0-	799	1	25106	3	N	-0-					-0-
07	27869	X	26605	-0-	-1264	-0-	854	1	25751	3	N	-0-					-0-
08	27621	X	26026	-0-	-1595	-0-	864	1	25162	3	N	-0-					-0-
09	26310	X	24854	-0-	-1456	-0-	787	1	24067	3	N	-0-					-0-
10	26784	X	25260	-0-	-1524	-0-	835	1	24425	3	N	-0-					-0-
11	25920	X	23903	-0-	-2017	-0-	814	1	23089	3	N	-0-					-0-
MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400																	
06	31380	X	30052	-0-	-1328	-0-	720	1	29286	3	N	42	115	1			59
							46	9									
07	31868	X	31622	-0-	-246	-0-	786	1	30817	3	N	17	62	1			14
							19	9									
08	31527	X	31219	-0-	-308	-0-	802	1	30384	3	N	30					44
							33	9									
09	30330	X	29710	-0-	-620	-0-	1065	1	28610	3	N	32					76
							35	9									
10	31620	X	30061	-0-	-1559	-0-	1109	1	28913	3	N	35					111
							39	9									
11	30600	X	26461	-0-	-4139	-0-	996	1	25444	3	N	19	63	1			67
							21	9									
ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560																	
06	23130	X	20247	-0-	-2883	-0-	705	1	19527	3	N	14					43
							15	9									
07	23467	X	22181	-0-	-1286	-0-	803	1	21361	3	N	15					58
							17	9									
08	23374	X	21695	-0-	-1679	-0-	817	1	20861	3	Y	15	73	1			-0-
							17	9									
09	22020	X	20597	-0-	-1423	-0-	751	1	19839	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	22196	X	21031	-0-	-1165	-0-	789	1	20231	3	Y	10					10
							11	9									
11	21480	X	20594	-0-	-886	-0-	783	1	19790	3	Y	19					29
							21	9									
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500																	
06	25080	X	24353	-0-	-727	-0-	843	1	23490	3	N	18					46
							20	9									
07	25327	X	24768	-0-	-559	-0-	885	1	23868	3	N	14					60
							15	9									
08	25327	X	24433	-0-	-894	-0-	889	1	23532	3	N	11					71
							12	9									
09	24510	X	23165	-0-	-1345	-0-	817	1	22331	3	N	15	86	1			-0-
							17	9									
*10	25172	X	23418	-0-	-1754	-0-	853	1	22561	3	N	4					4
							4	9									
11	24360	X	20526	-0-	-3834	-0-	760	1	19713	3	N	48	52	1			-0-
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29190	X	27413	-0-	-1777	-0-	961	1	26415	3	N	34					93
							37	9									
07	30163	X	28034	-0-	-2129	-0-	1020	1	26993	3	N	19	112	1			-0-
							21	9									
08	30163	X	27546	-0-	-2617	-0-	1042	1	26504	3	N	-0-					-0-
09	28500	X	26296	-0-	-2204	-0-	965	1	25316	3	N	14					14
							15	9									
10	28675	X	27508	-0-	-1167	-0-	1038	1	26438	3	N	29					43
							32	9									
11	27420	X	26307	-0-	-1113	-0-	1006	1	25251	3	N	45	88	1			-0-
							50	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22860	X	21901	-0-	-959	-0-	729	1	21172	3	Y	-0-					3
07	23622	X	22830	-0-	-792	-0-	785	1	22045	3	Y	-0-					3
08	23405	X	22441	-0-	-964	-0-	798	1	21643	3	Y	-0-					3
09	22290	X	21587	-0-	-703	-0-	743	1	20844	3	Y	-0-					3
10	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	825	1	22439	3	Y	-0-					3
*11	24587	X	24587	-0-	-0-	-0-	891	1	23696	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	812	1	23780	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	25718	X	25718	-0-	-0-	-0-	880	1	24838	3	Y	-0-					-0-
08	24404	X	24404	-0-	-0-	-0-	864	1	23540	3	Y	-0-					-0-
09	23649	X	23649	-0-	-0-	-0-	806	1	22843	3	Y	-0-					-0-
10	23879	X	23879	-0-	-0-	-0-	843	1	23036	3	Y	-0-					-0-
*11	23035	X	23035	-0-	-0-	-0-	826	1	22209	3	Y	-0-					-0-

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14520	X	13542	-0-	-978	-0-	490	1	12999	3	N	48					159
							53	9									
07	15004	X	13539	-0-	-1465	-0-	502	1	12967	3	N	64	144	1			79
							70	9									
08	15004	X	13538	-0-	-1466	-0-	509	1	12982	3	N	43					122
							47	9									
09	13890	X	12449	-0-	-1441	-0-	456	1	11946	3	N	43					165
							47	9									
10	14105	X	13246	-0-	-859	-0-	499	1	12702	3	N	41					206
							45	9									
11	13530	X	11238	-0-	-2292	-0-	431	1	10767	3	N	36	176	1			66
							40	9									

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
06	21240	X	19341	-0-	-1899	-0-	659	1	18682	3	N	-0-					18
07	21204	X	19686	-0-	-1518	-0-	694	1	18992	3	N	-0-					18
08	21049	X	19411	-0-	-1638	-0-	706	1	18705	3	N	-0-					18
09	20310	X	18382	-0-	-1928	-0-	644	1	17738	3	N	-0-					18
10	20429	X	18540	-0-	-1889	-0-	670	1	17870	3	N	-0-					18
11	19350	X	17706	-0-	-1644	-0-	655	1	17051	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17700	X	16694	-0-	-1006	-0-	571	1	16123	3	N	-0-					22
07	18290	X	16926	-0-	-1364	-0-	598	1	16328	3	N	-0-					22
08	17918	X	16291	-0-	-1627	-0-	596	1	15695	3	N	-0-					22
09	16680	X	15702	-0-	-978	-0-	555	1	15147	3	N	-0-					22
10	17236	X	16205	-0-	-1031	-0-	588	1	15617	3	N	-0-					22
11	16680	X	15281	-0-	-1399	-0-	566	1	14715	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

06	15270	X	14884	-0-	-386	-0-	513	1	14371	3	N	-0-					17
07	15438	X	10110	-0-	-5328	-0-	779	1	9331	3	N	-0-					17
08	16430	X	12606	-0-	-3824	-0-	459	1	12147	3	N	-0-					17
09	15900	X	8912	-0-	-6988	-0-	818	1	8094	3	N	-0-					17
10	16430	X	9407	-0-	-7023	-0-	539	1	8868	3	N	-0-					17
11	14880	X	2352	-0-	-12528	-0-	553	1	1799	3	N	-0-					17

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

06	18390	X	10896	-0-	-7494	-0-	387	1	10509	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	13644	-0-	-3592	-0-	520	1	13124	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	10667	-0-	-6569	-0-	319	1	10348	2	N	-0-					-0-
*09	14280	X	12423	-0-	-1857	-0-	410	1	12013	2	N	-0-					-0-
10	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	420	1	13738	2	N	-0-					-0-
*11	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	454	1	14215	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

06	23220	X	19920	-0-	-3300	-0-	636	1	19284	3	N	-0-					-0-
07	26189	X	26189	-0-	-0-	-0-	861	1	25328	3	N	-0-					-0-
08	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	862	1	24538	3	N	-0-					-0-
09	23155	X	23155	-0-	-0-	-0-	758	1	22397	3	N	-0-					-0-
10	26195	X	24014	-0-	-2181	-0-	816	1	23198	3	N	-0-					-0-
11	25350	X	23490	-0-	-1860	-0-	823	1	22667	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

06	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	67	1	2	2	N	107	185	1			158
							19034	3	118	9							
07	12400	X	9634	-0-	-2766	-0-	63	1	9458	3	N	103	85	1			176
							113	9									
08	12400	X	9324	-0-	-3076	-0-	67	1	3	2	N	155	174	1			157
							9083	3	171	9							
09	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	347	1	11552	3	N	209	309	1			57
							230	9									
10	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	299	1	12654	3	N	143	175	1			25
							157	9									
11	12000	X	11911	-0-	-89	-0-	280	1	40	2	N	151	37	1			139
							11425	3	166	9							

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
06	15300	X	13731	-0-	-1569	-0-	44	1	1	2	N	-0-			-0-
							13686	3							
07	15810	X	14003	-0-	-1807	-0-	85	1	13918	3	N	-0-			-0-
08	14973	X	13797	-0-	-1176	-0-	92	1	4	2	N	-0-			-0-
							13701	3							
09	14460	X	13831	-0-	-629	-0-	96	1	13735	3	N	-0-			-0-
10	14508	X	13730	-0-	-778	-0-	89	1	13641	3	N	-0-			-0-
11	13740	X	12994	-0-	-746	-0-	92	1	45	2	N	-0-			-0-
							12857	3							

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-			73
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			73
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			73
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			73
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

06	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	275	1	7699	3	Y	-0-			-0-
07	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	502	1	13564	3	Y	-0-			-0-
08	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	501	1	13052	3	Y	-0-			-0-
09	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	493	1	13374	3	Y	-0-			-0-
10	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	471	1	12413	3	Y	-0-			-0-
*11	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	368	1	9615	3	Y	19			19
							21	9							

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

06	16530	X	15930	-0-	-600	-0-	504	1	15426	3	N	-0-			-0-
07	16740	X	15816	-0-	-924	-0-	523	1	15293	3	N	-0-			-0-
08	16740	X	14476	-0-	-2264	-0-	494	1	13982	3	N	-0-			-0-
09	16200	X	14733	-0-	-1467	-0-	484	1	14249	3	N	-0-			-0-
10	16461	X	15340	-0-	-1121	-0-	521	1	14819	3	N	-0-			-0-
11	15930	X	14277	-0-	-1653	-0-	500	1	13777	3	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

06	18390	X	15340	-0-	-3050	-0-	48	1	1	2	N	-0-			-0-
							15291	3							
07	19003	X	15955	-0-	-3048	-0-	93	1	15862	3	N	-0-			-0-
08	18755	X	14336	-0-	-4419	-0-	92	1	4	2	N	-0-			-0-
							14240	3							
09	17760	X	13636	-0-	-4124	-0-	90	1	13546	3	N	-0-			-0-
10	16678	X	16393	-0-	-285	-0-	101	1	16292	3	N	-0-			-0-
11	15450	X	13892	-0-	-1558	-0-	94	1	48	2	N	-0-			-0-
							13750	3							

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
06	12120	X	9165	-0-	-2955	-0-	28	1	1	2	N	-0-			-0-
							9136	3							
07	12524	X	10548	-0-	-1976	-0-	61	1	10487	3	N	-0-			-0-
08	11873	X	9130	-0-	-2743	-0-	58	1	2	2	N	-0-			-0-
							9070	3							
09	10410	X	8673	-0-	-1737	-0-	58	1	8615	3	N	-0-			-0-
10	10757	X	9034	-0-	-1723	-0-	56	1	8978	3	N	-0-			-0-
11	10530	X	7700	-0-	-2830	-0-	52	1	27	2	N	-0-			-0-
							7621	3							

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

06	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	994	1	13383	3	N	-0-			-0-
07	14694	X	11703	-0-	-2991	-0-	805	1	10898	3	N	-0-			-0-
08	14694	X	13299	-0-	-1395	-0-	1546	1	11753	3	N	-0-			-0-
09	14220	X	12582	-0-	-1638	-0-	1470	1	11112	3	N	-0-			-0-
10	14694	X	12296	-0-	-2398	-0-	1512	1	10784	3	N	-0-			-0-
11	14220	X	12331	-0-	-1889	-0-	1471	1	10860	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

06	2370	X	597	-0-	-1773	-0-	540	1	57	3	N	-0-			-0-
07	2449	X	713	-0-	-1736	-0-	657	1	56	3	N	-0-			-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
11	391	X	-0-	-0-	-391	-0-					N	-0-			-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

06	9510	X	8020	-0-	-1490	-0-	263	1	7757	3	N	-0-			-0-
07	9827	X	7965	-0-	-1862	-0-	270	1	7695	3	N	-0-			-0-
08	9238	X	8961	-0-	-277	-0-	319	1	8642	3	N	-0-			-0-
09	8760	X	7799	-0-	-961	-0-	267	1	7532	3	N	-0-			-0-
10	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	338	1	9282	3	N	-0-			-0-
*11	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	327	1	8757	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

06	17430	X	17186	-0-	-244	-0-	558	1	16628	3	N	-0-			-0-
07	18011	X	17249	-0-	-762	-0-	576	1	16673	3	N	-0-			-0-
08	18011	X	16673	-0-	-1338	-0-	578	1	16095	3	N	-0-			-0-
09	17430	X	16462	-0-	-968	-0-	549	1	15913	3	N	-0-			-0-
10	18011	X	16739	-0-	-1272	-0-	576	1	16163	3	N	-0-			-0-
11	17190	X	15819	-0-	-1371	-0-	563	1	15256	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

06	21420	X	21203	-0-	-217	-0-	690	1	20513	3	N	-0-			-0-
07	22134	X	21615	-0-	-519	-0-	727	1	20888	3	N	-0-			-0-
08	22134	X	21337	-0-	-797	-0-	744	1	20593	3	N	-0-			-0-
09	21420	X	20311	-0-	-1109	-0-	679	1	19632	3	N	-0-			-0-
10	22134	X	20327	-0-	-1807	-0-	707	1	19620	3	N	-0-			-0-
11	21210	X	19163	-0-	-2047	-0-	675	1	18488	3	N	-0-			-0-

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
06	23160	X	22537	-0-	-623	-0-	740	1	21797	3	N	-0-					-0-
07	23932	X	22674	-0-	-1258	-0-	771	1	21903	3	N	-0-					-0-
08	23932	X	22121	-0-	-1811	-0-	773	1	21348	3	N	-0-					-0-
09	23160	X	20976	-0-	-2184	-0-	705	1	20271	3	N	-0-					-0-
10	23622	X	21370	-0-	-2252	-0-	749	1	20621	3	N	-0-					-0-
11	22530	X	20058	-0-	-2472	-0-	716	1	19342	3	N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26280	X	23228	-0-	-3052	-0-	825	1	22403	2	N	-0-					-0-
07	27156	X	22871	-0-	-4285	-0-	872	1	21999	2	N	-0-					-0-
08	26102	X	24914	-0-	-1188	-0-	746	1	24168	2	N	-0-					-0-
*09	24630	X	21972	-0-	-2658	-0-	725	1	21247	2	N	-0-					-0-
10	24707	X	23323	-0-	-1384	-0-	692	1	22631	2	N	-0-					-0-
*11	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	800	1	25000	2	N	-0-					-0-

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
06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	782	1	6218	3	N	-0-					24
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	808	1	5031	3	N	-0-					24
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	821	1	5256	3	N	15					39
							17	9									
09	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	795	1	5297	3	N	15					54
							17	9									
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	814	1	5135	3	N	12					66
							13	9									
*11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	656	1	3839	3	N	18					84
							20	9									

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
06	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	530	1	15247	3	Y	-0-					-0-
07	14353	X	14110	-0-	-243	-0-	490	1	13620	3	Y	-0-					-0-
08	18135	X	14250	-0-	-3885	-0-	512	1	13738	3	Y	-0-					-0-
09	17550	X	13983	-0-	-3567	-0-	483	1	13500	3	Y	-0-					-0-
10	18135	X	14753	-0-	-3382	-0-	525	1	14228	3	Y	-0-					-0-
11	15780	X	13854	-0-	-1926	-0-	514	1	13340	3	Y	-0-					-0-

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
06	27708	X	27708	-0-	-0-	-0-	3188	1	24520	3	N	-0-					-0-
07	26897	X	26897	-0-	-0-	-0-	3285	1	23612	3	N	-0-					-0-
08	25958	X	25958	-0-	-0-	-0-	3197	1	22761	3	N	-0-					-0-
09	27360	X	25922	-0-	-1438	-0-	3352	1	22570	3	N	-0-					-0-
10	29753	X	29753	-0-	-0-	-0-	3517	1	26236	3	N	-0-					-0-
11	27360	X	26551	-0-	-809	-0-	3425	1	23126	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6800 - 10904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	2009	-0-	-1381	-0-	616	1	1375	3	N	16					157
							18	9									
07	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	1037	1	11880	3	N	157					314
							173	9									
08	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1009	1	10395	3	N	65	161	1			218
							72	9									
09	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	959	1	9953	3	N	62	168	1			112
							68	9									
10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	932	1	8369	3	N	60					172
							66	9									
11	6600	X	3781	-0-	-2819	-0-	685	1	3063	3	N	30					202
							33	9									

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27937	X	27937	-0-	-0-	-0-	3214	1	24723	3	N	-0-					-0-
07	29027	X	29027	-0-	-0-	-0-	3545	1	25482	3	N	-0-					-0-
08	27889	X	27889	-0-	-0-	-0-	3435	1	24454	3	N	-0-					-0-
09	27930	X	27353	-0-	-577	-0-	3537	1	23816	3	N	-0-					-0-
10	29016	X	26089	-0-	-2927	-0-	3084	1	23005	3	N	-0-					-0-
11	28080	X	13587	-0-	-14493	-0-	1753	1	11834	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	2250	1	17310	3	N	-0-					-0-
07	19685	X	19604	-0-	-81	-0-	2394	1	17210	3	N	-0-					-0-
08	20584	X	19586	-0-	-998	-0-	2412	1	17174	3	N	-0-					-0-
09	19920	X	19101	-0-	-819	-0-	2470	1	16631	3	N	-0-					-0-
10	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	2590	1	19318	3	N	-0-					-0-
11	19560	X	19145	-0-	-415	-0-	2470	1	16675	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21090	X	18980	-0-	-2110	-0-	612	1	18368	3	N	-0-					-0-
07	21235	X	19483	-0-	-1752	-0-	650	1	18833	3	N	-0-					-0-
08	21142	X	19243	-0-	-1899	-0-	661	1	18582	3	N	-0-					-0-
09	20280	X	18433	-0-	-1847	-0-	612	1	17821	3	N	-0-					-0-
10	20243	X	18865	-0-	-1378	-0-	646	1	18219	3	N	-0-					-0-
11	18990	X	17903	-0-	-1087	-0-	632	1	17271	3	N	-0-					-0-

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
06	23820	X	22572	-0-	-1248	-0-	734	1	21838	3	N	-0-					-0-
07	22692	X	22090	-0-	-602	-0-	743	1	21347	3	N	-0-					-0-
08	22692	X	22559	-0-	-133	-0-	788	1	21771	3	N	-0-					-0-
09	22560	X	21403	-0-	-1157	-0-	720	1	20683	3	N	-0-					-0-
10	23312	X	20512	-0-	-2800	-0-	715	1	19797	3	N	-0-					-0-
11	22560	X	18804	-0-	-3756	-0-	667	1	18137	3	N	-0-					-0-

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
06	26730	X	24002	-0-	-2728	-0-	779	1	23223	3	Y	-0-					-0-
07	26691	X	24077	-0-	-2614	-0-	807	1	23270	3	Y	-0-					-0-
08	26443	X	23675	-0-	-2768	-0-	819	1	22856	3	Y	-0-					-0-
09	24930	X	22598	-0-	-2332	-0-	755	1	21843	3	Y	-0-					-0-
10	24800	X	21504	-0-	-3296	-0-	745	1	20759	3	Y	-0-					-0-
11	24000	X	22211	-0-	-1789	-0-	787	1	21424	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	36402	X	36402	-0-	-0-	-0-	4188	1	32214	3	N	-0-			-0-
07	36363	X	36233	-0-	-130	-0-	4425	1	31808	3	N	-0-			-0-
08	38099	X	36130	-0-	-1969	-0-	4450	1	31680	3	N	-0-			-0-
09	36870	X	35048	-0-	-1822	-0-	4532	1	30516	3	N	-0-			-0-
10	40926	X	40926	-0-	-0-	-0-	4838	1	36088	3	N	-0-			-0-
11	36390	X	34945	-0-	-1445	-0-	4508	1	30437	3	N	-0-			-0-

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
06	10770	X	9802	-0-	-968	-0-	216	1	9586	3	N	-0-			-0-
07	11129	X	10144	-0-	-985	-0-	228	1	9916	3	N	-0-			-0-
08	10695	X	10200	-0-	-495	-0-	240	1	9960	3	N	-0-			-0-
09	10200	X	10162	-0-	-38	-0-	226	1	9936	3	N	-0-			-0-
10	10168	X	9926	-0-	-242	-0-	235	1	9691	3	N	-0-			-0-
11	9870	X	9476	-0-	-394	-0-	235	1	9241	3	N	-0-			-0-

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
06	20130	X	18512	-0-	-1618	-0-	424	1	18088	2	N	-0-			-0-
07	20801	X	17131	-0-	-3670	-0-	383	1	16748	2	N	-0-			-0-
08	19964	X	18064	-0-	-1900	-0-	407	1	17657	2	N	-0-			-0-
09	19320	X	16244	-0-	-3076	-0-	364	1	15880	2	N	-0-			-0-
10	19964	X	16970	-0-	-2994	-0-	582	1	16388	2	N	-0-			-0-
11	18510	X	17229	-0-	-1281	-0-	588	1	16641	2	N	-0-			-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
06	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	554	1	23636	2	N	-0-			-0-
07	23694	X	23694	-0-	-0-	-0-	530	1	23164	2	N	-0-			-0-
08	23312	X	22209	-0-	-1103	-0-	501	1	21708	2	N	-0-			-0-
09	23430	X	20831	-0-	-2599	-0-	467	1	20364	2	N	-0-			-0-
10	24211	X	21094	-0-	-3117	-0-	723	1	20371	2	N	-0-			-0-
11	23430	X	18464	-0-	-4966	-0-	420	1	18044	2	N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30630	X	27372	-0-	-3258	-0-	940	1	26432	2	N	-0-			-0-
07	33387	X	3126	-0-	-30261	-0-	305	1	2821	2	N	-0-			-0-
08	34722	X	34722	-0-	-0-	-0-	1330	1	33392	2	N	-0-			-0-
09	37213	X	37213	-0-	-0-	-0-	1250	1	35963	2	N	-0-			-0-
10	36397	X	36397	-0-	-0-	-0-	1248	1	35149	2	N	-0-			-0-
*11	33907	X	33907	-0-	-0-	-0-	1157	1	32750	2	N	-0-			-0-

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
06	21810	X	19877	-0-	-1933	-0-	629	1	19248	3	N	-0-			-0-
07	21917	X	19465	-0-	-2452	-0-	636	1	18829	3	N	-0-			-0-
08	21545	X	18702	-0-	-2843	-0-	634	1	18068	3	N	-0-			-0-
09	20700	X	18262	-0-	-2438	-0-	593	1	17669	3	N	-0-			-0-
10	21080	X	20025	-0-	-1055	-0-	678	1	19347	3	N	-0-			-0-
11	19890	X	18620	-0-	-1270	-0-	645	1	17975	3	N	-0-			-0-

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
06	8670	X	7016	-0-	-1654	-0-	245	1	6771	3	N	-0-			10
07	8959	X	8356	-0-	-603	-0-	304	1	8052	3	N	-0-			10
08	8959	X	7616	-0-	-1343	-0-	285	1	7331	3	N	-0-			10
09	8670	X	6887	-0-	-1783	-0-	249	1	6638	3	N	-0-			10
10	8370	X	7265	-0-	-1105	-0-	273	1	6992	3	N	-0-			10
11	8100	X	6824	-0-	-1276	-0-	261	1	6563	3	N	-0-			10

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
06	26220	X	22890	-0-	-3330	-0-	731	1	22159	3	N	-0-					-0-
07	26505	X	22696	-0-	-3809	-0-	748	1	21948	3	N	-0-					-0-
08	25978	X	21947	-0-	-4031	-0-	751	1	21196	3	N	-0-					-0-
09	24210	X	21119	-0-	-3091	-0-	691	1	20428	3	N	-0-					-0-
10	24428	X	20154	-0-	-4274	-0-	684	1	19470	3	N	-0-					-0-
11	22890	X	19240	-0-	-3650	-0-	673	1	18567	3	N	-0-					-0-

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
06	7710	X	7004	-0-	-706	-0-	250	1	6754	3	N	-0-					22
07	7967	X	7005	-0-	-962	-0-	262	1	6743	3	N	-0-					22
08	7967	X	7231	-0-	-736	-0-	276	1	6955	3	N	-0-					22
09	7650	X	6873	-0-	-777	-0-	261	1	6612	3	N	-0-					22
10	7905	X	6890	-0-	-1015	-0-	263	1	6627	3	N	-0-					22
11	6990	X	6510	-0-	-480	-0-	251	1	6259	3	N	-0-					22

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
06	13290	X	12551	-0-	-739	-0-	432	1	12055	3	N	58					142
							64	9									
07	13330	X	12591	-0-	-739	-0-	446	1	12079	3	N	60	184	1			18
							66	9									
08	13330	X	12300	-0-	-1030	-0-	451	1	11849	3	N	-0-					18
09	12750	X	11748	-0-	-1002	-0-	419	1	11329	3	N	-0-					18
*10	12958	X	12129	-0-	-829	-0-	447	1	11682	3	N	-0-					18
11	12540	X	11628	-0-	-912	-0-	438	1	11190	3	N	-0-					18

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
06	15090	X	14561	-0-	-529	-0-	334	1	14227	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	15394	-0-	-44	-0-	344	1	15050	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	15208	-0-	-137	-0-	343	1	14865	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	14022	-0-	-828	-0-	314	1	13708	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	14649	-0-	-758	-0-	502	1	14147	2	N	-0-					-0-
11	14910	X	14462	-0-	-448	-0-	493	1	13969	2	N	-0-					-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
06	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	758	1	15323	3	N	266	272	1			166
							293	9									
07	16058	X	15846	-0-	-212	-0-	760	1	14820	3	N	242	336	1			72
							266	9									
08	16058	X	15866	-0-	-192	-0-	594	1	14964	3	N	280	258	1			94
							308	9									
09	15540	X	15224	-0-	-316	-0-	555	1	14384	3	N	259	151	1			202
							285	9									
10	16058	X	15432	-0-	-626	-0-	577	1	14552	3	N	275	324	1			153
							303	9									
11	15540	X	14694	-0-	-846	-0-	561	1	13892	3	N	219	311	1			61
							241	9									

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
06	19590	X	12971	-0-	-6619	-0-	12971	3			N	-0-					-0-
07	20243	X	14397	-0-	-5846	-0-	14397	3			N	-0-					-0-
08	20243	X	14710	-0-	-5533	-0-	14710	3			N	-0-					-0-
09	18750	X	5148	-0-	-13602	-0-	184	1	4964	3	N	-0-					-0-
10	17236	X	14840	-0-	-2396	-0-	401	1	14439	3	N	-0-					-0-
*11	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	14425	3			N	-0-					-0-

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
06	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	1023	1	22442	2	N	-0-			-0-
07	24242	X	23924	-0-	-318	-0-	854	1	23070	2	N	-0-			-0-
08	24242	X	16789	-0-	-7453	-0-	604	1	16185	2	N	-0-			-0-
09	23460	X	21650	-0-	-1810	-0-	570	1	21080	2	N	-0-			-0-
10	24242	X	-0-	-0-	-24242	-0-					N	-0-			-0-
11	23460	X	-0-	-0-	-23460	-0-					N	-0-			-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

06	18960	X	17608	-0-	-1352	-0-	767	1	16841	2	N	-0-			-0-
07	19406	X	18008	-0-	-1398	-0-	642	1	17366	2	N	-0-			-0-
08	18941	X	12637	-0-	-6304	-0-	455	1	12182	2	N	-0-			-0-
09	18180	X	16350	-0-	-1830	-0-	430	1	15920	2	N	-0-			-0-
10	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-			-0-
11	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

06	24780	X	23200	-0-	-1580	-0-	514	1	22686	3	N	-0-			-0-
07	25048	X	23762	-0-	-1286	-0-	546	1	23216	3	N	-0-			-0-
08	24676	X	22507	-0-	-2169	-0-	541	1	21966	3	N	-0-			-0-
09	23580	X	22207	-0-	-1373	-0-	500	1	21707	3	N	-0-			-0-
10	24056	X	23190	-0-	-866	-0-	554	1	22636	3	N	-0-			-0-
11	23190	X	22195	-0-	-995	-0-	778	1	21417	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

06	14340	X	12977	-0-	-1363	-0-	285	1	12692	3	N	-0-			-0-
07	14384	X	12851	-0-	-1533	-0-	295	1	12556	3	N	-0-			-0-
08	13888	X	12905	-0-	-983	-0-	309	1	12596	3	N	-0-			-0-
09	13380	X	12516	-0-	-864	-0-	277	1	12239	3	N	-0-			-0-
10	13516	X	12295	-0-	-1221	-0-	290	1	12005	3	N	-0-			-0-
11	12990	X	11702	-0-	-1288	-0-	291	1	11411	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

06	18450	X	16976	-0-	-1474	-0-	371	1	16605	3	N	-0-			-0-
07	19065	X	17432	-0-	-1633	-0-	399	1	17033	3	N	-0-			-0-
08	18662	X	17286	-0-	-1376	-0-	412	1	16874	3	N	-0-			-0-
09	17640	X	16782	-0-	-858	-0-	370	1	16412	3	N	-0-			-0-
10	17701	X	17215	-0-	-486	-0-	409	1	16806	3	N	-0-			-0-
11	16980	X	16533	-0-	-447	-0-	407	1	16126	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

06	18120	X	17198	-0-	-922	-0-	377	1	16821	3	N	-0-			-0-
07	18538	X	17660	-0-	-878	-0-	404	1	17256	3	N	-0-			-0-
08	18538	X	17608	-0-	-930	-0-	420	1	17188	3	N	-0-			-0-
09	17640	X	17023	-0-	-617	-0-	382	1	16641	3	N	-0-			-0-
10	17856	X	17130	-0-	-726	-0-	407	1	16723	3	N	-0-			-0-
11	17190	X	16295	-0-	-895	-0-	405	1	15890	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

06	20070	X	19451	-0-	-619	-0-	665	1	18786	3	N	-0-			-0-
07	21886	X	20198	-0-	-1688	-0-	716	1	19482	3	N	-0-			-0-
08	21886	X	19839	-0-	-2047	-0-	726	1	19113	3	N	-0-			-0-
09	21180	X	18587	-0-	-2593	-0-	662	1	17925	3	N	-0-			-0-
10	20646	X	19129	-0-	-1517	-0-	701	1	18428	3	N	-0-			-0-
*11	19764	X	19764	-0-	-0-	-0-	739	1	19025	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	34770	X	31552	-0-	-3218	-0-	667	1	30885	3	N	-0-					-0-
07	34441	X	31660	-0-	-2781	-0-	697	1	30963	3	N	-0-					-0-
08	33635	X	31399	-0-	-2236	-0-	715	1	30684	3	N	-0-					-0-
09	32550	X	30230	-0-	-2320	-0-	641	1	29589	3	N	-0-					-0-
10	32891	X	31677	-0-	-1214	-0-	721	1	30956	3	N	-0-					-0-
11	31560	X	29633	-0-	-1927	-0-	708	1	28925	3	N	-0-					-0-

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
06	17310	X	16158	-0-	-1152	-0-	370	1	15788	2	N	-0-					-0-
07	18135	X	16517	-0-	-1618	-0-	369	1	16148	2	N	-0-					-0-
08	18135	X	17137	-0-	-998	-0-	387	1	16750	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	15853	-0-	-1697	-0-	355	1	15498	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	16546	-0-	-163	-0-	567	1	15979	2	N	-0-					-0-
11	16590	X	14639	-0-	-1951	-0-	333	1	14306	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15780	X	13030	-0-	-2750	-0-	299	1	12731	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	13779	-0-	-2527	-0-	308	1	13471	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	14115	-0-	-486	-0-	318	1	13797	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	12508	-0-	-1112	-0-	280	1	12228	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12305	-0-	-1583	-0-	422	1	11883	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	11994	-0-	-1656	-0-	273	1	11721	2	N	-0-					-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
06	18000	X	15225	-0-	-2775	-0-	15225	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	15257	-0-	-2878	-0-	15257	3			N	-0-					-0-
08	17949	X	14860	-0-	-3089	-0-	14860	3			N	-0-					-0-
09	16770	X	15864	-0-	-906	-0-	15864	3			N	-0-					-0-
10	16802	X	14514	-0-	-2288	-0-	14514	3			N	-0-					-0-
11	15240	X	13688	-0-	-1552	-0-	13688	3			N	-0-					-0-

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
06	8370	X	7936	-0-	-434	-0-	245	1	7691	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	2930	-0-	-5657	-0-	328	1	2602	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	4089	-0-	-4498	-0-	747	1	3342	3	N	-0-					-0-
09	8160	X	2801	-0-	-5359	-0-	816	1	1985	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	1353	-0-	-7079	-0-	681	1	672	3	N	-0-					-0-
11	7950	X	1849	-0-	-6101	-0-	387	1	1462	3	N	-0-					-0-

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
06	17340	X	14428	-0-	-2912	-0-	498	1	13908	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
07	17732	X	16697	-0-	-1035	-0-	1125	1	15529	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
08	16554	X	16501	-0-	-53	-0-	1180	1	15031	3	N	264	264	0			-0-
							290	9									
09	16020	X	15640	-0-	-380	-0-	1114	1	14473	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									
10	16647	X	16463	-0-	-184	-0-	1174	1	15272	3	N	15	15	0			-0-
							17	9									
11	16170	X	15419	-0-	-751	-0-	1125	1	14244	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	1931	1	18878	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
07	21266	X	20076	-0-	-1190	-0-	1438	1	18617	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
08	21266	X	19498	-0-	-1768	-0-	1383	1	18094	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
09	20580	X	18329	-0-	-2251	-0-	1301	1	16976	3	N	47	47	0			-0-
							52	9									
10	21266	X	19206	-0-	-2060	-0-	1368	1	17784	3	N	49	49	0			-0-
							54	9									
11	20580	X	18321	-0-	-2259	-0-	1336	1	16933	3	N	47	47	0			-0-
							52	9									

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
06	21030	X	17162	-0-	-3868	-0-	591	1	16517	3	N	49	49	0			-0-
							54	9									
07	22134	X	18103	-0-	-4031	-0-	643	1	17404	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
08	22134	X	19633	-0-	-2501	-0-	717	1	18874	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
09	21420	X	18352	-0-	-3068	-0-	650	1	17682	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
10	20491	X	18462	-0-	-2029	-0-	673	1	17747	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
11	18990	X	17857	-0-	-1133	-0-	666	1	17149	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									

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
06	11400	X	11204	-0-	-196	-0-	389	1	10771	3	N	40					130
							44	9									
07	12121	X	11878	-0-	-243	-0-	423	1	11371	3	N	76	181	1			25
							84	9									
08	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	450	1	11734	3	N	-0-					25
09	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	425	1	11475	3	N	-0-					25
10	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	440	1	11470	3	N	-0-					25
11	11790	X	11661	-0-	-129	-0-	443	1	11218	3	N	-0-					25

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
06	10260	X	9893	-0-	-367	-0-	345	1	9548	3	N	-0-					20
07	10292	X	9838	-0-	-454	-0-	353	1	9485	3	N	-0-					20
08	10292	X	9587	-0-	-705	-0-	357	1	9230	3	N	-0-					20
09	9960	X	8725	-0-	-1235	-0-	311	1	8414	3	N	-0-					20
*10	10230	X	9071	-0-	-1159	-0-	332	1	8739	3	N	-0-					20
11	9900	X	8460	-0-	-1440	-0-	320	1	8140	3	N	-0-					20

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
06	28590	X	25786	-0-	-2804	-0-	886	1	24900	2	N	-0-					-0-
07	29543	X	27033	-0-	-2510	-0-	906	1	26127	2	N	-0-					-0-
08	29543	X	28297	-0-	-1246	-0-	957	1	27340	2	N	-0-					-0-
09	26730	X	24764	-0-	-1966	-0-	832	1	23932	2	N	-0-					-0-
10	27032	X	25144	-0-	-1888	-0-	862	1	24282	2	N	-0-					-0-
11	27390	X	23473	-0-	-3917	-0-	801	1	22672	2	N	-0-					-0-

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
06	9360	X	9332	-0-	-28	-0-	324	1	9008	3	N	-0-					79
07	9610	X	9152	-0-	-458	-0-	328	1	8824	3	N	-0-					79
08	9889	X	8999	-0-	-890	-0-	330	1	8669	3	N	-0-					79
09	9570	X	9343	-0-	-227	-0-	331	1	8914	3	N	89	152	1			16
							98	9									
10	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	375	1	9782	3	N	-0-					16
11	9330	X	9120	-0-	-210	-0-	337	1	8783	3	N	-0-					16

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

06	24540	X	24540	-0-	-0-	-0-	86	1	2	2	N	40					87
							24408	3	44	9							
07	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	145	1	22071	3	N	109					196
							120	9									
08	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	187	1	6	2	N	94	182	1			108
							25000	3	103	9							
09	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	172	1	22264	3	N	136	176	1			68
							150	9									
10	23644	X	23644	-0-	-0-	-0-	169	1	23374	3	N	92					160
							101	9									
*11	20011	X	20011	-0-	-0-	-0-	156	1	69	2	N	103	176	1			87
							19673	3	113	9							

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

06	28396	X	28396	-0-	-0-	-0-	3267	1	25129	3	N	-0-					-0-
07	30846	X	30846	-0-	-0-	-0-	3767	1	27079	3	N	-0-					-0-
08	30070	X	29424	-0-	-646	-0-	3624	1	25800	3	N	-0-					-0-
09	29100	X	26813	-0-	-2287	-0-	3467	1	23346	3	N	-0-					-0-
10	32501	X	32501	-0-	-0-	-0-	3842	1	28659	3	N	-0-					-0-
11	29850	X	29429	-0-	-421	-0-	3797	1	25632	3	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

06	31350	X	29049	-0-	-2301	-0-	1266	1	27783	2	N	-0-					-0-
07	32364	X	30269	-0-	-2095	-0-	1080	1	29189	2	N	-0-					-0-
08	31341	X	29749	-0-	-1592	-0-	1071	1	28678	2	N	-0-					-0-
09	30120	X	28322	-0-	-1798	-0-	1008	1	27314	2	N	-0-					-0-
10	30504	X	29148	-0-	-1356	-0-	1056	1	28092	2	N	-0-					-0-
11	29280	X	27531	-0-	-1749	-0-	999	1	26532	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

06	390	X	50	-0-	-340	-0-	50	3			N	-0-					31
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					31
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					31
09	60	X	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					31
10	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					31
*11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	432	1	6	2	N	-0-					31
							1582	3									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

06	13290	X	12108	-0-	-1182	-0-	258	1	11850	3	N	-0-					-0-
07	13206	X	11682	-0-	-1524	-0-	265	1	11417	3	N	-0-					-0-
08	13206	X	11256	-0-	-1950	-0-	260	1	10996	3	N	-0-					-0-
09	12780	X	10696	-0-	-2084	-0-	236	1	10460	3	N	-0-					-0-
10	12555	X	11896	-0-	-659	-0-	277	1	11619	3	N	-0-					-0-
11	12120	X	11235	-0-	-885	-0-	273	1	10962	3	N	-0-					-0-

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
06	24300	X	23266	-0-	-1034	-0-	498	1	22768	3	N	-0-					-0-
07	25110	X	23260	-0-	-1850	-0-	521	1	22739	3	N	-0-					-0-
08	24211	X	22886	-0-	-1325	-0-	529	1	22357	3	N	-0-					-0-
09	23400	X	21778	-0-	-1622	-0-	472	1	21306	3	N	-0-					-0-
10	24056	X	22313	-0-	-1743	-0-	517	1	21796	3	N	-0-					-0-
11	23280	X	21365	-0-	-1915	-0-	520	1	20845	3	N	-0-					-0-

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
06	9210	X	5906	-0-	-3304	-0-	5906	3			N	-0-					64
07	8990	X	8131	-0-	-859	-0-	8131	3			N	-0-					64
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					64
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					64
10	8587	X	4848	-0-	-3739	-0-	4848	3			N	-0-					64
11	7860	X	4827	-0-	-3033	-0-	4805	3	22	9	N	20	32	1			52

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
06	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	19	1	8915	3	N	33					52
							36	9									
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8631	3	10	9	N	9					61
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	3			N	-0-					61
09	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-					61
10	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7257	3	101	9	N	92					153
*11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6318	3	14	9	N	13	147	1			19

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15330	X	14124	-0-	-1206	-0-	597	1	13524	3	N	3					25
							3	9									
07	15562	X	14319	-0-	-1243	-0-	632	1	13683	3	N	4					29
							4	9									
08	15500	X	14196	-0-	-1304	-0-	637	1	13540	3	N	17					46
							19	9									
09	14700	X	13531	-0-	-1169	-0-	667	1	12863	3	N	1					47
							1	9									
10	14787	X	13760	-0-	-1027	-0-	689	1	13071	3	N	-0-					47
11	14130	X	13354	-0-	-776	-0-	675	1	12656	3	N	21					68
							23	9									

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11790	X	11568	-0-	-222	-0-	411	1	10835	3	N	293	351	1			81
							322	9									
07	12183	X	12163	-0-	-20	-0-	446	1	11351	3	N	333	354	1			60
							366	9									
08	12183	X	12006	-0-	-177	-0-	456	1	11217	3	N	303	180	1			183
							333	9									
09	11580	X	11071	-0-	-509	-0-	406	1	10369	3	N	269	359	1			93
							296	9									
10	12152	X	11857	-0-	-295	-0-	446	1	11079	3	N	302	357	1			38
							332	9									
11	11760	X	11312	-0-	-448	-0-	429	1	10547	3	N	305	156	1			187
							336	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38550	X	36026	-0-	-2524	-0-	1570	1	34456	2	N	-0-					-0-
07	38967	X	36850	-0-	-2117	-0-	1315	1	35535	2	N	-0-					-0-
08	38595	X	36186	-0-	-2409	-0-	1302	1	34884	2	N	-0-					-0-
09	60583	X	60583	-0-	-0-	-0-	2157	1	58426	2	N	-0-					-0-
10	37324	X	35201	-0-	-2123	-0-	1275	1	33926	2	N	-0-					-0-
11	36030	X	33607	-0-	-2423	-0-	1219	1	32388	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

06	15210	X	13992	-0-	-1218	-0-	443	1	13549	3	N	-0-					-0-
07	15717	X	14503	-0-	-1214	-0-	475	1	14028	3	N	-0-					-0-
08	15717	X	15402	-0-	-315	-0-	523	1	14879	3	N	-0-					-0-
09	14280	X	13606	-0-	-674	-0-	442	1	13164	3	N	-0-					-0-
10	14508	X	14340	-0-	-168	-0-	484	1	13856	3	N	-0-					-0-
11	14910	X	14476	-0-	-434	-0-	500	1	13976	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

06	2670	X	984	-0-	-1686	-0-	833	1	151	3	N	-0-					50
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	839	1	2127	3	N	-0-					50
08	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	861	1	9150	3	N	-0-					50
09	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	837	1	7322	3	N	-0-					50
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	850	1	3099	3	N	31					81
							34	9									
11	5040	X	3981	-0-	-1059	-0-	814	1	3157	3	N	9	55	1			35
							10	9									

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

06	26100	X	22891	-0-	-3209	-0-	22891	3			N	-0-					-0-
07	26567	X	22721	-0-	-3846	-0-	22721	3			N	-0-					-0-
08	26164	X	23042	-0-	-3122	-0-	23042	3			N	-0-					-0-
09	24720	X	22259	-0-	-2461	-0-	22259	3			N	-0-					-0-
10	24986	X	22041	-0-	-2945	-0-	22041	3			N	-0-					-0-
11	22890	X	20997	-0-	-1893	-0-	20997	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

06	21960	X	20392	-0-	-1568	-0-	467	1	19925	2	N	-0-					-0-
07	22537	X	20316	-0-	-2221	-0-	454	1	19862	2	N	-0-					-0-
08	22382	X	20495	-0-	-1887	-0-	462	1	20033	2	N	-0-					-0-
09	21660	X	21172	-0-	-488	-0-	474	1	20698	2	N	-0-					-0-
10	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	749	1	21083	2	N	-0-					-0-
*11	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	467	1	20075	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6651	3	1	9	N	1					75
07	6541	X	5348	-0-	-1193	-0-	5348	3			N	-0-					75
08	6541	X	5298	-0-	-1243	-0-	5298	3			N	-0-					75
09	6660	X	5246	-0-	-1414	-0-	5246	3			N	-0-					75
10	6882	X	5420	-0-	-1462	-0-	5376	3	44	9	N	40					115
11	6660	X	5014	-0-	-1646	-0-	4986	3	28	9	N	25	120	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15090	X	13899	-0-	-1191	-0-	432	1	13467	3	N	-0-					-0-
07	15593	X	15265	-0-	-328	-0-	500	1	14765	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	14917	-0-	-87	-0-	509	1	14408	3	N	-0-					-0-
09	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	469	1	13881	3	N	-0-					-0-
10	15252	X	14262	-0-	-990	-0-	484	1	13778	3	N	-0-					-0-
11	14760	X	14176	-0-	-584	-0-	493	1	13683	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

06	29430	X	26530	-0-	-2900	-0-	553	1	25977	3	N	-0-					-0-
07	28706	X	26857	-0-	-1849	-0-	576	1	26281	3	N	-0-					-0-
08	28706	X	26455	-0-	-2251	-0-	593	1	25862	3	N	-0-					-0-
09	27780	X	25289	-0-	-2491	-0-	523	1	24766	3	N	-0-					-0-
10	27776	X	25942	-0-	-1834	-0-	582	1	25360	3	N	-0-					-0-
11	26520	X	24830	-0-	-1690	-0-	583	1	24247	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

06	11340	X	11048	-0-	-292	-0-	234	1	10814	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	11019	-0-	-699	-0-	242	1	10777	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	10940	-0-	-778	-0-	252	1	10688	3	N	-0-					-0-
09	11340	X	10547	-0-	-793	-0-	224	1	10323	3	N	-0-					-0-
10	11625	X	11097	-0-	-528	-0-	255	1	10842	3	N	-0-					-0-
11	11040	X	10369	-0-	-671	-0-	249	1	10120	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

06	22230	X	20270	-0-	-1960	-0-	68	1	2	2	N	-0-					128
							20200	3									
07	22351	X	20305	-0-	-2046	-0-	126	1	20179	3	N	-0-					128
08	22010	X	20331	-0-	-1679	-0-	140	1	5	2	N	-0-					128
							20186	3									
09	21150	X	19670	-0-	-1480	-0-	139	1	19531	3	N	-0-					128
10	21328	X	20836	-0-	-492	-0-	138	1	20698	3	N	-0-					128
11	20280	X	19276	-0-	-1004	-0-	140	1	67	2	N	44					172
							19021	3	48	9							

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

06	20910	X	18669	-0-	-2241	-0-	62	1	2	2	N	-0-					38
							18605	3									
07	21359	X	18617	-0-	-2742	-0-	117	1	18500	3	N	-0-					38
08	20987	X	18652	-0-	-2335	-0-	129	1	5	2	N	-0-					38
							18518	3									
09	19980	X	17874	-0-	-2106	-0-	127	1	17747	3	N	-0-					38
10	20026	X	19431	-0-	-595	-0-	130	1	19301	3	N	-0-					38
*11	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	152	1	72	2	N	-0-					38
							20603	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39060	X	34907	-0-	-4153	-0-	1203	1	33704	3	N	-0-					22
07	39184	X	35701	-0-	-3483	-0-	1269	1	34432	3	N	-0-					22
08	38378	X	35465	-0-	-2913	-0-	1302	1	34163	3	N	-0-					22
09	36480	X	33756	-0-	-2724	-0-	1201	1	32555	3	N	-0-					22
10	36952	X	34348	-0-	-2604	-0-	1258	1	33090	3	N	-0-					22
11	34920	X	32137	-0-	-2783	-0-	1198	1	30886	3	N	48					70
							53	9									

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

06	17340	X	14006	-0-	-3334	-0-	478	1	13410	3	N	107	107	0			-0-
							118	9									
07	17453	X	15998	-0-	-1455	-0-	565	1	15332	3	N	92	92	0			-0-
							101	9									
08	17236	X	16059	-0-	-1177	-0-	582	1	15435	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
09	16680	X	15232	-0-	-1448	-0-	534	1	14557	3	N	128	128	0			-0-
							141	9									
10	15903	X	15617	-0-	-286	-0-	565	1	14925	3	N	115	115	0			-0-
							127	9									
11	15540	X	14713	-0-	-827	-0-	543	1	14067	3	N	94	94	0			-0-
							103	9									

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

06	13680	X	13530	-0-	-150	-0-	1	2	13529	3	N	-0-					-0-
07	14136	X	12977	-0-	-1159	-0-	12977	3			N	-0-					-0-
08	14136	X	2158	-0-	-11978	-0-	1	2	2157	3	N	-0-					-0-
09	13680	X	12585	-0-	-1095	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
10	13981	X	12627	-0-	-1354	-0-	12627	3			N	-0-					-0-
11	13530	X	12202	-0-	-1328	-0-	43	2	12159	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

06	31440	X	26837	-0-	-4603	-0-	896	1	25941	3	N	-0-					-0-
07	32488	X	28249	-0-	-4239	-0-	962	1	27287	3	N	-0-					-0-
08	32488	X	28170	-0-	-4318	-0-	989	1	27181	3	N	-0-					-0-
09	30690	X	27301	-0-	-3389	-0-	922	1	26379	3	N	-0-					-0-
10	29729	X	25007	-0-	-4722	-0-	880	1	24127	3	N	-0-					-0-
11	27330	X	25674	-0-	-1656	-0-	922	1	24752	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

06	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	N	-0-					-0-
							15127	3									
07	15190	X	14266	-0-	-924	-0-	88	1	14178	3	N	-0-					-0-
08	15190	X	12097	-0-	-3093	-0-	83	1	3	2	N	-0-					-0-
							12011	3									
09	15180	X	13149	-0-	-2031	-0-	92	1	13057	3	N	-0-					-0-
10	15686	X	14364	-0-	-1322	-0-	95	1	14269	3	N	-0-					-0-
11	15180	X	12594	-0-	-2586	-0-	91	1	44	2	N	-0-					-0-
							12459	3									

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

06	17760	X	10831	-0-	-6929	-0-	493	1	10338	3	N	-0-					-0-
07	18352	X	15223	-0-	-3129	-0-	737	1	14486	3	N	-0-					-0-
08	17236	X	14802	-0-	-2434	-0-	496	1	14306	3	N	-0-					-0-
09	16680	X	14045	-0-	-2635	-0-	451	1	13594	3	N	-0-					-0-
10	16213	X	14878	-0-	-1335	-0-	494	1	14384	3	N	-0-					-0-
11	14730	X	13149	-0-	-1581	-0-	449	1	12700	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	23010	X	21301	-0-	-1709	-0-	801	1	20500	3	N	-0-					57
07	23684	X	23156	-0-	-528	-0-	884	1	22272	3	N	-0-					57
08	23684	X	23574	-0-	-110	-0-	903	1	22671	3	N	-0-					57
09	22920	X	22589	-0-	-331	-0-	826	1	21763	3	N	-0-					57
10	23157	X	23093	-0-	-64	-0-	1652	1	21441	3	N	-0-					57
11	22800	X	22089	-0-	-711	-0-	1643	1	20446	3	N	-0-					57

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

06	45810	X	44949	-0-	-861	-0-	1578	1	43337	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
07	47864	X	44445	-0-	-3419	-0-	1613	1	42799	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
08	50313	X	42040	-0-	-8273	-0-	1573	1	40435	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
09	48690	X	41387	-0-	-7303	-0-	1481	1	39827	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
10	50313	X	41680	-0-	-8633	-0-	1537	1	40063	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									
11	44940	X	39643	-0-	-5297	-0-	1488	1	38079	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

06	18690	X	16351	-0-	-2339	-0-	469	1	15882	3	N	-0-					-0-
07	19468	X	15783	-0-	-3685	-0-	981	1	14746	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
08	19468	X	14594	-0-	-4874	-0-	938	1	13636	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
09	18840	X	16574	-0-	-2266	-0-	1077	1	15486	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
10	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	1200	1	16889	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
11	16350	X	16033	-0-	-317	-0-	1087	1	14882	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

06	9210	X	9133	-0-	-77	-0-	907	1	8211	3	N	14					99
							15	9									
07	9517	X	9021	-0-	-496	-0-	931	1	8081	3	N	8					107
							9	9									
08	9517	X	8724	-0-	-793	-0-	931	1	7783	3	N	9					116
							10	9									
09	9150	X	8514	-0-	-636	-0-	888	1	7625	3	N	1					117
							1	9									
10	9455	X	8239	-0-	-1216	-0-	906	1	7329	3	N	4					121
							4	9									
11	9120	X	6994	-0-	-2126	-0-	840	1	6143	3	N	10					131
							11	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

06	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	451	1	13708	3	N	-0-					-0-
07	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	459	1	13592	3	N	-0-					-0-
08	15748	X	14229	-0-	-1519	-0-	486	1	13743	3	N	-0-					-0-
09	15240	X	13633	-0-	-1607	-0-	442	1	13191	3	N	-0-					-0-
10	15748	X	14202	-0-	-1546	-0-	482	1	13720	3	N	-0-					-0-
11	14160	X	13094	-0-	-1066	-0-	454	1	12640	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
06	18570	X	14850	-0-	-3720	-0-	14850	3			N	-0-					-0-
07	18724	X	14477	-0-	-4247	-0-	14477	3			N	-0-					-0-
08	18290	X	14081	-0-	-4209	-0-	14081	3			N	-0-					-0-
09	17070	X	13528	-0-	-3542	-0-	13528	3			N	-0-					-0-
10	16926	X	13750	-0-	-3176	-0-	13750	3			N	-0-					-0-
11	14850	X	13634	-0-	-1216	-0-	13634	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

06	17310	X	14204	-0-	-3106	-0-	14204	3			N	-0-					-0-
07	17143	X	14290	-0-	-2853	-0-	14290	3			N	-0-					-0-
08	16554	X	13982	-0-	-2572	-0-	13982	3			N	-0-					-0-
09	15540	X	13002	-0-	-2538	-0-	13002	3			N	-0-					-0-
10	15500	X	12975	-0-	-2525	-0-	12975	3			N	-0-					-0-
11	14190	X	11819	-0-	-2371	-0-	11819	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

06	17880	X	9506	-0-	-8374	-0-	330	1	9157	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
07	16802	X	14967	-0-	-1835	-0-	539	1	14428	3	N	-0-					-0-
08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	535	1	13912	3	N	-0-					-0-
09	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	532	1	14261	3	N	-0-					-0-
10	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	584	1	15210	3	N	53	53	0			-0-
							58	9									
*11	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	562	1	14378	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

06	16830	X	14760	-0-	-2070	-0-	511	1	14249	3	N	-0-					146
07	16399	X	14322	-0-	-2077	-0-	509	1	13813	3	N	-0-					146
08	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	566	1	14897	3	Y	9	149	1			6
							10	9									
09	14760	X	12988	-0-	-1772	-0-	459	1	12515	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
10	15252	X	13853	-0-	-1399	-0-	505	1	13348	3	Y	-0-					6
11	14970	X	12682	-0-	-2288	-0-	473	1	12209	3	Y	-0-					6

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

06	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	17643	3			N	-0-					-0-
07	17949	X	17684	-0-	-265	-0-	17684	3			N	-0-					-0-
08	17949	X	17300	-0-	-649	-0-	17300	3			N	-0-					-0-
09	17370	X	16214	-0-	-1156	-0-	16214	3			N	-0-					-0-
10	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	3			N	-0-					-0-
11	17370	X	14642	-0-	-2728	-0-	14642	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					-0-
07	13795	X	13539	-0-	-256	-0-	840	1	12699	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	12935	-0-	-860	-0-	84	1	12851	3	N	-0-					-0-
09	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	3			N	-0-					-0-
10	13547	X	12089	-0-	-1458	-0-	12089	3			N	-0-					-0-
11	13110	X	10822	-0-	-2288	-0-	10822	3			N	-0-					-0-

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
06	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	635	1	12116	3	N	-0-					41
07	8897	X	8711	-0-	-186	-0-	903	1	7808	3	N	-0-					41
08	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	1216	1	9354	3	N	-0-					41
09	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	593	1	10582	3	N	-0-					41
10	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	1199	1	10617	3	N	-0-					41
*11	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	1464	1	10254	3	N	-0-					41

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11532	X	3869	-0-	-7663	-0-	298	1	1	2	N	37	29	1			86
							3529	3	41	9							
*01	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					86
*02	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	490	1	13110	3	N	-0-					86
*03	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	464	1	7	2	N	-0-					86
							13423	3									
*04	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	459	1	12207	3	N	-0-					86
*05	11532	X	9662	-0-	-1870	-0-	438	1	2	2	N	-0-					86
							9222	3									
*06	11160	X	9310	-0-	-1850	-0-	370	1	1	2	N	-0-					86
							8939	3									
*07	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	482	1	11546	3	N	-0-					86
*08	11532	X	10271	-0-	-1261	-0-	451	1	2	2	N	-0-					86
							9818	3									
*09	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	540	1	12555	3	N	-0-					86
*10	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	467	1	12647	3	N	12					98
							13	9									
*11	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	382	1	39	2	N	25	104	1			19
							11011	3	28	9							

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10950	X	8882	-0-	-2068	-0-	303	1	8579	3	N	-0-					38
07	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	455	1	12369	3	N	-0-					38
08	11656	X	8885	-0-	-2771	-0-	420	1	8465	3	N	-0-					38
09	11280	X	9127	-0-	-2153	-0-	366	1	8761	3	N	-0-					38
10	12834	X	10114	-0-	-2720	-0-	714	1	9400	3	N	-0-					38
11	12420	X	9360	-0-	-3060	-0-	825	1	8535	3	N	-0-					38

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
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	1005	1	4724	3	N	-0-					47
07	3038	X	1100	-0-	-1938	-0-	841	1	259	3	N	-0-					47
08	3038	X	1051	-0-	-1987	-0-	890	1	161	3	N	-0-					47
09	5730	X	278	-0-	-5452	-0-	278	1			N	-0-					47
10	5921	X	889	-0-	-5032	-0-	889	1			N	-0-					47
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	650	1	4368	3	N	93					170
							102	9									
07	13299	X	4421	-0-	-8878	-0-	653	1	3690	3	N	71	178	1			63
							78	9									
08	13299	X	3279	-0-	-10020	-0-	641	1	2571	3	N	61					124
							67	9									
09	12870	X	3748	-0-	-9122	-0-	358	1	3335	3	N	50	107	1			67
							55	9									
10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	696	1	6737	3	N	104					171
							114	9									
*11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	662	1	5081	3	N	81	178	1			74
							89	9									

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
06	17640	X	13380	-0-	-4260	-0-	1357	1	11934	3	N	81	137	1			23
							89	9									
07	18228	X	15522	-0-	-2706	-0-	1480	1	13931	3	N	101					124
							111	9									
08	15128	X	13482	-0-	-1646	-0-	1414	1	11950	3	N	107	168	1			63
							118	9									
09	14640	X	13870	-0-	-770	-0-	1388	1	12352	3	N	118	167	1			14
							130	9									
10	15531	X	11257	-0-	-4274	-0-	1322	1	9817	3	N	107					121
							118	9									
*11	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	1460	1	14487	3	N	66	144	1			43
							73	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16080	X	12063	-0-	-4017	-0-	12063	3			N	-0-					-0-
07	16306	X	12108	-0-	-4198	-0-	12108	3			N	-0-					-0-
08	16306	X	10929	-0-	-5377	-0-	10929	3			N	-0-					-0-
09	15780	X	10067	-0-	-5713	-0-	10067	3			N	-0-					-0-
10	13950	X	508	-0-	-13442	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*11	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	772	1	12204	3	N	-0-					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26760	X	24885	-0-	-1875	-0-	856	1	24022	3	N	6					188
							7	9									
07	25940	X	25940	-0-	-0-	-0-	922	1	25005	3	N	12					200
							13	9									
08	26171	X	26171	-0-	-0-	-0-	964	1	25199	3	N	7					207
							8	9									
09	24900	X	23927	-0-	-973	-0-	850	1	23077	3	N	-0-	167	1			40
10	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	974	1	25795	3	N	5					45
							6	9									
11	25320	X	25252	-0-	-68	-0-	938	1	24306	3	N	7	31	1			21
							8	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43230	X	38848	-0-	-4382	-0-	1370	1	37478	3	N	-0-					38
07	43555	X	39634	-0-	-3921	-0-	1449	1	38185	3	N	-0-					38
08	42718	X	39210	-0-	-3508	-0-	1473	1	37737	3	N	-0-					38
09	40500	X	37622	-0-	-2878	-0-	1371	1	36251	3	N	-0-					38
10	41106	X	38363	-0-	-2743	-0-	1442	1	36921	3	N	-0-					38
11	38850	X	36521	-0-	-2329	-0-	1394	1	35127	3	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	3232	-0-	-5708	-0-	11	1	3220	3	N	1					25
							1	9									
07	8525	X	8438	-0-	-87	-0-	579	1	7857	3	N	2					27
							2	9									
08	10850	X	6359	-0-	-4491	-0-	144	1	1	2	N	2					29
							6212	3	2	9							
09	10500	X	5963	-0-	-4537	-0-	44	1	5895	3	N	22					51
							24	9									
10	10850	X	5699	-0-	-5151	-0-	39	1	5607	3	N	48					99
							53	9									
11	8160	X	4690	-0-	-3470	-0-	36	1	16	2	N	14					113
							4623	3	15	9							

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
06	9990	X	9960	-0-	-30	-0-	965	1	8995	3	N	-0-					-0-
07	10323	X	8612	-0-	-1711	-0-	935	1	7677	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	10135	-0-	-188	-0-	1032	1	9103	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	8955	-0-	-1035	-0-	902	1	8053	3	N	-0-					-0-
10	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	1154	1	11176	3	N	-0-					-0-
*11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	1082	1	9896	3	N	-0-					-0-

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
06	21630	X	20991	-0-	-639	-0-	637	1	20354	3	N	-0-					-0-
07	22816	X	21845	-0-	-971	-0-	686	1	21159	3	N	-0-					-0-
08	22816	X	21438	-0-	-1378	-0-	702	1	20736	3	N	-0-					-0-
09	22080	X	21659	-0-	-421	-0-	676	1	20983	3	N	-0-					-0-
10	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	747	1	22180	3	N	-0-					-0-
11	21150	X	19411	-0-	-1739	-0-	647	1	18764	3	N	-0-					-0-

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
06	17460	X	16126	-0-	-1334	-0-	561	1	15565	3	N	-0-					66
07	17701	X	16524	-0-	-1177	-0-	593	1	15931	3	N	-0-					66
08	17515	X	16408	-0-	-1107	-0-	606	1	15717	3	Y	77	143	1			-0-
							85	9									
09	16920	X	16276	-0-	-644	-0-	586	1	15677	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	17484	X	17079	-0-	-405	-0-	632	1	16447	3	Y	-0-					-0-
*11	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	640	1	16357	3	Y	-0-					-0-

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
06	14940	X	13569	-0-	-1371	-0-	842	1	12696	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
07	15531	X	12510	-0-	-3021	-0-	976	1	11513	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
08	15531	X	12956	-0-	-2575	-0-	865	1	12071	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
09	15030	X	14820	-0-	-210	-0-	963	1	13826	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
10	14074	X	14004	-0-	-70	-0-	926	1	13022	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
*11	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	940	1	12873	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24480	X	22383	-0-	-2097	-0-	486	1	21897	3	N	-0-					-0-
07	24614	X	22514	-0-	-2100	-0-	509	1	22005	3	N	-0-					-0-
08	24273	X	22278	-0-	-1995	-0-	523	1	21755	3	N	-0-					-0-
09	23160	X	21454	-0-	-1706	-0-	469	1	20985	3	N	-0-					-0-
10	23126	X	21951	-0-	-1175	-0-	512	1	21439	3	N	-0-					-0-
11	22380	X	20756	-0-	-1624	-0-	507	1	20249	3	N	-0-					-0-

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
06	26880	X	24641	-0-	-2239	-0-	540	1	24101	3	N	-0-					-0-
07	27063	X	24990	-0-	-2073	-0-	567	1	24423	3	N	-0-					-0-
08	26660	X	24492	-0-	-2168	-0-	576	1	23916	3	N	-0-					-0-
09	25560	X	23549	-0-	-2011	-0-	519	1	23030	3	N	-0-					-0-
10	25885	X	24308	-0-	-1577	-0-	574	1	23734	3	N	-0-					-0-
11	24630	X	23378	-0-	-1252	-0-	578	1	22800	3	N	-0-					-0-

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
06	23460	X	23139	-0-	-321	-0-	1345	1	21794	3	N	-0-					-0-
07	24335	X	23060	-0-	-1275	-0-	1430	1	21630	3	N	-0-					-0-
08	24335	X	23144	-0-	-1191	-0-	1627	1	21517	3	N	-0-					-0-
09	23550	X	21501	-0-	-2049	-0-	1391	1	20110	3	N	-0-					-0-
10	23994	X	21663	-0-	-2331	-0-	1436	1	20227	3	N	-0-					-0-
11	23130	X	20493	-0-	-2637	-0-	1394	1	19099	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 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
06	5640	X	1721	-0-	-3919	-0-	835	1	886	3	N	-0-					19
07	5828	X	1268	-0-	-4560	-0-	918	1	350	3	N	-0-					19
08	3782	X	1205	-0-	-2577	-0-	932	1	273	3	N	-0-					19
09	3660	X	273	-0-	-3387	-0-	273	1			N	-0-					19
10	3596	X	765	-0-	-2831	-0-	765	1			N	-0-					19
11	1710	X	1153	-0-	-557	-0-	1153	1			N	-0-					19

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 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
06	12480	X	9658	-0-	-2822	-0-	9658	3			N	-0-					-0-
07	12524	X	9366	-0-	-3158	-0-	9366	3			N	-0-					-0-
08	12183	X	10176	-0-	-2007	-0-	10176	3			N	-0-					-0-
09	11340	X	9413	-0-	-1927	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
10	11098	X	7938	-0-	-3160	-0-	7938	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	9622	-0-	-218	-0-	9622	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 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
06	33300	X	25102	-0-	-8198	-0-	855 34	1 9	24213	3	N	31	76	1			35
07	33511	X	27637	-0-	-5874	-0-	977 2	1 9	26658	3	N	2	2	1			35
08	33418	X	32487	-0-	-931	-0-	1164	1	31323	3	N	-0-					35
09	31050	X	29542	-0-	-1508	-0-	1020	1	28522	3	N	-0-					35
10	32085	X	29583	-0-	-2502	-0-	1058	1	28525	3	N	-0-					35
11	31440	X	27881	-0-	-3559	-0-	1019	1	26862	3	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	5943	-0-	-2337	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	6422	-0-	-1638	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	6644	-0-	-1354	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6066	-0-	-1314	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6016	-0-	-1083	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5789	-0-	-631	-0-	5789	3			N	-0-					-0-

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
06	9180	X	7963	-0-	-1217	-0-	28	1	1	2	N	52					224
							7877	3	57	9							
07	9238	X	7988	-0-	-1250	-0-	51	1	7856	3	N	74					298
							81	9									
08	8866	X	7613	-0-	-1253	-0-	54	1	2	2	N	30	172	1			156
							7524	3	33	9							
09	8460	X	6783	-0-	-1677	-0-	50	1	6681	3	N	47					203
							52	9									
10	8401	X	7927	-0-	-474	-0-	55	1	7839	3	N	30	181	1			52
							33	9									
11	7950	X	7344	-0-	-606	-0-	55	1	25	2	N	38					90
							7222	3	42	9							

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18870	X	16594	-0-	-2276	-0-	58	1	2	2	N	125	165	1			155
							16396	3	138	9							
07	19499	X	17615	-0-	-1884	-0-	114	1	17377	3	N	113	181	1			87
							124	9									
08	18414	X	17406	-0-	-1008	-0-	125	1	4	2	N	111					198
							17155	3	122	9							
09	17490	X	15956	-0-	-1534	-0-	119	1	15718	3	N	108					306
							119	9									
10	17608	X	17051	-0-	-557	-0-	119	1	16803	3	N	117	181	1			242
							129	9									
11	17040	X	15247	-0-	-1793	-0-	116	1	53	2	N	117	181	1			178
							14949	3	129	9							

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16110	X	14494	-0-	-1616	-0-	52	1	1	2	N	134	166	1			115
							14294	3	147	9							
07	16647	X	14642	-0-	-2005	-0-	98	1	14365	3	N	163	169	1			109
							179	9									
08	16647	X	14234	-0-	-2413	-0-	106	1	3	2	N	112	181	1			40
							14002	3	123	9							
09	15270	X	13562	-0-	-1708	-0-	104	1	13297	3	N	146					186
							161	9									
10	14973	X	14535	-0-	-438	-0-	104	1	14237	3	N	176	184	1			178
							194	9									
11	14490	X	12754	-0-	-1736	-0-	99	1	43	2	N	197	288	1			87
							12395	3	217	9							

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20070	X	18209	-0-	-1861	-0-	383	1	17826	3	N	-0-					-0-
07	20677	X	18522	-0-	-2155	-0-	411	1	18111	3	N	-0-					-0-
08	20088	X	18176	-0-	-1912	-0-	419	1	17757	3	N	-0-					-0-
09	19110	X	16580	-0-	-2530	-0-	358	1	16222	3	N	-0-					-0-
10	19189	X	18089	-0-	-1100	-0-	415	1	17674	3	N	-0-					-0-
11	18210	X	16473	-0-	-1737	-0-	397	1	16076	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	8820	X	8120	-0-	-700	-0-	1398	1	6712	3	N	9					107
							10	9									
07	9114	X	8395	-0-	-719	-0-	1457	1	6931	3	N	6					113
							7	9									
08	9114	X	8096	-0-	-1018	-0-	1493	1	6599	3	N	4					117
							4	9									
09	8130	X	7953	-0-	-177	-0-	1310	1	6634	3	N	8					125
							9	9									
10	8401	X	8105	-0-	-296	-0-	1365	1	6729	3	N	10					135
							11	9									
11	8130	X	7141	-0-	-989	-0-	1156	1	5970	3	N	14	116	1			33
							15	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

06	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	780	1	15588	3	N	-0-					-0-
07	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	762	1	11230	3	N	-0-					-0-
08	7905	X	4646	-0-	-3259	-0-	709	1	3937	3	N	-0-					-0-
09	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	780	1	14897	3	N	-0-					-0-
10	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	757	1	14023	3	N	-0-					-0-
*11	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	780	1	15358	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

06	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	451	1	13082	3	N	-0-					-0-
07	15004	X	13703	-0-	-1301	-0-	469	1	13234	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	13621	-0-	-1383	-0-	486	1	13135	3	N	-0-					-0-
09	14520	X	13006	-0-	-1514	-0-	444	1	12562	3	N	-0-					-0-
10	14756	X	13177	-0-	-1579	-0-	468	1	12709	3	N	-0-					-0-
11	13530	X	12505	-0-	-1025	-0-	453	1	12052	3	N	-0-					-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

06	12750	X	11393	-0-	-1357	-0-	418	1	10936	3	N	35					144
							39	9									
07	12431	X	11699	-0-	-732	-0-	446	1	11222	3	N	28					172
							31	9									
08	12276	X	11739	-0-	-537	-0-	599	1	11108	3	N	29					201
							32	9									
09	11880	X	11177	-0-	-703	-0-	561	1	10591	3	N	23	177	1			47
							25	9									
10	11842	X	11427	-0-	-415	-0-	583	1	10811	3	N	30					77
							33	9									
11	11400	X	10944	-0-	-456	-0-	562	1	10349	3	N	30					107
							33	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

06	35850	X	31031	-0-	-4819	-0-	1074	1	29957	3	N	-0-					3
07	35619	X	33425	-0-	-2194	-0-	1192	1	32133	3	N	91					94
							100	9									
08	34999	X	33128	-0-	-1871	-0-	1218	1	31873	3	N	34					128
							37	9									
09	33480	X	31639	-0-	-1841	-0-	1127	1	30482	3	N	27					155
							30	9									
10	33418	X	32355	-0-	-1063	-0-	1167	1	31129	3	N	54	178	1			31
							59	9									
11	32340	X	29980	-0-	-2360	-0-	1102	1	28833	3	N	41					72
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	24630	X	22213	-0-	-2417	-0-	697	1	21516	3	N	-0-			-0-
07	24738	X	22637	-0-	-2101	-0-	735	1	21902	3	N	-0-			-0-
08	24211	X	22408	-0-	-1803	-0-	754	1	21654	3	N	-0-			-0-
09	22890	X	21526	-0-	-1364	-0-	692	1	20834	3	N	-0-			-0-
10	23312	X	20474	-0-	-2838	-0-	687	1	19787	3	N	-0-			-0-
11	22200	X	21461	-0-	-739	-0-	737	1	20724	3	N	-0-			-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

06	19080	X	17335	-0-	-1745	-0-	536	1	16799	3	N	-0-			-0-
07	19716	X	17758	-0-	-1958	-0-	574	1	17184	3	N	-0-			-0-
08	19344	X	17532	-0-	-1812	-0-	585	1	16947	3	N	-0-			-0-
09	18240	X	16638	-0-	-1602	-0-	527	1	16111	3	N	-0-			-0-
10	18848	X	16992	-0-	-1856	-0-	562	1	16430	3	N	-0-			-0-
11	17340	X	15933	-0-	-1407	-0-	542	1	15391	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

06	10710	X	2148	-0-	-8562	-0-	2148	3			N	-0-			1
07	10509	X	9330	-0-	-1179	-0-	411	1	8919	3	N	-0-			1
08	10292	X	8568	-0-	-1724	-0-	8568	3			N	-0-			1
09	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	3			N	-0-			1
10	9331	X	9015	-0-	-316	-0-	9015	3			N	-0-			1
11	9030	X	7841	-0-	-1189	-0-	7841	3			N	-0-			1

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

06	15540	X	10809	-0-	-4731	-0-	10809	3			N	-0-			-0-
07	15190	X	8192	-0-	-6998	-0-	473	1	7719	3	N	-0-			-0-
08	13113	X	11240	-0-	-1873	-0-	689	1	10551	3	N	-0-			-0-
09	12690	X	9988	-0-	-2702	-0-	837	1	9151	3	N	-0-			-0-
10	13113	X	6003	-0-	-7110	-0-	319	1	5684	3	N	-0-			-0-
11	10890	X	2572	-0-	-8318	-0-	276	1	2296	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

06	14430	X	12206	-0-	-2224	-0-	12206	3			N	-0-			-0-
07	14911	X	13443	-0-	-1468	-0-	13443	3			N	-0-			-0-
08	14911	X	10594	-0-	-4317	-0-	10594	3			N	-0-			-0-
09	12210	X	10745	-0-	-1465	-0-	10745	3			N	-0-			-0-
10	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	3			N	-0-			-0-
11	13020	X	11218	-0-	-1802	-0-	11218	3			N	-0-			-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

06	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	549	1	16952	3	N	-0-			-0-
07	17718	X	17718	-0-	-0-	-0-	580	1	17138	3	N	-0-			-0-
08	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	620	1	17739	3	N	-0-			-0-
09	17580	X	9773	-0-	-7807	-0-	317	1	9456	3	N	-0-			-0-
10	18166	X	15111	-0-	-3055	-0-	507	1	14604	3	N	-0-			-0-
11	17760	X	17553	-0-	-207	-0-	607	1	16946	3	N	-0-			-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

06	11130	X	9212	-0-	-1918	-0-	401	1	8811	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	9611	-0-	-1890	-0-	343	1	9268	2	N	-0-			-0-
08	11501	X	10610	-0-	-891	-0-	382	1	10228	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	9216	-0-	-1584	-0-	328	1	8888	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	8264	-0-	-1656	-0-	299	1	7965	2	N	-0-			-0-
11	10260	X	8728	-0-	-1532	-0-	317	1	8411	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	18660	X	17478	-0-	-1182	-0-	827	1	16584	3	N	61	178	1			77
							67	9									
07	18941	X	18221	-0-	-720	-0-	888	1	17271	3	N	56					133
							62	9									
08	18941	X	18136	-0-	-805	-0-	906	1	17154	3	N	69					202
							76	9									
09	18090	X	17317	-0-	-773	-0-	847	1	16430	3	N	36	172	1			66
							40	9									
10	18414	X	17655	-0-	-759	-0-	879	1	16708	3	N	62					128
							68	9									
11	17640	X	17365	-0-	-275	-0-	873	1	16419	3	N	66					194
							73	9									

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
06	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	693	1	1	2	N	46	45	1			12
							7473	3	51	9							
07	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	764	1	7750	3	N	24					36
							26	9									
08	8184	X	8177	-0-	-7	-0-	709	1	2	2	N	37	19	1			54
							7425	3	41	9							
09	8220	X	6533	-0-	-1687	-0-	909	1	5585	3	N	35	48	1			41
							39	9									
10	8525	X	6660	-0-	-1865	-0-	509	1	6125	3	N	24	44	1			21
							26	9									
11	8250	X	7208	-0-	-1042	-0-	553	1	23	2	N	4	17	1			8
							6628	3	4	9							

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
06	12390	X	11313	-0-	-1077	-0-	356	1	10957	3	N	-0-					-0-
07	12803	X	11728	-0-	-1075	-0-	380	1	11348	3	N	-0-					-0-
08	12803	X	11745	-0-	-1058	-0-	394	1	11351	3	N	-0-					-0-
09	12210	X	11448	-0-	-762	-0-	368	1	11080	3	N	-0-					-0-
10	12617	X	11587	-0-	-1030	-0-	388	1	11199	3	N	-0-					-0-
11	11370	X	10802	-0-	-568	-0-	373	1	10429	3	N	-0-					-0-

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
06	14100	X	11965	-0-	-2135	-0-	36	1	1	2	N	-0-					-0-
							11928	3									
07	14229	X	12073	-0-	-2156	-0-	68	1	12005	3	N	-0-					-0-
08	13485	X	11881	-0-	-1604	-0-	74	1	3	2	N	-0-					-0-
							11804	3									
09	12540	X	11803	-0-	-737	-0-	77	1	11726	3	N	-0-					-0-
10	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	77	1	12501	3	N	-0-					-0-
11	11970	X	10926	-0-	-1044	-0-	73	1	38	2	N	-0-					-0-
							10815	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	1043	1	5641	3	N	61	177	1			60
							67	9									
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	1220	1	8783	3	N	30					90
							33	9									
08	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	1202	1	8079	3	N	37					127
							41	9									
09	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1236	1	10004	3	N	27					154
							30	9									
10	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	1240	1	9135	3	N	25					179
							28	9									
*11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	1120	1	6553	3	N	12					191
							13	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

06	22020	X	21533	-0-	-487	-0-	740	1	20793	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	20806	-0-	-1948	-0-	697	1	20109	2	N	-0-					-0-
08	22754	X	21748	-0-	-1006	-0-	736	1	21012	2	N	-0-					-0-
09	21540	X	19981	-0-	-1559	-0-	671	1	19310	2	N	-0-					-0-
10	22258	X	20347	-0-	-1911	-0-	698	1	19649	2	N	-0-					-0-
11	21540	X	19194	-0-	-2346	-0-	655	1	18539	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

06	17970	X	16473	-0-	-1497	-0-	361	1	16112	3	N	-0-					-0-
07	18042	X	16572	-0-	-1470	-0-	380	1	16192	3	N	-0-					-0-
08	17453	X	16380	-0-	-1073	-0-	388	1	15992	3	N	-0-					-0-
09	16470	X	15836	-0-	-634	-0-	353	1	15483	3	N	-0-					-0-
10	17019	X	16292	-0-	-727	-0-	390	1	15902	3	N	-0-					-0-
11	16470	X	15792	-0-	-678	-0-	395	1	15397	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

06	16350	X	13150	-0-	-3200	-0-	13150	3			N	-0-					-0-
07	15965	X	12946	-0-	-3019	-0-	12946	3			N	-0-					-0-
08	15965	X	12817	-0-	-3148	-0-	12817	3			N	-0-					-0-
09	14880	X	13933	-0-	-947	-0-	13933	3			N	-0-					-0-
10	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14963	3			N	-0-					-0-
11	13140	X	12703	-0-	-437	-0-	12703	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

06	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	19139	3			N	-0-					-0-
07	18259	X	14538	-0-	-3721	-0-	14538	3			N	-0-					-0-
08	18259	X	13543	-0-	-4716	-0-	13543	3			N	-0-					-0-
09	19140	X	13007	-0-	-6133	-0-	13007	3			N	-0-					-0-
10	19778	X	14121	-0-	-5657	-0-	14121	3			N	-0-					-0-
11	19140	X	13477	-0-	-5663	-0-	13477	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

06	17070	X	13113	-0-	-3957	-0-	13113	3			N	-0-					-0-
07	17639	X	12522	-0-	-5117	-0-	12522	3			N	-0-					-0-
08	17639	X	11967	-0-	-5672	-0-	11967	3			N	-0-					-0-
09	14850	X	2513	-0-	-12337	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
10	14353	X	1097	-0-	-13256	-0-	435	1	662	3	N	-0-					-0-
11	13110	X	13009	-0-	-101	-0-	260	1	12749	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	27472	X	27472	-0-	-0-	-0-	595	1	26877	3	N	-0-					-0-
07	25637	X	25485	-0-	-152	-0-	577	1	24908	3	N	-0-					-0-
08	26195	X	25382	-0-	-813	-0-	595	1	24787	3	N	-0-					-0-
09	25350	X	24788	-0-	-562	-0-	541	1	24247	3	N	-0-					-0-
10	26195	X	23704	-0-	-2491	-0-	552	1	23152	3	N	-0-					-0-
11	25350	X	24231	-0-	-1119	-0-	590	1	23641	3	N	-0-					-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

06	22470	X	21439	-0-	-1031	-0-	469	1	20970	3	N	-0-					-0-
07	22235	X	22235	-0-	-0-	-0-	508	1	21727	3	N	-0-					-0-
08	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	545	1	22398	3	N	-0-					-0-
09	21450	X	21365	-0-	-85	-0-	468	1	20897	3	N	-0-					-0-
10	22227	X	20655	-0-	-1572	-0-	481	1	20174	3	N	-0-					-0-
11	22200	X	20583	-0-	-1617	-0-	504	1	20079	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

06	26553	X	26553	-0-	-0-	-0-	3055	1	23498	3	N	-0-					-0-
07	26716	X	26716	-0-	-0-	-0-	3263	1	23453	3	N	-0-					-0-
08	27900	X	26390	-0-	-1510	-0-	3250	1	23140	3	N	-0-					-0-
09	27000	X	25673	-0-	-1327	-0-	3320	1	22353	3	N	-0-					-0-
10	29642	X	29642	-0-	-0-	-0-	3504	1	26138	3	N	-0-					-0-
11	26550	X	25976	-0-	-574	-0-	3351	1	22625	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

06	19380	X	17895	-0-	-1485	-0-	398	1	17497	3	N	-0-					-0-
07	19592	X	18031	-0-	-1561	-0-	419	1	17612	3	N	-0-					-0-
08	19220	X	17898	-0-	-1322	-0-	431	1	17467	3	N	-0-					-0-
09	18240	X	17401	-0-	-839	-0-	394	1	17007	3	N	-0-					-0-
10	18507	X	17793	-0-	-714	-0-	614	1	17179	3	N	-0-					-0-
11	17910	X	17165	-0-	-745	-0-	603	1	16562	3	N	-0-					-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

06	8220	X	6772	-0-	-1448	-0-	225	1	6536	3	N	10					20
							11	9									
07	8556	X	8406	-0-	-150	-0-	1158	1	7225	3	N	21					41
							23	9									
08	8556	X	7505	-0-	-1051	-0-	1136	1	6352	3	N	15					56
							17	9									
09	8280	X	6350	-0-	-1930	-0-	1065	1	5282	3	N	3					59
							3	9									
10	8401	X	7599	-0-	-802	-0-	1144	1	6429	3	N	24					83
							26	9									
11	8130	X	7066	-0-	-1064	-0-	1103	1	5950	3	N	12	56	1			39
							13	9									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

06	18600	X	17874	-0-	-726	-0-	585	1	17289	3	N	-0-					-0-
07	19220	X	18282	-0-	-938	-0-	616	1	17666	3	N	-0-					-0-
08	19220	X	18045	-0-	-1175	-0-	629	1	17416	3	N	-0-					-0-
09	18180	X	17343	-0-	-837	-0-	583	1	16760	3	N	-0-					-0-
10	18786	X	17632	-0-	-1154	-0-	618	1	17014	3	N	-0-					-0-
11	17880	X	16716	-0-	-1164	-0-	598	1	16118	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	N	155	145	1			254
							16013	3	171	9							
07	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	108	1	16354	3	N	124	162	1			216
							136	9									
08	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	118	1	4	2	N	179	160	1			235
							16170	3	197	9							
09	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	117	1	15514	3	N	155	169	1			221
							171	9									
10	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	116	1	16410	3	N	153	177	1			197
							168	9									
*11	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	117	1	53	2	N	175	181	1			191
							15033	3	193	9							

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
06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	38					276
							9318	3	42	9							
07	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	64	1	9639	3	N	33	176	1			133
							36	9									
08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	70	1	2	2	N	48					181
							9527	3	53	9							
09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	70	1	9189	3	N	28					209
							31	9									
10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	70	1	9912	3	N	38					247
							42	9									
*11	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	69	1	31	2	N	28	155	1			120
							8877	3	31	9							

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
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	63	1	2960	3	N	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	70	1	3152	3	N	-0-					-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	71	1	3070	3	N	-0-					-0-
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	65	1	2874	3	N	-0-					-0-
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	72	1	3044	3	N	-0-					-0-
*11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	73	1	2877	3	N	-0-					-0-

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
06	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	72					167
							14639	3	79	9							
07	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	95	1	14632	3	N	78					245
							86	9									
08	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	103	1	4	2	N	60	182	1			123
							14335	3	66	9							
09	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	101	1	13661	3	N	68					191
							75	9									
10	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	100	1	14112	3	N	70					261
							77	9									
*11	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	103	1	47	2	N	60	176	1			145
							13280	3	66	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22770	X	20321	-0-	-2449	-0-	70	1	2	2	N	126					280
							20110	3	139	9							
07	22878	X	20386	-0-	-2492	-0-	131	1	20134	3	N	110	182	1			208
							121	9									
08	22413	X	19842	-0-	-2571	-0-	141	1	5	2	N	108	182	1			134
							19577	3	119	9							
09	21360	X	18854	-0-	-2506	-0-	138	1	18592	3	N	113					247
							124	9									
10	21235	X	19750	-0-	-1485	-0-	137	1	19508	3	N	95	186	1			156
							105	9									
11	20310	X	16311	-0-	-3999	-0-	124	1	56	2	N	83					239
							16040	3	91	9							

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
06	46740	X	43359	-0-	-3381	-0-	145	1	4	2	N	-0-					32
							43210	3									
07	47182	X	45198	-0-	-1984	-0-	282	1	44916	3	N	-0-					32
08	46283	X	44101	-0-	-2182	-0-	304	1	11	2	N	-0-					32
							43786	3									
09	44280	X	42036	-0-	-2244	-0-	298	1	41738	3	N	-0-					32
10	45198	X	44381	-0-	-817	-0-	296	1	44085	3	N	-0-					32
11	43740	X	39112	-0-	-4628	-0-	285	1	136	2	N	-0-					32
							38691	3									

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
06	26610	X	23857	-0-	-2753	-0-	535	1	23322	3	N	-0-					-0-
07	26784	X	25329	-0-	-1455	-0-	593	1	24736	3	N	-0-					-0-
08	27370	X	27370	-0-	-0-	-0-	662	1	26708	3	N	-0-					-0-
09	25505	X	25505	-0-	-0-	-0-	583	1	24922	3	N	-0-					-0-
10	26470	X	26470	-0-	-0-	-0-	638	1	25832	3	N	-0-					-0-
11	26490	X	25365	-0-	-1125	-0-	636	1	24729	3	N	-0-					-0-

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
06	13200	X	7091	-0-	-6109	-0-	250	1	6813	3	N	25	180	1			39
							28	9									
07	13392	X	13341	-0-	-51	-0-	489	1	12804	3	N	44					83
							48	9									
08	13392	X	12505	-0-	-887	-0-	612	1	11840	3	N	48					131
							53	9									
09	12480	X	11771	-0-	-709	-0-	565	1	11143	3	N	57					188
							63	9									
10	13330	X	11872	-0-	-1458	-0-	582	1	11234	3	N	51	182	1			57
							56	9									
11	12900	X	10764	-0-	-2136	-0-	539	1	10162	3	N	57					114
							63	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30270	X	11281	-0-	-18989	-0-	164	1	11117	3	N	-0-					-0-
07	30008	X	29193	-0-	-815	-0-	29193	3			N	-0-					-0-
08	29760	X	29399	-0-	-361	-0-	29399	3			N	-0-					-0-
09	28140	X	27965	-0-	-175	-0-	27965	3			N	-0-					-0-
10	29202	X	28177	-0-	-1025	-0-	28177	3			N	-0-					-0-
11	28440	X	26844	-0-	-1596	-0-	26844	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	7572	-0-	-1573	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	7229	-0-	-1916	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	6674	-0-	-4306	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	6691	-0-	-4655	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
11	10980	X	6706	-0-	-4274	-0-	6706	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

06	10560	X	9526	-0-	-1034	-0-	325	1	9201	3	N	-0-					27
07	10664	X	9732	-0-	-932	-0-	357	1	9375	3	N	-0-					27
08	10323	X	9533	-0-	-790	-0-	361	1	9172	3	N	-0-					27
09	9780	X	9386	-0-	-394	-0-	342	1	9044	3	N	-0-					27
10	9951	X	9530	-0-	-421	-0-	358	1	9172	3	N	-0-					27
11	9540	X	8747	-0-	-793	-0-	333	1	8414	3	N	-0-					27

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085

06	14850	X	11987	-0-	-2863	-0-	1264	1	10706	3	N	15					80
							17	9									
07	15345	X	11670	-0-	-3675	-0-	1295	1	10358	3	N	15					95
							17	9									
08	15345	X	12007	-0-	-3338	-0-	1318	1	10666	3	N	21					116
							23	9									
09	14850	X	11863	-0-	-2987	-0-	1272	1	10576	3	N	14					130
							15	9									
10	15345	X	12611	-0-	-2734	-0-	1337	1	11242	3	N	29					159
							32	9									
11	12000	X	11052	-0-	-948	-0-	1260	1	9781	3	N	10	133	1			36
							11	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

06	10290	X	10236	-0-	-54	-0-	494	1	9675	3	Y	61	161	1			47
							67	9									
07	10633	X	10265	-0-	-368	-0-	513	1	9691	3	Y	55					102
							61	9									
08	10633	X	10327	-0-	-306	-0-	529	1	9768	3	Y	27					129
							30	9									
09	10290	X	10134	-0-	-156	-0-	512	1	9578	3	Y	40					169
							44	9									
10	10633	X	10122	-0-	-511	-0-	519	1	9544	3	Y	54	159	1			64
							59	9									
*11	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	534	1	9816	3	Y	45					109
							50	9									

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

06	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	375	1	10486	3	N	58					182
							64	9									
07	11191	X	6919	-0-	-4272	-0-	312	1	6607	3	N	-0-	167	1			15
08	12121	X	10436	-0-	-1685	-0-	471	1	9965	3	N	-0-					15
09	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	440	1	11898	3	N	-0-					15
10	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	483	1	12565	3	N	-0-					15
11	10920	X	7691	-0-	-3229	-0-	483	1	7208	3	N	-0-					15

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
06	7680	X	5629	-0-	-2051	-0-	266	1	5300	3	N	57					358
							63	9									
07	7502	X	5720	-0-	-1782	-0-	274	1	5402	3	N	40	172	1			226
							44	9									
08	6355	X	4961	-0-	-1394	-0-	249	1	4668	3	N	40					266
							44	9									
09	5880	X	4923	-0-	-957	-0-	238	1	4634	3	N	46					312
							51	9									
10	5828	X	5170	-0-	-658	-0-	258	1	4868	3	N	40					352
							44	9									
11	5640	X	4854	-0-	-786	-0-	244	1	4582	3	N	25	313	1			64
							28	9									

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

06	25830	X	23048	-0-	-2782	-0-	818	1	22230	2	N	-0-					-0-
07	26009	X	23489	-0-	-2520	-0-	896	1	22593	2	N	-0-					-0-
08	25172	X	22765	-0-	-2407	-0-	682	1	22083	2	N	-0-					-0-
09	23880	X	21309	-0-	-2571	-0-	704	1	20605	2	N	-0-					-0-
10	23932	X	21912	-0-	-2020	-0-	650	1	21262	2	N	-0-					-0-
11	23040	X	19922	-0-	-3118	-0-	618	1	19304	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

06	7530	X	6754	-0-	-776	-0-	1077	1	5571	3	N	96	180	1			20
							106	9									
07	7595	X	7237	-0-	-358	-0-	1132	1	6051	3	N	49					69
							54	9									
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	1146	1	6198	3	N	45					114
							50	9									
09	7050	X	6334	-0-	-716	-0-	1071	1	5229	3	N	31					145
							34	9									
10	7285	X	7103	-0-	-182	-0-	1134	1	5918	3	N	46					191
							51	9									
11	7170	X	6838	-0-	-332	-0-	1100	1	5620	3	N	107	181	1			117
							118	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

06	10230	X	7074	-0-	-3156	-0-	25	1	1	2	N	20					224
							7026	3	22	9							
07	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	69	1	10516	3	N	42					266
							46	9									
08	10571	X	9440	-0-	-1131	-0-	68	1	2	2	N	44	178	1			132
							9322	3	48	9							
09	10050	X	9051	-0-	-999	-0-	67	1	8928	3	N	51					183
							56	9									
10	10571	X	9602	-0-	-969	-0-	67	1	9496	3	N	35					218
							39	9									
11	10230	X	8849	-0-	-1381	-0-	67	1	31	2	N	27	173	1			72
							8721	3	30	9							

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
06	8760	X	8082	-0-	-678	-0-	28	1	1	2	N	54					247
							7994	3	59	9							
07	9052	X	8015	-0-	-1037	-0-	52	1	7907	3	N	51	176	1			122
							56	9									
08	8525	X	7778	-0-	-747	-0-	57	1	2	2	N	32					154
							7684	3	35	9							
09	8160	X	7450	-0-	-710	-0-	56	1	7332	3	N	56					210
							62	9									
*10	8339	X	8271	-0-	-68	-0-	58	1	8113	3	N	91	170	1			131
							100	9									
11	8070	X	7072	-0-	-998	-0-	54	1	24	2	N	54					185
							6935	3	59	9							

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
06	11640	X	9586	-0-	-2054	-0-	33	1	1	2	N	31					292
							9518	3	34	9							
07	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	83	1	12691	3	N	56	177	1			171
							62	9									
08	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	86	1	3	2	N	50					221
							11700	3	55	9							
09	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	82	1	10883	3	N	34					255
							37	9									
*10	12834	X	12772	-0-	-62	-0-	90	1	12653	3	N	26	176	1			105
							29	9									
11	12420	X	10902	-0-	-1518	-0-	84	1	38	2	N	12					117
							10767	3	13	9							

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
06	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	723	1	21936	3	N	-0-					-0-
07	23727	X	23727	-0-	-0-	-0-	787	1	22940	3	N	-0-					-0-
08	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	743	1	20977	3	N	-0-					-0-
09	22650	X	8417	-0-	-14233	-0-	276	1	8141	3	N	-0-					-0-
10	23715	X	11622	-0-	-12093	-0-	395	1	11227	3	N	-0-					-0-
11	22950	X	21118	-0-	-1832	-0-	739	1	20379	3	N	-0-					-0-

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
06	24420	X	2114	-0-	-22306	-0-	67	1	2047	3	N	-0-					-0-
07	25792	X	22143	-0-	-3649	-0-	737	1	21406	3	N	-0-					-0-
08	25792	X	22561	-0-	-3231	-0-	776	1	21785	3	N	-0-					-0-
09	24960	X	8542	-0-	-16418	-0-	282	1	8260	3	N	-0-					-0-
10	22909	X	11381	-0-	-11528	-0-	393	1	10988	3	N	-0-					-0-
11	21840	X	21649	-0-	-191	-0-	760	1	20889	3	N	-0-					-0-

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
06	10740	X	6848	-0-	-3892	-0-	504	1	6344	3	N	-0-					-0-
07	11501	X	2470	-0-	-9031	-0-	373	1	2097	3	N	-0-					-0-
08	11501	X	2361	-0-	-9140	-0-	369	1	1992	3	N	-0-					-0-
09	11130	X	6934	-0-	-4196	-0-	236	1	6698	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	6732	-0-	-956	-0-	649	1	6083	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	5663	-0-	-1177	-0-	924	1	4739	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					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-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

06	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	459	1	1	2	N	-0-					-0-
							11808	3									
07	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	447	1	10661	3	N	-0-					-0-
08	11780	X	9180	-0-	-2600	-0-	423	1	2	2	N	-0-					-0-
							8755	3									
09	11400	X	11182	-0-	-218	-0-	529	1	10653	3	N	-0-					-0-
10	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	512	1	11805	3	N	-0-					-0-
11	11400	X	10931	-0-	-469	-0-	484	1	36	2	N	-0-					-0-
							10411	3									

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

06	24750	X	22905	-0-	-1845	-0-	826	1	22042	3	N	34					62
							37	9									
07	25017	X	23499	-0-	-1518	-0-	874	1	22586	3	N	35	94	1			3
							39	9									
08	24862	X	23546	-0-	-1316	-0-	904	1	22614	3	N	25					28
							28	9									
09	23850	X	23001	-0-	-849	-0-	839	1	22108	3	N	49					77
							54	9									
10	23963	X	23289	-0-	-674	-0-	873	1	22390	3	N	24	76	1			25
							26	9									
11	22920	X	22100	-0-	-820	-0-	845	1	21196	3	N	54	67	1			12
							59	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

06	11760	X	8131	-0-	-3629	-0-	1065	1	7066	3	N	-0-					-0-
07	11594	X	2841	-0-	-8753	-0-	746	1	2095	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	9469	-0-	-1536	-0-	968	1	8501	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	9254	-0-	-1396	-0-	962	1	8292	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	10344	-0-	-661	-0-	1029	1	9315	3	N	-0-					-0-
*11	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	989	1	8508	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

06	3900	X	439	-0-	-3461	-0-	120	1	319	3	N	-0-					-0-
07	12090	X	3469	-0-	-8621	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	447	-0-	-11643	-0-	204	1	243	3	N	-0-					-0-
09	11700	X	1360	-0-	-10340	-0-	860	1	500	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	875	-0-	-8704	-0-	868	1	7	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	840	-0-	-2520	-0-	840	1			N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

06	26820	X	23967	-0-	-2853	-0-	735	1	23232	3	N	-0-					-0-
07	27032	X	23274	-0-	-3758	-0-	794	1	22480	3	N	-0-					-0-
08	26412	X	23100	-0-	-3312	-0-	814	1	22286	3	N	-0-					-0-
09	24930	X	21773	-0-	-3157	-0-	737	1	21036	3	N	-0-					-0-
10	25265	X	22177	-0-	-3088	-0-	777	1	21400	3	N	-0-					-0-
11	23970	X	20950	-0-	-3020	-0-	752	1	20198	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	8191	-0-	-1619	-0-	287	1	7895	3	N	8					70
							9	9									
07	9827	X	8708	-0-	-1119	-0-	319	1	8385	3	N	4	74	1			-0-
							4	9									
08	9579	X	8078	-0-	-1501	-0-	591	1	7487	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	7586	-0-	-1354	-0-	471	1	7109	3	N	5					5
							6	9									
10	9021	X	7205	-0-	-1816	-0-	266	1	6931	3	N	7					12
							8	9									
11	8430	X	8049	-0-	-381	-0-	300	1	7716	3	N	30	42	1			-0-
							33	9									

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. (I) GAS 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	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	1692	1	14339	3	N	67					85
							74	9									
07	13950	X	9288	-0-	-4662	-0-	893	1	8296	3	N	90					175
							99	9									
08	13950	X	9190	-0-	-4760	-0-	898	1	8178	3	N	104	180	1			99
							114	9									
09	13470	X	8477	-0-	-4993	-0-	846	1	7525	3	N	96					195
							106	9									
10	11129	X	8150	-0-	-2979	-0-	945	1	7109	3	N	87	183	1			99
							96	9									
11	16110	X	8075	-0-	-8035	-0-	918	1	7062	3	N	86					185
							95	9									

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. (I) GAS 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	8940	X	5808	-0-	-3132	-0-	140	1	5595	3	N	66					123
							73	9									
07	9083	X	4685	-0-	-4398	-0-	121	1	4497	3	N	61					184
							67	9									
08	9083	X	5646	-0-	-3437	-0-	148	1	5389	3	N	99	184	1			99
							109	9									
09	8790	X	5331	-0-	-3459	-0-	130	1	5103	3	N	89					188
							98	9									
10	7471	X	5529	-0-	-1942	-0-	201	1	5223	3	N	95	175	1			108
							105	9									
11	5820	X	5302	-0-	-518	-0-	201	1	5000	3	N	92	97	1			103
							101	9									

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
06	13260	X	11498	-0-	-1762	-0-	275	1	11069	3	N	140	170	1			125
							154	9									
07	13020	X	12132	-0-	-888	-0-	301	1	11663	3	N	153	167	1			111
							168	9									
08	12772	X	11137	-0-	-1635	-0-	282	1	10722	3	N	121	166	1			66
							133	9									
09	11850	X	10882	-0-	-968	-0-	390	1	10361	3	N	119					185
							131	9									
10	12121	X	11072	-0-	-1049	-0-	409	1	10529	3	N	122	157	1			150
							134	9									
11	11730	X	10397	-0-	-1333	-0-	384	1	9855	3	N	144	181	1			113
							158	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14220	X	13154	-0-	-1066	-0-	472 42	1 9	12640	3	N	38					90
07	14508	X	13408	-0-	-1100	-0-	495 15	1 9	12898	3	N	14	99	1			5
08	14353	X	13186	-0-	-1167	-0-	503 17	1 9	12666	3	N	15					20
09	13620	X	12900	-0-	-720	-0-	464 20	1 9	12416	3	N	18					38
10	13671	X	13075	-0-	-596	-0-	482 17	1 9	12576	3	N	15					53
11	13140	X	11472	-0-	-1668	-0-	435 26	1 9	11011	3	N	24	77	1			-0-

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
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	668 72	1 9	8638	3	N	65					95
07	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	786 43	1 9	9096	3	N	39					134
08	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	809 75	1 9	9408	3	N	68	177	1			25
09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	765 83	1 9	9316	3	N	75					100
10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	750 97	1 9	8806	3	N	88	173	1			15
11	8250	X	7568	-0-	-682	-0-	723 20	1 9	6825	3	N	18					33

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
06	16650	X	14276	-0-	-2374	-0-	682 435	1 9	13159	3	N	395	348	1			191
07	15314	X	15233	-0-	-81	-0-	731 541	1 9	13961	3	N	492	506	1			177
08	15314	X	14884	-0-	-430	-0-	735 476	1 9	13673	3	N	433	346	1			264
09	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	711 600	1 9	13432	3	N	545	697	1			112
10	15221	X	14406	-0-	-815	-0-	714 428	1 9	13264	3	N	389	176	1			325
11	14730	X	13221	-0-	-1509	-0-	659 414	1 9	12148	3	N	376	533	1			168

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8280	X	5754	-0-	-2526	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	6464	-0-	-2092	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	6291	-0-	-1459	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	5863	-0-	-1517	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	5794	-0-	-1832	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5498	-0-	-772	-0-	5498	3			N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22500	X	21962	-0-	-538	-0-	680	1	21282	3	N	-0-					-0-
07	22723	X	21998	-0-	-725	-0-	700	1	21298	3	N	-0-					-0-
08	22816	X	21311	-0-	-1505	-0-	702	1	20609	3	N	-0-					-0-
09	22080	X	19979	-0-	-2101	-0-	628	1	19351	3	N	-0-					-0-
10	22816	X	20287	-0-	-2529	-0-	664	1	19623	3	N	-0-					-0-
11	21960	X	18998	-0-	-2962	-0-	638	1	18360	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35520	X	32430	-0-	-3090	-0-	1158	1	31235	3	N	34	109	1			-0-
							37	9									
07	36642	X	31676	-0-	-4966	-0-	1172	1	30473	3	N	28					28
							31	9									
08	36332	X	30726	-0-	-5606	-0-	1169	1	29528	3	N	26					54
							29	9									
09	33990	X	30098	-0-	-3892	-0-	1071	1	28979	3	N	44					98
							48	9									
10	34348	X	31251	-0-	-3097	-0-	1152	1	30090	3	N	8	93	1			13
							9	9									
11	32430	X	29822	-0-	-2608	-0-	1114	1	28660	3	N	44	54	1			3
							48	9									

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
06	14520	X	13429	-0-	-1091	-0-	485	1	12911	3	N	30	81	1			17
							33	9									
07	14632	X	13737	-0-	-895	-0-	511	1	13200	3	N	24					41
							26	9									
08	14415	X	13612	-0-	-803	-0-	523	1	13059	3	N	27					68
							30	9									
09	13740	X	13470	-0-	-270	-0-	501	1	12936	3	N	30	98	1			-0-
							33	9									
10	14012	X	13413	-0-	-599	-0-	501	1	12895	3	N	15					15
							17	9									
11	13440	X	12751	-0-	-689	-0-	485	1	12211	3	N	50	65	1			-0-
							55	9									

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
06	27390	X	25681	-0-	-1709	-0-	573	1	25108	3	N	-0-					-0-
07	28799	X	26271	-0-	-2528	-0-	612	1	25659	3	N	-0-					-0-
08	28799	X	26057	-0-	-2742	-0-	625	1	25432	3	N	-0-					-0-
09	27870	X	24660	-0-	-3210	-0-	557	1	24103	3	N	-0-					-0-
10	27311	X	25374	-0-	-1937	-0-	867	1	24507	3	N	-0-					-0-
11	25680	X	25009	-0-	-671	-0-	881	1	24128	3	N	-0-					-0-

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
06	20100	X	16900	-0-	-3200	-0-	69	1	16831	3	Y	-0-					21
07	20119	X	17371	-0-	-2748	-0-	67	1	17304	3	Y	-0-					21
08	20119	X	18185	-0-	-1934	-0-	80	1	18105	3	Y	-0-					21
09	19470	X	17305	-0-	-2165	-0-	77	1	17184	3	Y	40					61
							44	9									
10	19592	X	17202	-0-	-2390	-0-	74	1	17128	3	Y	-0-					61
11	17610	X	16838	-0-	-772	-0-	73	1	16765	3	Y	-0-					61

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
06	11250	X	9807	-0-	-1443	-0-	845	1	8893	3	N	63					84
							69	9									
07	10726	X	7646	-0-	-3080	-0-	720	1	6840	3	N	78					162
							86	9									
08	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	816	1	10139	3	N	61	180	1			43
							67	9									
09	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	825	1	10074	3	N	40					83
							44	9									
10	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	861	1	9669	3	N	158	196	1			45
							174	9									
11	10680	X	8980	-0-	-1700	-0-	736	1	8194	3	N	45					90
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23940	X	22347	-0-	-1593	-0-	820	1	21486	3	N	37					123
							41	9									
07	24242	X	22550	-0-	-1692	-0-	851	1	21645	3	N	49					172
							54	9									
08	23870	X	22535	-0-	-1335	-0-	875	1	21597	3	N	57	180	1			49
							63	9									
09	22800	X	21434	-0-	-1366	-0-	811	1	20559	3	N	58					107
							64	9									
10	23343	X	21582	-0-	-1761	-0-	839	1	20664	3	N	72					179
							79	9									
11	22350	X	20696	-0-	-1654	-0-	811	1	19798	3	N	79	189	1			69
							87	9									

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
06	32100	X	28407	-0-	-3693	-0-	871	1	27536	3	N	-0-					-0-
07	32364	X	28218	-0-	-4146	-0-	891	1	27327	3	N	-0-					-0-
08	31775	X	27403	-0-	-4372	-0-	893	1	26510	3	N	-0-					-0-
09	30270	X	26059	-0-	-4211	-0-	812	1	25247	3	N	-0-					-0-
10	29574	X	28137	-0-	-1437	-0-	916	1	27221	3	N	-0-					-0-
11	28410	X	27694	-0-	-716	-0-	928	1	26766	3	N	-0-					-0-

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
06	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	780	1	14834	3	N	-0-					-0-
07	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	1103	1	11882	3	N	-0-					-0-
08	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	1132	1	12119	3	N	-0-					-0-
09	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	802	1	7768	3	N	-0-					-0-
10	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	1232	1	14996	3	N	-0-					-0-
*11	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	1140	1	13226	3	N	-0-					-0-

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
06	18060	X	16431	-0-	-1629	-0-	367	1	16064	3	N	-0-					-0-
07	18383	X	16550	-0-	-1833	-0-	385	1	16165	3	N	-0-					-0-
08	17918	X	16106	-0-	-1812	-0-	385	1	15721	3	N	-0-					-0-
09	17220	X	15664	-0-	-1556	-0-	352	1	15312	3	N	-0-					-0-
10	17329	X	16125	-0-	-1204	-0-	389	1	15736	3	N	-0-					-0-
11	16440	X	15223	-0-	-1217	-0-	380	1	14843	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	2903	1	14686	3	N	116	181	1			111
							128	9									
07	12028	X	8459	-0-	-3569	-0-	1086	1	7228	3	N	132	184	1			59
							145	9									
08	11780	X	7633	-0-	-4147	-0-	1070	1	6452	3	N	101					160
							111	9									
09	11400	X	8568	-0-	-2832	-0-	1056	1	7365	3	N	134	164	1			130
							147	9									
10	11408	X	9282	-0-	-2126	-0-	1201	1	7930	3	N	137	179	1			88
							151	9									
11	17730	X	8432	-0-	-9298	-0-	1134	1	7163	3	N	123	70	1			141
							135	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14070	X	11956	-0-	-2114	-0-	561	1	11336	3	N	54					83
							59	9									
07	13795	X	11776	-0-	-2019	-0-	570	1	11149	3	N	52					135
							57	9									
08	12865	X	11951	-0-	-914	-0-	595	1	11309	3	N	43	168	1			10
							47	9									
*09	12330	X	11605	-0-	-725	-0-	568	1	10990	3	N	43					53
							47	9									
10	12431	X	11936	-0-	-495	-0-	593	1	11286	3	N	52					105
							57	9									
11	11970	X	10412	-0-	-1558	-0-	523	1	9828	3	N	55					160
							61	9									

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
06	19110	X	17027	-0-	-2083	-0-	585	1	16430	3	N	11					44
							12	9									
07	19747	X	17350	-0-	-2397	-0-	619	1	16724	3	N	6					50
							7	9									
08	19127	X	17148	-0-	-1979	-0-	631	1	16513	3	N	4					54
							4	9									
09	18120	X	16005	-0-	-2115	-0-	567	1	15429	3	N	8					62
							9	9									
10	18228	X	16259	-0-	-1969	-0-	604	1	15649	3	N	5					67
							6	9									
11	17040	X	15233	-0-	-1807	-0-	574	1	14611	3	N	44					111
							48	9									

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
06	15090	X	13782	-0-	-1308	-0-	47	1	1	2	N	15					68
							13717	3	17	9							
07	15593	X	13689	-0-	-1904	-0-	88	1	13588	3	N	12					80
							13	9									
08	15159	X	13666	-0-	-1493	-0-	97	1	3	2	N	2					82
							13564	3	2	9							
09	14370	X	13211	-0-	-1159	-0-	97	1	13103	3	N	10					92
							11	9									
10	14539	X	14251	-0-	-288	-0-	98	1	14144	3	N	8					100
							9	9									
11	13770	X	13027	-0-	-743	-0-	98	1	45	2	N	3					103
							12881	3	3	9							

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24390	X	22290	-0-	-2100	-0-	77	1	2	2	N	69	152	1			34
							22135	3	76	9							
07	24614	X	22660	-0-	-1954	-0-	146	1	22496	3	N	16					50
							18	9									
08	24614	X	22750	-0-	-1864	-0-	162	1	6	2	N	14					64
							22567	3	15	9							
09	23130	X	21730	-0-	-1400	-0-	159	1	21560	3	N	10					74
							11	9									
10	23467	X	23186	-0-	-281	-0-	159	1	23010	3	N	15					89
							17	9									
11	22290	X	21145	-0-	-1145	-0-	158	1	73	2	N	10					99
							20903	3	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21330	X	19131	-0-	-2199	-0-	67	1	2	2	N	32					95
							19027	3	35	9							
07	20987	X	19998	-0-	-989	-0-	131	1	19831	3	N	33	22	1			106
							36	9									
08	20987	X	19031	-0-	-1956	-0-	138	1	5	2	N	18					124
							18868	3	20	9							
09	19890	X	18022	-0-	-1868	-0-	135	1	17875	3	N	11					135
							12	9									
10	19995	X	19304	-0-	-691	-0-	135	1	19143	3	N	24					159
							26	9									
11	19350	X	17484	-0-	-1866	-0-	134	1	61	2	N	10					169
							17278	3	11	9							

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
06	26070	X	23993	-0-	-2077	-0-	84	1	2	2	N	72					156
							23828	3	79	9							
07	26443	X	24134	-0-	-2309	-0-	157	1	23935	3	N	38	166	1			28
							42	9									
08	25606	X	24148	-0-	-1458	-0-	174	1	6	2	N	12					40
							23955	3	13	9							
09	24570	X	23294	-0-	-1276	-0-	172	1	23093	3	N	26					66
							29	9									
10	25079	X	25000	-0-	-79	-0-	174	1	24798	3	N	25					91
							28	9									
11	24000	X	22648	-0-	-1352	-0-	172	1	78	2	N	15					106
							22381	3	17	9							

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	38254	X	35912	-0-	-2342	-0-	1129	1	34782	3	N	1					59
							1	9									
*01	38254	X	35598	-0-	-2656	-0-	1221	1	34377	3	N	-0-					59
*02	34412	X	31953	-0-	-2459	-0-	1101	1	30852	3	N	-0-					59
*03	37355	X	34766	-0-	-2589	-0-	1244	1	33522	3	N	-0-					59
*04	35670	X	32804	-0-	-2866	-0-	1161	1	31643	3	N	-0-					59
*05	35650	X	33946	-0-	-1704	-0-	1213	1	32561	3	N	156	156	1			59
							172	9									
*06	34500	X	31586	-0-	-2914	-0-	1122	1	30464	3	N	-0-					59
*07	35371	X	32858	-0-	-2513	-0-	1204	1	31654	3	N	-0-					59
08	34782	X	32294	-0-	-2488	-0-	1221	1	31073	3	N	-0-					59
09	32850	X	30848	-0-	-2002	-0-	1133	1	29715	3	N	-0-					59
*10	33945	X	31259	-0-	-2686	-0-	1180	1	30079	3	N	-0-					59
11	31800	X	29621	-0-	-2179	-0-	1135	1	28468	3	N	16	69	1			6
							18	9									

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
06	22740	X	20026	-0-	-2714	-0-	692	1	19334	3	Y	-0-	76	1			13
07	23498	X	20429	-0-	-3069	-0-	729	1	19698	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
08	23064	X	20661	-0-	-2403	-0-	759	1	19902	3	Y	-0-					13
09	21750	X	19166	-0-	-2584	-0-	682	1	18484	3	Y	-0-					13
10	21917	X	19376	-0-	-2541	-0-	709	1	18667	3	Y	-0-					13
11	20040	X	17984	-0-	-2056	-0-	673	1	17258	3	Y	48	48	1			13
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17190	X	16442	-0-	-748	-0-	569	1	15873	3	N	-0-					72
07	17484	X	17066	-0-	-418	-0-	610	1	16442	3	Y	13	51	1			34
							14	9									
08	17484	X	16848	-0-	-636	-0-	622	1	16223	3	Y	3	3	1			34
							3	9									
09	16440	X	16382	-0-	-58	-0-	580	1	15802	3	Y	-0-					34
10	17081	X	16862	-0-	-219	-0-	621	1	16241	3	Y	-0-					34
11	16530	X	15625	-0-	-905	-0-	584	1	15041	3	Y	-0-					34

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
06	12240	X	10821	-0-	-1419	-0-	387	1	10414	3	N	18					40
							20	9									
07	12307	X	10960	-0-	-1347	-0-	404	1	10524	3	N	29	69	1			-0-
							32	9									
08	11997	X	10849	-0-	-1148	-0-	411	1	10430	3	N	7					7
							8	9									
09	11250	X	10841	-0-	-409	-0-	391	1	10438	3	N	11					18
							12	9									
10	11315	X	10962	-0-	-353	-0-	404	1	10543	3	N	14					32
							15	9									
11	10830	X	9931	-0-	-899	-0-	372	1	9517	3	N	38	70	1			-0-
							42	9									

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
06	16170	X	15136	-0-	-1034	-0-	54	1	1	2	N	-0-					17
							15081	3									
07	16709	X	15296	-0-	-1413	-0-	101	1	15195	3	N	-0-					17
08	16616	X	15278	-0-	-1338	-0-	111	1	4	2	N	-0-					17
							15163	3									
09	16080	X	14477	-0-	-1603	-0-	109	1	14368	3	N	-0-					17
10	15965	X	15378	-0-	-587	-0-	108	1	15270	3	N	-0-					17
11	15150	X	13763	-0-	-1387	-0-	106	1	48	2	N	-0-					17
							13609	3									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28200	X	8243	-0-	-19957	-0-	260	1	7983	3	N	-0-					-0-
07	30221	X	30221	-0-	-0-	-0-	1196	1	29025	3	N	-0-					-0-
08	29140	X	28781	-0-	-359	-0-	965	1	27816	3	N	-0-					-0-
09	28080	X	27661	-0-	-419	-0-	893	1	26768	3	N	-0-					-0-
10	29140	X	28545	-0-	-595	-0-	957	1	27588	3	N	-0-					-0-
11	28200	X	27843	-0-	-357	-0-	960	1	26883	3	N	-0-					-0-

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
06	12840	X	11575	-0-	-1265	-0-	397	1	11056	3	N	111					138
							122	9									
07	12896	X	12228	-0-	-668	-0-	431	1	11797	3	N	-0-					138
08	12555	X	11897	-0-	-658	-0-	436	1	11461	3	N	-0-					138
09	12150	X	11420	-0-	-730	-0-	405	1	11015	3	N	-0-					138
10	12214	X	11648	-0-	-566	-0-	427	1	11221	3	N	-0-					138
11	11820	X	10930	-0-	-890	-0-	402	1	10421	3	N	97					235
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	7980	X	7923	-0-	-57	-0-	1086	1	6727	3	N	100					199
							110	9									
07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	1136	1	7093	3	N	83	175	1			107
							91	9									
08	8246	X	8007	-0-	-239	-0-	1133	1	6749	3	N	114					221
							125	9									
09	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	1153	1	7580	3	N	73	175	1			119
							80	9									
10	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	1193	1	7580	3	N	69					188
							76	9									
*11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	1152	1	7105	3	N	33	180	1			41
							36	9									

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
06	17040	X	15342	-0-	-1698	-0-	545	1	14797	2	N	-0-					-0-
07	17298	X	15594	-0-	-1704	-0-	595	1	14999	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	15332	-0-	-1625	-0-	459	1	14873	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	14504	-0-	-1396	-0-	479	1	14025	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	14803	-0-	-1038	-0-	439	1	14364	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	13663	-0-	-1667	-0-	424	1	13239	2	N	-0-					-0-

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
06	18600	X	16509	-0-	-2091	-0-	57	1	2	2	N	174					287
							16259	3	191	9							
07	18538	X	16508	-0-	-2030	-0-	107	1	16167	3	N	213	172	1			328
							234	9									
08	18042	X	16223	-0-	-1819	-0-	116	1	4	2	N	204	179	1			353
							15879	3	224	9							
09	17100	X	15629	-0-	-1471	-0-	118	1	15303	3	N	189	357	1			185
							208	9									
10	17236	X	15830	-0-	-1406	-0-	112	1	15531	3	N	170	179	1			176
							187	9									
11	16500	X	14729	-0-	-1771	-0-	113	1	50	2	N	166	181	1			161
							14383	3	183	9							

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 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
06	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	651	1	13129	3	N	62					118
							68	9									
07	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	662	1	12940	3	N	65					183
							72	9									
08	13454	X	13446	-0-	-8	-0-	672	1	12717	3	N	52	176	1			59
							57	9									
09	13860	X	12703	-0-	-1157	-0-	622	1	12025	3	N	51					110
							56	9									
10	14322	X	12556	-0-	-1766	-0-	622	1	11860	3	N	67					177
							74	9									
11	13860	X	11811	-0-	-2049	-0-	582	1	11163	3	N	60	163	1			74
							66	9									

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
06	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	98					222
							12403	3	108	9							
07	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	79	1	11794	3	N	72	145	1			149
							79	9									
08	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	88	1	3	2	N	79					228
							11840	3	87	9							
09	12570	X	9858	-0-	-2712	-0-	75	1	9730	3	N	48	149	1			127
							53	9									
10	12989	X	9350	-0-	-3639	-0-	67	1	9240	3	N	39					166
							43	9									
11	12570	X	9313	-0-	-3257	-0-	73	1	32	2	N	47					213
							9156	3	52	9							

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
06	14970	X	12157	-0-	-2813	-0-	43	1	1	2	N	51	171	1			114
							12057	3	56	9							
07	14632	X	13554	-0-	-1078	-0-	88	1	13399	3	N	61					175
							67	9									
08	14229	X	12831	-0-	-1398	-0-	92	1	3	2	N	64					239
							12666	3	70	9							
09	13470	X	12160	-0-	-1310	-0-	92	1	12007	3	N	55					294
							61	9									
10	13547	X	12542	-0-	-1005	-0-	89	1	12399	3	N	49	167	1			176
							54	9									
11	13950	X	12077	-0-	-1873	-0-	94	1	42	2	N	66	186	1			56
							11868	3	73	9							

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
06	19680	X	15426	-0-	-4254	-0-	467	1	14959	3	N	-0-					-0-
07	19685	X	18077	-0-	-1608	-0-	566	1	17511	3	N	-0-					-0-
08	19685	X	13662	-0-	-6023	-0-	444	1	13218	3	N	-0-					-0-
09	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	616	1	19290	3	N	-0-					-0-
10	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	639	1	19119	3	N	-0-					-0-
11	17490	X	16594	-0-	-896	-0-	746	1	15848	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23610	X	20789	-0-	-2821	-0-	991	1	19470	3	N	298	347	1			218
							328	9									
07	24242	X	20458	-0-	-3784	-0-	1005	1	19119	3	N	304	342	1			180
							334	9									
08	23064	X	19907	-0-	-3157	-0-	1004	1	18576	3	N	297	174	1			303
							327	9									
09	22320	X	19237	-0-	-3083	-0-	948	1	17951	3	N	307	351	1			259
							338	9									
10	22103	X	20102	-0-	-2001	-0-	1005	1	18752	3	N	314	182	1			391
							345	9									
11	20790	X	18603	-0-	-2187	-0-	944	1	17394	3	N	241	351	1			281
							265	9									

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 #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19260	X	17484	-0-	-1776	-0-	837	1	16483	3	N	149	177	1			29
							164	9									
07	19654	X	17678	-0-	-1976	-0-	870	1	16639	3	N	154					183
							169	9									
*08	19654	X	16547	-0-	-3107	-0-	839	1	15552	3	N	142	179	1			146
							156	9									
09	18030	X	15767	-0-	-2263	-0-	784	1	14866	3	N	106	132	1			120
							117	9									
10	18259	X	15663	-0-	-2596	-0-	791	1	14742	3	N	118	177	1			61
							130	9									
11	17490	X	13814	-0-	-3676	-0-	701	1	12978	3	N	123	167	1			17
							135	9									

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
06	25320	X	19992	-0-	-5328	-0-	829	1	19123	3	N	36	164	1			20
							40	9									
07	23560	X	23414	-0-	-146	-0-	831	1	22579	3	N	4					24
							4	9									
08	22876	X	22876	-0-	-0-	-0-	838	1	22032	3	N	5					29
							6	9									
09	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	777	1	21167	3	N	7					36
							8	9									
10	22524	X	22524	-0-	-0-	-0-	823	1	21700	3	N	1					37
							1	9									
*11	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	805	1	20724	3	N	3					40
							3	9									

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
06	25200	X	23875	-0-	-1325	-0-	678	1	23174	3	N	21	145	1			12
							23	9									
07	25265	X	20051	-0-	-5214	-0-	713	1	19338	3	N	-0-					12
08	24645	X	19640	-0-	-5005	-0-	723	1	18917	3	N	-0-					12
09	23880	X	18888	-0-	-4992	-0-	669	1	18219	3	N	-0-					12
10	24676	X	19058	-0-	-5618	-0-	695	1	18363	3	N	-0-					12
11	23880	X	18067	-0-	-5813	-0-	673	1	17394	3	N	-0-					12

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
06	29280	X	28405	-0-	-875	-0-	974	1	27414	3	N	15					26
							17	9									
07	30256	X	28631	-0-	-1625	-0-	1011	1	27603	3	N	15					41
							17	9									
08	30256	X	27891	-0-	-2365	-0-	1018	1	26855	3	N	16					57
							18	9									
09	29280	X	26173	-0-	-3107	-0-	926	1	25236	3	N	10					67
							11	9									
10	30194	X	27239	-0-	-2955	-0-	991	1	26229	3	N	17					84
							19	9									
11	28410	X	25152	-0-	-3258	-0-	935	1	24193	3	N	22					106
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	25590	X	23005	-0-	-2585	-0-	794	1	22188	3	N	21					64
							23	9									
07	25730	X	23032	-0-	-2698	-0-	822	1	22169	3	N	37					101
							41	9									
08	25203	X	22743	-0-	-2460	-0-	837	1	21859	3	N	43					144
							47	9									
09	23970	X	21732	-0-	-2238	-0-	770	1	20937	3	N	23					167
							25	9									
10	24025	X	21748	-0-	-2277	-0-	806	1	20911	3	N	28	173	1			22
							31	9									
11	23010	X	20651	-0-	-2359	-0-	785	1	19846	3	N	18					40
							20	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

06	20190	X	16186	-0-	-4004	-0-	350	1	15836	3	N	-0-					-0-
07	19685	X	17937	-0-	-1748	-0-	401	1	17536	3	N	-0-					-0-
08	19561	X	17596	-0-	-1965	-0-	409	1	17187	3	N	-0-					-0-
09	18810	X	16786	-0-	-2024	-0-	365	1	16421	3	N	-0-					-0-
10	18848	X	17203	-0-	-1645	-0-	404	1	16799	3	N	-0-					-0-
11	17370	X	16365	-0-	-1005	-0-	402	1	15963	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

06	20220	X	17375	-0-	-2845	-0-	571	1	16804	3	N	-0-					-0-
07	20305	X	17874	-0-	-2431	-0-	606	1	17268	3	N	-0-					-0-
08	19747	X	17596	-0-	-2151	-0-	620	1	16976	3	N	-0-					-0-
09	18600	X	16395	-0-	-2205	-0-	554	1	15841	3	N	-0-					-0-
10	18662	X	16823	-0-	-1839	-0-	589	1	16234	3	N	-0-					-0-
11	17370	X	15779	-0-	-1591	-0-	569	1	15210	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

06	34710	X	29368	-0-	-5342	-0-	1022	1	28345	3	N	1					112
							1	9									
07	33821	X	30889	-0-	-2932	-0-	1110	1	29778	3	N	1					113
							1	9									
08	33139	X	30820	-0-	-2319	-0-	1142	1	29678	3	N	-0-					113
09	31110	X	29009	-0-	-2101	-0-	1038	1	27971	3	N	-0-					113
10	31682	X	29328	-0-	-2354	-0-	1081	1	28247	3	N	-0-					113
11	29880	X	26791	-0-	-3089	-0-	1021	1	25769	3	N	1					114
							1	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

06	32640	X	30891	-0-	-1749	-0-	656	1	30235	3	N	-0-					-0-
07	33635	X	31519	-0-	-2116	-0-	703	1	30816	3	N	-0-					-0-
08	33015	X	30105	-0-	-2910	-0-	695	1	29410	3	N	-0-					-0-
09	31560	X	28685	-0-	-2875	-0-	616	1	28069	3	N	-0-					-0-
10	31961	X	29299	-0-	-2662	-0-	677	1	28622	3	N	-0-					-0-
11	30900	X	27911	-0-	-2989	-0-	671	1	27240	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

06	29250	X	26336	-0-	-2914	-0-	561	1	25775	3	N	-0-					-0-
07	29512	X	26494	-0-	-3018	-0-	591	1	25903	3	N	-0-					-0-
08	29047	X	26206	-0-	-2841	-0-	607	1	25599	3	N	-0-					-0-
09	27690	X	25052	-0-	-2638	-0-	538	1	24514	3	N	-0-					-0-
10	27869	X	25448	-0-	-2421	-0-	589	1	24859	3	N	-0-					-0-
11	26340	X	24376	-0-	-1964	-0-	588	1	23788	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	13350	X	11254	-0-	-2096	-0-	39	1	11215	3	N	-0-					34
07	13144	X	10852	-0-	-2292	-0-	69	1	10783	3	N	-0-					34
08	13020	X	10887	-0-	-2133	-0-	77	1	10810	3	N	-0-					34
09	12300	X	10313	-0-	-1987	-0-	75	1	10238	3	N	-0-					34
10	11997	X	10881	-0-	-1116	-0-	74	1	10807	3	N	-0-					34
11	11250	X	9889	-0-	-1361	-0-	73	1	9749	3	N	61					95
							67	9									

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
06	31590	X	28022	-0-	-3568	-0-	85	1	3	2	N	-0-					-0-
							27934	3									
07	31992	X	27661	-0-	-4331	-0-	156	1	27505	3	N	-0-					-0-
08	31403	X	27977	-0-	-3426	-0-	175	1	7	2	N	-0-					-0-
							27795	3									
09	29760	X	27153	-0-	-2607	-0-	178	1	26975	3	N	-0-					-0-
10	28954	X	28566	-0-	-388	-0-	175	1	28391	3	N	-0-					-0-
11	28020	X	25672	-0-	-2348	-0-	172	1	89	2	N	-0-					-0-
							25411	3									

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28860	X	26839	-0-	-2021	-0-	587	1	26252	3	N	-0-					-0-
07	29667	X	26997	-0-	-2670	-0-	618	1	26379	3	N	-0-					-0-
08	29016	X	26483	-0-	-2533	-0-	623	1	25860	3	N	-0-					-0-
09	27570	X	25512	-0-	-2058	-0-	562	1	24950	3	N	-0-					-0-
10	27931	X	26147	-0-	-1784	-0-	614	1	25533	3	N	-0-					-0-
11	26850	X	24912	-0-	-1938	-0-	612	1	24300	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85740	X	79997	-0-	-5743	-0-	1833	1	78164	2	N	-0-					-0-
07	87513	X	81762	-0-	-5751	-0-	1827	1	79935	2	N	-0-					-0-
08	87513	X	80457	-0-	-7056	-0-	1814	1	78643	2	N	-0-					-0-
09	84060	X	76423	-0-	-7637	-0-	1712	1	74711	2	N	-0-					-0-
10	84661	X	78639	-0-	-6022	-0-	1798	1	76841	2	N	-0-					-0-
11	80010	X	74602	-0-	-5408	-0-	1697	1	72905	2	N	-0-					-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18480	X	16944	-0-	-1536	-0-	766	1	16061	3	N	106	177	1			153
							117	9									
07	18569	X	13392	-0-	-5177	-0-	755	1	12535	3	N	93	167	1			79
							102	9									
08	18569	X	15541	-0-	-3028	-0-	919	1	14513	3	N	99					178
							109	9									
09	17970	X	15206	-0-	-2764	-0-	961	1	14142	3	N	94	166	1			106
							103	9									
10	17515	X	9589	-0-	-7926	-0-	1031	1	8462	3	N	87					193
							96	9									
11	16950	X	10989	-0-	-5961	-0-	965	1	9930	3	N	85	172	1			106
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	1372	-0-	-8738	-0-	1261	1	96	3	N	14					200
							15	9									
07	10106	X	1375	-0-	-8731	-0-	1210	1	152	3	N	12					212
							13	9									
08	10106	X	3621	-0-	-6485	-0-	1210	1	2367	3	N	40					252
							44	9									
09	8160	X	4474	-0-	-3686	-0-	1125	1	3313	3	N	33	179	1			106
							36	9									
10	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	1119	1	9358	3	N	64					170
							70	9									
*11	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	1054	1	6654	3	N	35	175	1			30
							39	9									

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

06	7530	X	6527	-0-	-1003	-0-	150	1	6362	3	N	14					93
							15	9									
07	7781	X	7594	-0-	-187	-0-	267	1	7317	3	N	9					102
							10	9									
08	7533	X	7290	-0-	-243	-0-	266	1	7022	3	N	2					104
							2	9									
09	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	286	1	7929	3	N	-0-					104
10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	297	1	7896	3	N	2					106
							2	9									
*11	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	287	1	7499	3	N	3					109
							3	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

06	17580	X	15863	-0-	-1717	-0-	555	1	14941	3	N	334	339	1			42
							367	9									
07	17825	X	16129	-0-	-1696	-0-	587	1	15171	3	N	337	349	1			30
							371	9									
08	17391	X	15943	-0-	-1448	-0-	600	1	14989	3	N	322	174	1			178
							354	9									
09	16560	X	15252	-0-	-1308	-0-	555	1	14355	3	N	311	362	1			127
							342	9									
10	16771	X	15612	-0-	-1159	-0-	584	1	14678	3	N	318	360	1			85
							350	9									
11	15870	X	14960	-0-	-910	-0-	568	1	14059	3	N	303	356	1			32
							333	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

06	14910	X	12945	-0-	-1965	-0-	450	1	12117	3	N	344	357	1			161
							378	9									
07	15066	X	13260	-0-	-1806	-0-	479	1	12407	3	N	340	337	1			164
							374	9									
08	14539	X	13133	-0-	-1406	-0-	487	1	12288	3	N	325	353	1			136
							358	9									
09	13650	X	12505	-0-	-1145	-0-	455	1	11707	3	N	312	354	1			94
							343	9									
10	13733	X	12837	-0-	-896	-0-	476	1	12014	3	N	315	361	1			48
							347	9									
11	12960	X	11991	-0-	-969	-0-	452	1	11201	3	N	307	182	1			173
							338	9									

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 #: 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
06	15120	X	13669	-0-	-1451	-0-	486	1	13107	3	N	69					81
							76	9									
07	15624	X	14043	-0-	-1581	-0-	518	1	13434	3	N	83					164
							91	9									
08	15283	X	13868	-0-	-1415	-0-	523	1	13267	3	N	71	181	1			54
							78	9									
09	14280	X	13191	-0-	-1089	-0-	482	1	12629	3	N	73					127
							80	9									
10	14322	X	13472	-0-	-850	-0-	507	1	12880	3	N	77	182	1			22
							85	9									
11	13680	X	12878	-0-	-802	-0-	496	1	12301	3	N	74					96
							81	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12510	X	9944	-0-	-2566	-0-	1280	1	8546	3	N	107	184	1			100
							118	9									
07	12369	X	10606	-0-	-1763	-0-	1355	1	9097	3	N	140	165	1			75
							154	9									
08	12028	X	8432	-0-	-3596	-0-	1099	1	7264	3	N	63					138
							69	9									
09	10710	X	10552	-0-	-158	-0-	1329	1	9089	3	N	122	168	1			92
							134	9									
10	11067	X	10849	-0-	-218	-0-	1395	1	9390	3	N	58					150
							64	9									
11	10260	X	9613	-0-	-647	-0-	1332	1	8140	3	N	128	183	1			95
							141	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23700	X	20923	-0-	-2777	-0-	747	1	19948	3	N	207	367	1			47
							228	9									
07	23932	X	21374	-0-	-2558	-0-	787	1	20372	3	N	195	174	1			68
							215	9									
08	23560	X	21291	-0-	-2269	-0-	810	1	20279	3	N	184	183	1			69
							202	9									
09	22530	X	20214	-0-	-2316	-0-	747	1	19294	3	N	157	176	1			50
							173	9									
10	22661	X	20770	-0-	-1891	-0-	789	1	19799	3	N	165	177	1			38
							182	9									
11	20910	X	19786	-0-	-1124	-0-	761	1	18827	3	N	180	183	1			35
							198	9									

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
06	24450	X	21233	-0-	-3217	-0-	754	1	20479	3	N	-0-					-0-
07	24676	X	21559	-0-	-3117	-0-	822	1	20737	3	N	-0-					-0-
08	24056	X	21789	-0-	-2267	-0-	652	1	21137	3	N	-0-					-0-
09	22350	X	20226	-0-	-2124	-0-	668	1	19558	3	N	-0-					-0-
10	22196	X	20994	-0-	-1202	-0-	623	1	20371	3	N	-0-					-0-
11	21240	X	19642	-0-	-1598	-0-	608	1	19034	3	N	-0-					-0-

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
06	24330	X	21639	-0-	-2691	-0-	768	1	20871	3	N	-0-					-0-
07	24614	X	22046	-0-	-2568	-0-	841	1	21205	3	N	-0-					-0-
08	23839	X	21372	-0-	-2467	-0-	640	1	20732	3	N	-0-					-0-
09	22350	X	19971	-0-	-2379	-0-	659	1	19312	3	N	-0-					-0-
10	22475	X	20789	-0-	-1686	-0-	617	1	20172	3	N	-0-					-0-
11	21630	X	19372	-0-	-2258	-0-	601	1	18771	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	747	1	20281	3	N	-0-					-0-
07	21576	X	19951	-0-	-1625	-0-	761	1	19190	3	N	-0-					-0-
08	21576	X	19797	-0-	-1779	-0-	593	1	19204	3	N	-0-					-0-
09	20880	X	18812	-0-	-2068	-0-	621	1	18191	3	N	-0-					-0-
10	21576	X	19047	-0-	-2529	-0-	565	1	18482	3	N	-0-					-0-
11	20880	X	18200	-0-	-2680	-0-	564	1	17636	3	N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15180	X	12838	-0-	-2342	-0-	456	1	12382	3	N	-0-					-0-
07	15004	X	13091	-0-	-1913	-0-	499	1	12592	3	N	-0-					-0-
08	14756	X	13103	-0-	-1653	-0-	392	1	12711	3	N	-0-					-0-
09	13560	X	12183	-0-	-1377	-0-	402	1	11781	3	N	-0-					-0-
10	13547	X	12815	-0-	-732	-0-	380	1	12435	3	N	-0-					-0-
11	12840	X	12158	-0-	-682	-0-	377	1	11781	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 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
06	62280	X	56977	-0-	-5303	-0-	1305	1	55672	2	N	-0-					-0-
07	62620	X	57622	-0-	-4998	-0-	1288	1	56334	2	N	-0-					-0-
08	61349	X	56952	-0-	-4397	-0-	1284	1	55668	2	N	-0-					-0-
09	59370	X	53649	-0-	-5721	-0-	1202	1	52447	2	N	-0-					-0-
10	61349	X	55488	-0-	-5861	-0-	1269	1	54219	2	N	-0-					-0-
11	56970	X	52161	-0-	-4809	-0-	1187	1	50974	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34140	X	29809	-0-	-4331	-0-	1058	1	28751	3	N	-0-					-0-
07	35202	X	35202	-0-	-0-	-0-	1342	1	33860	3	N	-0-					-0-
08	33480	X	31345	-0-	-2135	-0-	938	1	30407	3	N	-0-					-0-
09	31560	X	29546	-0-	-2014	-0-	975	1	28571	3	N	-0-					-0-
10	35216	X	30426	-0-	-4790	-0-	903	1	29523	3	N	-0-					-0-
11	34080	X	30793	-0-	-3287	-0-	954	1	29839	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8550	X	3665	-0-	-4885	-0-	549	1	3061	3	N	50					80
							55	9									
07	13733	X	3763	-0-	-9970	-0-	565	1	3141	3	N	52					132
							57	9									
08	13733	X	4247	-0-	-9486	-0-	576	1	3619	3	N	47					179
							52	9									
09	13290	X	2075	-0-	-11215	-0-	396	1	1679	3	N	-0-	157	1			22
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	755	1	3710	3	N	51					73
							56	9									
11	4110	X	3737	-0-	-373	-0-	670	1	3015	3	N	47					120
							52	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13440	X	11944	-0-	-1496	-0-	367	1	11577	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	11173	-0-	-2405	-0-	352	1	10821	3	N	-0-					-0-
08	13361	X	11882	-0-	-1479	-0-	390	1	11492	3	N	-0-					-0-
09	12210	X	11176	-0-	-1034	-0-	350	1	10826	3	N	-0-					-0-
10	12338	X	11979	-0-	-359	-0-	393	1	11586	3	N	-0-					-0-
11	11940	X	10534	-0-	-1406	-0-	355	1	10179	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29490	X	25385	-0-	-4105	-0-	901	1	24484	3	N	-0-					-0-
07	30473	X	43	-0-	-30430	-0-	43	1			N	-0-					-0-
08	28644	X	25289	-0-	-3355	-0-	1045	1	24244	3	N	-0-					-0-
09	27555	X	27555	-0-	-0-	-0-	910	1	26645	3	N	-0-					-0-
10	28159	X	28159	-0-	-0-	-0-	836	1	27323	3	N	-0-					-0-
11	25380	X	11015	-0-	-14365	-0-	501	1	10514	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

06	34260	X	30521	-0-	-3739	-0-	1057	1	29458	3	N	5	149	1			18
							6	9									
07	34255	X	31625	-0-	-2630	-0-	1134	1	30489	3	N	2					20
							2	9									
08	34255	X	29469	-0-	-4786	-0-	1093	1	28374	3	N	2					22
							2	9									
09	32250	X	29037	-0-	-3213	-0-	1038	1	27999	3	N	-0-					22
10	32767	X	30351	-0-	-2416	-0-	1123	1	29225	3	N	3					25
							3	9									
11	30600	X	25765	-0-	-4835	-0-	973	1	24782	3	N	9					34
							10	9									

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

06	36990	X	31956	-0-	-5034	-0-	1135	1	30821	3	N	-0-					-0-
07	36797	X	32325	-0-	-4472	-0-	1232	1	31093	3	N	-0-					-0-
08	35836	X	31380	-0-	-4456	-0-	939	1	30441	3	N	-0-					-0-
09	33690	X	29372	-0-	-4318	-0-	970	1	28402	3	N	-0-					-0-
10	33821	X	30142	-0-	-3679	-0-	895	1	29247	3	N	-0-					-0-
11	31950	X	22498	-0-	-9452	-0-	795	1	21703	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

06	22950	X	21042	-0-	-1908	-0-	466	1	20576	3	N	-0-					-0-
07	23157	X	21395	-0-	-1762	-0-	496	1	20899	3	N	-0-					-0-
08	22785	X	21239	-0-	-1546	-0-	509	1	20730	3	N	-0-					-0-
09	21750	X	20384	-0-	-1366	-0-	459	1	19925	3	N	-0-					-0-
10	22103	X	20918	-0-	-1185	-0-	498	1	20420	3	N	-0-					-0-
11	21030	X	19982	-0-	-1048	-0-	493	1	19489	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1448	1	371	3	N	119					149
							131	9									
07	3472	X	751	-0-	-2721	-0-	568	1	54	3	N	117	176	1			90
							129	9									
08	3472	X	1019	-0-	-2453	-0-	882	1	15	3	N	111	181	1			20
							122	9									
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	350	1	3727	3	N	61					81
							67	9									
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	1039	1	5386	3	N	116					197
							128	9									
*11	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	1011	1	6227	3	N	112	174	1			135
							123	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19800	X	17736	-0-	-2064	-0-	624	1	17112	3	N	-0-					29
07	20460	X	18323	-0-	-2137	-0-	670	1	17653	3	N	-0-					29
08	19964	X	17894	-0-	-2070	-0-	675	1	17219	3	N	-0-					29
09	18750	X	16866	-0-	-1884	-0-	612	1	16254	3	N	-0-					29
10	19282	X	17206	-0-	-2076	-0-	646	1	16512	3	N	44					73
							48	9									
11	17730	X	16087	-0-	-1643	-0-	616	1	15471	3	N	-0-					73

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41940	X	37960	-0-	-3980	-0-	1348	1	36612	3	N	-0-					-0-
07	42563	X	42146	-0-	-417	-0-	1607	1	40539	3	N	-0-					-0-
08	41664	X	37706	-0-	-3958	-0-	1129	1	36577	3	N	-0-					-0-
09	39330	X	35362	-0-	-3968	-0-	1167	1	34195	3	N	-0-					-0-
10	42160	X	36747	-0-	-5413	-0-	1091	1	35656	3	N	-0-					-0-
11	40800	X	37788	-0-	-3012	-0-	1172	1	36616	3	N	-0-					-0-

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
06	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	1050	1	4998	3	Y	36	179	1			35
							40	9									
07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	1127	1	6169	3	Y	170					205
							187	9									
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	1235	1	8792	3	Y	62	171	1			96
							68	9									
09	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	1200	1	8765	3	Y	104					200
							114	9									
10	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	1258	1	9273	3	Y	71	168	1			103
							78	9									
*11	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	1234	1	9362	3	Y	116	119	1			100
							128	9									

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
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	975	1	3770	3	N	34	181	1			73
							37	9									
07	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	1079	1	5677	3	N	142					215
							156	9									
08	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	1167	1	7819	3	N	88	172	1			131
							97	9									
09	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	1128	1	7654	3	N	98	178	1			51
							108	9									
10	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	1177	1	7958	3	N	70					121
							77	9									
*11	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	1143	1	7834	3	N	137	176	1			82
							151	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					27
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					27
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					27
09	1680	X	642	-0-	-1038	-0-	631	1	11	9	N	10					37
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	681	1	4265	3	N	31					68
							34	9									
*11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	1286	1	3049	3	N	27					95
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	1450	-0-	-6020	-0-	1450	1			N	-0-					66
07	7719	X	1178	-0-	-6541	-0-	1178	1			N	-0-					66
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					66
09	5790	X	1281	-0-	-4509	-0-	533	1	748	3	N	-0-					66
10	12431	X	204	-0-	-12227	-0-	201	1	3	9	N	3					69
11	12030	X	706	-0-	-11324	-0-	266	1	439	3	N	1	59	1			3
							1	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

06	15120	X	13511	-0-	-1609	-0-	477	1	12771	3	N	239	171	1			85
							263	9									
07	15190	X	13846	-0-	-1344	-0-	510	1	13057	3	N	254	178	1			161
							279	9									
08	14880	X	13701	-0-	-1179	-0-	515	1	12942	3	N	222	353	1			30
							244	9									
09	14100	X	13066	-0-	-1034	-0-	480	1	12346	3	N	218	174	1			74
							240	9									
10	14291	X	13574	-0-	-717	-0-	511	1	12814	3	N	226	173	1			127
							249	9									
11	13500	X	12580	-0-	-920	-0-	481	1	11857	3	N	220	181	1			166
							242	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

06	11850	X	8359	-0-	-3491	-0-	194	1	8010	3	N	141					251
							155	9									
07	12245	X	11363	-0-	-882	-0-	1105	1	10048	3	N	191	179	1			263
							210	9									
08	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	786	1	9489	3	N	163	338	1			88
							179	9									
09	9030	X	2714	-0-	-6316	-0-	320	1	2273	3	N	110					198
							121	9									
10	10509	X	5795	-0-	-4714	-0-	800	1	4826	3	N	154	176	1			176
							169	9									
11	11010	X	3607	-0-	-7403	-0-	737	1	2738	3	N	120	180	1			116
							132	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

06	10530	X	9766	-0-	-764	-0-	223	1	9458	3	N	77	164	1			52
							85	9									
07	10881	X	10304	-0-	-577	-0-	354	1	9827	3	N	112					164
							123	9									
08	10726	X	9587	-0-	-1139	-0-	239	1	9248	3	N	91	160	1			95
							100	9									
09	10290	X	9319	-0-	-971	-0-	325	1	8915	3	N	72	152	1			15
							79	9									
10	10354	X	9815	-0-	-539	-0-	348	1	9347	3	N	109					124
							120	9									
11	9960	X	9306	-0-	-654	-0-	337	1	8853	3	N	105	178	1			51
							116	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	1066	1	14910	3	N	1					115
							1	9									
07	16988	X	16095	-0-	-893	-0-	1061	1	15033	3	N	1					116
							1	9									
08	16988	X	16204	-0-	-784	-0-	1088	1	15114	3	N	2	107	1			11
							2	9									
09	16440	X	14173	-0-	-2267	-0-	965	1	13193	3	N	14					25
							15	9									
10	16523	X	15235	-0-	-1288	-0-	1036	1	14168	3	N	28					53
							31	9									
11	15990	X	14620	-0-	-1370	-0-	1018	1	13562	3	N	36					89
							40	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18330	X	16597	-0-	-1733	-0-	877	1	15675	3	N	41	171	1			48
							45	9									
07	18941	X	17758	-0-	-1183	-0-	989	1	16735	3	N	31					79
							34	9									
08	18941	X	16583	-0-	-2358	-0-	961	1	15587	3	N	32	70	1			41
							35	9									
09	17550	X	15449	-0-	-2101	-0-	902	1	14519	3	N	25					66
							28	9									
10	18135	X	17807	-0-	-328	-0-	1019	1	16736	3	N	47					113
							52	9									
11	17190	X	14930	-0-	-2260	-0-	884	1	13969	3	N	70					183
							77	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	296	1	13775	3	N	130	180	1			134
							143	9									
07	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	356	1	14028	3	N	172	181	1			125
							189	9									
08	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	349	1	13447	3	N	154	163	1			116
							169	9									
09	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	351	1	14295	3	N	161	183	1			94
							177	9									
10	14694	X	11596	-0-	-3098	-0-	418	1	11005	3	N	157	182	1			69
							173	9									
11	14220	X	10682	-0-	-3538	-0-	391	1	10149	3	N	129					198
							142	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14640	X	11445	-0-	-3195	-0-	419	1	11019	3	N	6					86
							7	9									
07	15128	X	10335	-0-	-4793	-0-	385	1	9849	3	N	92					178
							101	9									
08	15128	X	9794	-0-	-5334	-0-	380	1	9402	3	N	11	171	1			18
							12	9									
09	14610	X	4043	-0-	-10567	-0-	154	1	3887	3	N	2					20
							2	9									
10	15097	X	10965	-0-	-4132	-0-	420	1	10520	3	N	23					43
							25	9									
11	11460	X	10807	-0-	-653	-0-	416	1	10335	3	N	51	83	1			11
							56	9									

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
06	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	1431	1	12605	3	N	41	147	1			162
							45	9									
07	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	1357	1	14996	3	N	48					210
							53	9									
08	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	1512	1	15872	3	N	57					267
							63	9									
09	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	1213	1	13131	3	N	36	166	1			137
							40	9									
10	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	1263	1	14199	3	N	46					183
							51	9									
*11	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	1152	1	14546	3	N	40	110	1			113
							44	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	720	-0-	-4470	-0-	402	1	311	3	N	6					119
							7	9									
07	5363	X	1047	-0-	-4316	-0-	707	1	290	3	N	45					164
							50	9									
08	2263	X	1126	-0-	-1137	-0-	604	1	499	3	N	21					185
							23	9									
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	779	1	1837	3	N	46	141	1			90
							51	9									
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	873	1	2765	3	N	49					139
							54	9									
11	1080	X	867	-0-	-213	-0-	846	1	21	9	N	19					158

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
06	15570	X	6622	-0-	-8948	-0-	1625	1	4986	3	N	10					94
							11	9									
07	17298	X	10846	-0-	-6452	-0-	1829	1	9004	3	N	12					106
							13	9									
08	20708	X	10966	-0-	-9742	-0-	1836	1	9119	3	N	10					116
							11	9									
09	20040	X	10448	-0-	-9592	-0-	1101	1	9333	3	N	13					129
							14	9									
10	20708	X	11405	-0-	-9303	-0-	1084	1	10318	3	N	3					132
							3	9									
*11	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	1067	1	10303	3	N	7	58	1			81
							8	9									

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
06	8820	X	7227	-0-	-1593	-0-	251	1	6976	3	N	-0-					107
07	13237	X	4304	-0-	-8933	-0-	155	1	4146	3	N	3					110
							3	9									
08	20119	X	717	-0-	-19402	-0-	28	1	689	3	N	-0-					110
09	19470	X	3195	-0-	-16275	-0-	775	1	2420	3	N	-0-					110
10	20119	X	2717	-0-	-17402	-0-	871	1	1846	3	N	-0-					110
11	7230	X	2047	-0-	-5183	-0-	820	1	1227	3	N	-0-					110

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. (I) GAS 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	16950	X	15321	-0-	-1629	-0-	542	1	14629	3	N	136					169
							150	9									
07	17081	X	15554	-0-	-1527	-0-	573	1	14854	3	N	115	179	1			105
							127	9									
08	16740	X	14871	-0-	-1869	-0-	570	1	14177	3	N	113	177	1			41
							124	9									
*09	15720	X	14164	-0-	-1556	-0-	527	1	13525	3	N	102					143
							112	9									
10	15872	X	14400	-0-	-1472	-0-	548	1	13735	3	N	106	181	1			68
							117	9									
11	15330	X	13727	-0-	-1603	-0-	530	1	13046	3	N	137	187	1			18
							151	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15630	X	13522	-0-	-2108	-0-	490	1	12847	3	N	168	180	1			85
							185	9									
07	15531	X	13831	-0-	-1700	-0-	510	1	13054	3	N	243	181	1			147
							267	9									
08	15004	X	13564	-0-	-1440	-0-	521	1	12870	3	N	157	181	1			123
							173	9									
*09	14250	X	12988	-0-	-1262	-0-	486	1	12345	3	N	143	166	1			100
							157	9									
10	14446	X	13398	-0-	-1048	-0-	510	1	12725	3	N	148	179	1			69
							163	9									
11	13530	X	12728	-0-	-802	-0-	494	1	12070	3	N	149	190	1			28
							164	9									

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
06	17220	X	17102	-0-	-118	-0-	616	1	16200	3	N	260	347	1			120
							286	9									
07	17794	X	17487	-0-	-307	-0-	647	1	16533	3	N	279	355	1			44
							307	9									
08	17794	X	17276	-0-	-518	-0-	661	1	16334	3	N	255	186	1			113
							281	9									
09	17220	X	16235	-0-	-985	-0-	600	1	15356	3	N	254	355	1			12
							279	9									
*10	17794	X	15296	-0-	-2498	-0-	574	1	14326	3	N	360	372	1			-0-
							396	9									
11	17100	X	16192	-0-	-908	-0-	629	1	15293	3	N	245	179	1			66
							270	9									

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
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	991	1	5143	3	N	95	175	1			71
							105	9									
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	1011	1	4788	3	N	131	162	1			40
							144	9									
08	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	942	1	7813	3	N	177	156	1			61
							195	9									
09	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	344	1	9392	3	N	141	172	1			30
							155	9									
10	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	340	1	8952	3	N	97					127
							107	9									
*11	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	315	1	8251	3	N	104	172	1			59
							114	9									

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
06	4980	X	4380	-0-	-600	-0-	952	1	3340	3	N	80					127
							88	9									
07	5146	X	4927	-0-	-219	-0-	997	1	3843	3	N	79	166	1			40
							87	9									
08	5146	X	4460	-0-	-686	-0-	989	1	3384	3	N	79					119
							87	9									
09	4380	X	4147	-0-	-233	-0-	927	1	3148	3	N	65	71	1			113
							72	9									
10	4929	X	3447	-0-	-1482	-0-	123	1	3257	3	N	61					174
							67	9									
*11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	336	1	4917	3	N	96	177	1			93
							106	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

06	5580	X	3277	-0-	-2303	-0-	806	1	2281	3	N	173	162	1			70
							190	9									
07	5549	X	5547	-0-	-2	-0-	442	1	4969	3	N	124					194
							136	9									
08	5549	X	4478	-0-	-1071	-0-	105	1	4174	3	N	181	176	1			199
							199	9									
09	5100	X	1194	-0-	-3906	-0-	28	1	1166	3	N	-0-					199
10	5549	X	377	-0-	-5172	-0-	377	1			N	-0-					199
11	5370	X	870	-0-	-4500	-0-	870	1			N	-0-					199

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

06	18570	X	16437	-0-	-2133	-0-	581	1	15856	3	N	-0-					41
07	18414	X	16609	-0-	-1805	-0-	606	1	16003	3	N	-0-					41
08	17391	X	16033	-0-	-1358	-0-	604	1	15429	3	N	-0-					41
09	16830	X	15343	-0-	-1487	-0-	558	1	14785	3	N	-0-					41
10	16988	X	15485	-0-	-1503	-0-	581	1	14883	3	N	19					60
							21	9									
11	16440	X	14645	-0-	-1795	-0-	559	1	14086	3	N	-0-					60

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

06	22080	X	17950	-0-	-4130	-0-	1638	1	16251	3	N	55	179	1			43
							61	9									
07	22816	X	17216	-0-	-5600	-0-	1669	1	15483	3	N	58					101
							64	9									
08	21855	X	9417	-0-	-12438	-0-	1391	1	7968	3	N	53					154
							58	9									
09	18510	X	12403	-0-	-6107	-0-	1443	1	10942	3	N	16	166	1			4
							18	9									
10	19127	X	12910	-0-	-6217	-0-	1523	1	11326	3	N	55					59
							61	9									
11	17940	X	16906	-0-	-1034	-0-	1646	1	15212	3	N	44	79	1			24
							48	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

06	13530	X	4888	-0-	-8642	-0-	787	1	4101	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	7459	-0-	-4290	-0-	936	1	6523	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	5822	-0-	-5555	-0-	886	1	4936	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	4766	-0-	-5284	-0-	811	1	3955	2	N	-0-					-0-
*10	7471	X	4533	-0-	-2938	-0-	836	1	3697	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	3789	-0-	-3441	-0-	779	1	3010	2	N	-0-					-0-

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
06	36540	X	23591	-0-	-12949	-0-	811	1	22780	2	N	-0-					-0-
07	34100	X	26834	-0-	-7266	-0-	899	1	25935	2	N	-0-					-0-
08	31961	X	24943	-0-	-7018	-0-	844	1	24099	2	N	-0-					-0-
09	30930	X	23579	-0-	-7351	-0-	792	1	22787	2	N	-0-					-0-
*10	28551	X	22126	-0-	-6425	-0-	759	1	21367	2	N	-0-					-0-
11	25980	X	22542	-0-	-3438	-0-	769	1	21773	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

06	26310	X	23886	-0-	-2424	-0-	855	1	23005	3	N	24					64
							26	9									
07	26598	X	24190	-0-	-2408	-0-	1170	1	22937	3	N	75					139
							83	9									
08	26071	X	23370	-0-	-2701	-0-	889	1	22427	3	N	49	169	1			19
							54	9									
09	24570	X	22319	-0-	-2251	-0-	817	1	21480	3	N	20					39
							22	9									
10	25141	X	22643	-0-	-2498	-0-	848	1	21701	3	N	85					124
							94	9									
11	23880	X	21779	-0-	-2101	-0-	827	1	20876	3	N	69	163	1			30
							76	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

06	9480	X	8233	-0-	-1247	-0-	193	1	7877	3	N	148					194
							163	9									
07	9579	X	8417	-0-	-1162	-0-	211	1	8125	3	N	74	181	1			87
							81	9									
08	8959	X	8179	-0-	-780	-0-	209	1	7843	3	N	115					202
							127	9									
09	8550	X	7590	-0-	-960	-0-	269	1	7214	3	N	97	180	1			119
							107	9									
10	8835	X	7737	-0-	-1098	-0-	281	1	7364	3	N	84	166	1			37
							92	9									
11	8220	X	7391	-0-	-829	-0-	276	1	7028	3	N	79					116
							87	9									

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

06	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	1386	1	23589	3	N	26					51
							29	9									
07	31692	X	31692	-0-	-0-	-0-	2024	1	29659	3	N	8					59
							9	9									
08	28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	1731	1	26821	3	N	22					81
							24	9									
09	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	1783	1	24127	3	N	16					97
							18	9									
10	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	881	1	8578	3	N	14					111
							15	9									
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	20	118	1			13

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19020	X	16838	-0-	-2182	-0-	581	1	16139	3	N	107	167	1			70
							118	9									
07	18476	X	16744	-0-	-1732	-0-	598	1	16021	3	N	114					184
							125	9									
08	16678	X	16451	-0-	-227	-0-	409	1	15921	3	N	110	160	1			134
							121	9									
09	16830	X	15979	-0-	-851	-0-	560	1	15324	3	N	86	126	1			94
							95	9									
10	17391	X	15152	-0-	-2239	-0-	540	1	14491	3	N	110	173	1			31
							121	9									
11	16830	X	13736	-0-	-3094	-0-	501	1	13126	3	N	99					130
							109	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12750	X	10397	-0-	-2353	-0-	250	1	9975	3	N	156	189	1			150
							172	9									
07	12369	X	9940	-0-	-2429	-0-	251	1	9564	3	N	114	181	1			83
							125	9									
08	11687	X	8697	-0-	-2990	-0-	222	1	8363	3	N	102	166	1			19
							112	9									
09	11310	X	8534	-0-	-2776	-0-	205	1	8204	3	N	114					133
							125	9									
10	11005	X	8830	-0-	-2175	-0-	329	1	8385	3	N	105	182	1			56
							116	9									
11	10410	X	9548	-0-	-862	-0-	362	1	9035	3	N	137					193
							151	9									

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
06	13260	X	11628	-0-	-1632	-0-	275	1	11162	3	N	174	189	1			167
							191	9									
07	13702	X	11431	-0-	-2271	-0-	284	1	10991	3	N	142	167	1			142
							156	9									
08	13330	X	11385	-0-	-1945	-0-	296	1	10949	3	N	127	175	1			94
							140	9									
09	12510	X	10633	-0-	-1877	-0-	260	1	10244	3	N	117	169	1			42
							129	9									
10	12183	X	11057	-0-	-1126	-0-	410	1	10502	3	N	132					174
							145	9									
11	11640	X	10145	-0-	-1495	-0-	383	1	9616	3	N	133	184	1			123
							146	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	2563	1	16934	3	N	63	175	1			61
							69	9									
07	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	2754	1	17929	3	N	58					119
							64	9									
08	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	2964	1	19976	3	N	38					157
							42	9									
*09	15120	X	2255	-0-	-12865	-0-	1472	1	737	3	N	42					199
							46	9									
10	15624	X	9936	-0-	-5688	-0-	1824	1	8061	3	N	46	169	1			76
							51	9									
11	15120	X	10192	-0-	-4928	-0-	1793	1	8352	3	N	43					119
							47	9									

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
06	25110	X	24953	-0-	-157	-0-	902	1	24004	3	N	43					108
							47	9									
07	25730	X	24806	-0-	-924	-0-	925	1	23842	3	N	35					143
							39	9									
08	25730	X	22399	-0-	-3331	-0-	864	1	21504	3	N	28					171
							31	9									
09	24960	X	14867	-0-	-10093	-0-	559	1	14285	3	N	21	160	1			32
							23	9									
10	25792	X	17387	-0-	-8405	-0-	673	1	16690	3	N	22					54
							24	9									
11	24960	X	17684	-0-	-7276	-0-	692	1	16956	3	N	33					87
							36	9									

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
06	31830	X	26470	-0-	-5360	-0-	941	1	25495	3	N	31	164	1			31
							34	9									
07	32829	X	26655	-0-	-6174	-0-	982	1	25647	3	N	24					55
							26	9									
08	31992	X	26812	-0-	-5180	-0-	1016	1	25771	3	N	23					78
							25	9									
09	29040	X	26048	-0-	-2992	-0-	957	1	25058	3	N	30					108
							33	9									
10	27993	X	26648	-0-	-1345	-0-	1005	1	25606	3	N	34					142
							37	9									
11	26460	X	25340	-0-	-1120	-0-	971	1	24310	3	N	54					196
							59	9									

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
06	14910	X	1920	-0-	-12990	-0-	153	1	1636	3	N	119					156
							131	9									
07	15314	X	4450	-0-	-10864	-0-	684	1	3675	3	N	83	66	1			173
							91	9									
08	14973	X	3115	-0-	-11858	-0-	958	1	2098	3	N	54	173	1			54
							59	9									
09	14490	X	329	-0-	-14161	-0-	290	1	39	9	N	35	38	1			51
10	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	953	1	11176	3	N	238	158	1			131
							262	9									
*11	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	412	1	10499	3	N	197	166	1			162
							217	9									

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
06	18450	X	14117	-0-	-4333	-0-	490	1	13627	3	N	-0-					125
07	19065	X	18634	-0-	-431	-0-	665	1	17885	3	N	76					201
							84	9									
08	18879	X	16725	-0-	-2154	-0-	616	1	16109	3	N	-0-	172	1			29
09	18060	X	15458	-0-	-2602	-0-	564	1	14894	3	N	-0-					29
10	18538	X	16151	-0-	-2387	-0-	604	1	15547	3	N	-0-					29
11	18030	X	16536	-0-	-1494	-0-	631	1	15905	3	N	-0-					29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20340	X	18689	-0-	-1651	-0-	659	1	18030	3	N	-0-					155
07	21018	X	18731	-0-	-2287	-0-	685	1	17993	3	N	48					203
							53	9									
08	20615	X	18489	-0-	-2126	-0-	696	1	17786	3	N	6					209
							7	9									
09	18690	X	16442	-0-	-2248	-0-	586	1	15839	3	N	15					224
							17	9									
10	19313	X	17344	-0-	-1969	-0-	642	1	16702	3	N	-0-					224
11	18690	X	16992	-0-	-1698	-0-	641	1	16350	3	N	1	189	1			36
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29340	X	26016	-0-	-3324	-0-	896	1	25120	3	N	-0-					43
07	28830	X	18673	-0-	-10157	-0-	660	1	17987	3	N	24					67
							26	9									
08	28427	X	26534	-0-	-1893	-0-	968	1	25472	3	N	85					152
							94	9									
09	26970	X	25052	-0-	-1918	-0-	886	1	24166	3	N	-0-					152
10	27249	X	25409	-0-	-1840	-0-	937	1	24472	3	N	-0-					152
11	26010	X	24113	-0-	-1897	-0-	911	1	23202	3	N	-0-	144	1			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20580	X	18596	-0-	-1984	-0-	658	1	17938	3	N	-0-					-0-
07	20925	X	19481	-0-	-1444	-0-	714	1	18767	3	N	-0-					-0-
08	20584	X	19341	-0-	-1243	-0-	725	1	18577	3	N	35					35
							39	9									
09	19650	X	18244	-0-	-1406	-0-	664	1	17484	3	N	87					122
							96	9									
10	19468	X	18549	-0-	-919	-0-	696	1	17853	3	N	-0-					122
11	18840	X	17557	-0-	-1283	-0-	672	1	16885	3	N	-0-					122

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26160	X	23085	-0-	-3075	-0-	794	1	22291	3	N	-0-					-0-
07	26412	X	23810	-0-	-2602	-0-	847	1	22963	3	N	-0-					-0-
08	25451	X	23435	-0-	-2016	-0-	860	1	22575	3	N	-0-					-0-
09	23640	X	22628	-0-	-1012	-0-	804	1	21824	3	N	-0-					-0-
10	24180	X	22838	-0-	-1342	-0-	838	1	22000	3	N	-0-					-0-
*11	23623	X	23623	-0-	-0-	-0-	885	1	22738	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30030	X	28796	-0-	-1234	-0-	1000	1	27796	3	N	-0-					-0-
07	31031	X	29138	-0-	-1893	-0-	1048	1	28090	3	N	-0-					-0-
08	31248	X	28646	-0-	-2602	-0-	1035	1	27592	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
09	30240	X	27492	-0-	-2748	-0-	962	1	26528	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	31248	X	27791	-0-	-3457	-0-	1007	1	26784	3	N	-0-					-0-
11	28800	X	26635	-0-	-2165	-0-	983	1	25652	3	N	-0-					-0-

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 #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29370	X	27728	-0-	-1642	-0-	970	1	26758	3	N	-0-					3
07	30349	X	28033	-0-	-2316	-0-	1015	1	27018	3	N	-0-					3
08	30349	X	27747	-0-	-2602	-0-	1023	1	26705	3	N	17	17	1			3
							19	9									
09	28920	X	26613	-0-	-2307	-0-	951	1	25660	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	29388	X	26934	-0-	-2454	-0-	996	1	25938	3	N	-0-					3
11	27720	X	25907	-0-	-1813	-0-	971	1	24936	3	N	-0-					3

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20220	X	19189	-0-	-1031	-0-	619	1	18570	3	N	-0-					-0-
07	20181	X	19634	-0-	-547	-0-	651	1	18983	3	N	-0-					-0-
08	19592	X	19241	-0-	-351	-0-	661	1	18580	3	N	-0-					-0-
09	19200	X	18285	-0-	-915	-0-	605	1	17680	3	N	-0-					-0-
10	19840	X	17854	-0-	-1986	-0-	615	1	17239	3	N	-0-					-0-
11	19200	X	17830	-0-	-1370	-0-	626	1	17204	3	N	-0-					-0-

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
06	22457	X	22457	-0-	-0-	-0-	723	1	21734	3	N	-0-					-0-
07	24056	X	23194	-0-	-862	-0-	771	1	22423	3	N	-0-					-0-
08	24056	X	22578	-0-	-1478	-0-	778	1	21800	3	N	-0-					-0-
09	23280	X	22343	-0-	-937	-0-	742	1	21601	3	N	-0-					-0-
10	23684	X	22551	-0-	-1133	-0-	777	1	21774	3	N	-0-					-0-
11	22470	X	18754	-0-	-3716	-0-	661	1	18093	3	N	-0-					-0-

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
06	22440	X	21544	-0-	-896	-0-	743	1	20801	3	Y	-0-					-0-
07	23188	X	22202	-0-	-986	-0-	793	1	21409	3	Y	-0-					-0-
08	23188	X	21685	-0-	-1503	-0-	802	1	20883	3	Y	-0-					-0-
09	22440	X	20474	-0-	-1966	-0-	729	1	19745	3	Y	-0-					-0-
10	23188	X	19023	-0-	-4165	-0-	701	1	18322	3	Y	-0-					-0-
11	21540	X	10872	-0-	-10668	-0-	409	1	10463	3	Y	-0-					-0-

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
06	23880	X	22519	-0-	-1361	-0-	706	1	21813	3	N	-0-					-0-
07	24118	X	22874	-0-	-1244	-0-	744	1	22130	3	N	-0-					-0-
08	23405	X	22774	-0-	-631	-0-	763	1	22011	3	N	-0-					-0-
09	22650	X	21939	-0-	-711	-0-	706	1	21233	3	N	-0-					-0-
10	23405	X	22203	-0-	-1202	-0-	747	1	21456	3	N	-0-					-0-
11	22530	X	21178	-0-	-1352	-0-	730	1	20448	3	N	-0-					-0-

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
06	36330	X	26380	-0-	-9950	-0-	951	1	25304	3	N	114	189	1			51
							125	9									
07	33294	X	20126	-0-	-13168	-0-	748	1	19288	3	N	82					133
							90	9									
08	27156	X	25030	-0-	-2126	-0-	964	1	23966	3	N	91	176	1			48
							100	9									
09	26370	X	21300	-0-	-5070	-0-	793	1	20380	3	N	115					163
							127	9									
10	28769	X	28769	-0-	-0-	-0-	1101	1	27567	3	N	92	179	1			76
							101	9									
*11	31536	X	31536	-0-	-0-	-0-	1230	1	30204	3	N	93	59	1			110
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	18360	X	17189	-0-	-1171	-0-	614	1	16568	3	N	6					153
							7	9									
07	15686	X	13224	-0-	-2462	-0-	488	1	12736	3	N	-0-					153
08	17949	X	4957	-0-	-12992	-0-	185	1	4770	3	N	2					155
							2	9									
09	17370	X	11430	-0-	-5940	-0-	411	1	11019	3	N	-0-					155
10	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	1601	1	19308	3	N	2					157
							2	9									
11	17190	X	14342	-0-	-2848	-0-	1417	1	12922	3	N	3	74	1			86
							3	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	12774	-0-	12774	25982	298	1	12346	3	N	118	179	1			135
							130	9									
07	0	W	13151	-0-	13151	39133	318	1	12688	3	N	132	180	1			87
							145	9									
08	0	W	12694	-0-	12694	51827	320	1	12235	3	N	126	173	1			40
							139	9									
09	64100	X	12273	-0-	-51827	-0-	296	1	11845	3	N	120					160
							132	9									
10	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	454	1	11975	3	N	74	173	1			61
							81	9									
11	11940	X	11874	-0-	-66	-0-	437	1	11299	3	N	125	168	1			18
							138	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	12550	-0-	-1400	-0-	302	1	12033	3	N	195	165	1			183
							215	9									
07	14074	X	12742	-0-	-1332	-0-	322	1	12259	3	N	146	187	1			142
							161	9									
08	13640	X	12107	-0-	-1533	-0-	306	1	11661	3	N	127	177	1			92
							140	9									
09	13200	X	11339	-0-	-1861	-0-	274	1	10938	3	N	115	177	1			30
							127	9									
10	13144	X	11745	-0-	-1399	-0-	426	1	11183	3	N	124					154
							136	9									
11	12540	X	11139	-0-	-1401	-0-	414	1	10572	3	N	139	190	1			103
							153	9									

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
06	26820	X	21427	-0-	-5393	-0-	739	1	20334	3	N	322	360	1			87
							354	9									
07	25482	X	20497	-0-	-4985	-0-	727	1	19420	3	N	318	177	1			228
							350	9									
08	23033	X	19816	-0-	-3217	-0-	727	1	18742	3	N	315	345	1			198
							347	9									
09	22260	X	17322	-0-	-4938	-0-	614	1	16434	3	N	249	356	1			91
							274	9									
10	23002	X	16404	-0-	-6598	-0-	597	1	15536	3	N	246	177	1			160
							271	9									
11	21420	X	17890	-0-	-3530	-0-	699	1	16939	3	N	229	358	1			31
							252	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 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
06	41970	X	38680	-0-	-3290	-0-	886	1	37794	3	N	-0-					-0-
07	43369	X	38375	-0-	-4994	-0-	858	1	37517	3	N	-0-					-0-
08	42408	X	36850	-0-	-5558	-0-	831	1	36019	3	N	-0-					-0-
09	38670	X	34465	-0-	-4205	-0-	772	1	33693	3	N	-0-					-0-
*10	39959	X	19809	-0-	-20150	-0-	453	1	19356	3	N	-0-					-0-
11	38670	X	-0-	-0-	-38670	-0-					N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 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
06	37860	X	29714	-0-	-8146	-0-	681	1	29033	3	N	-0-					-0-
07	36859	X	26513	-0-	-10346	-0-	593	1	25920	3	N	-0-					-0-
08	34813	X	29958	-0-	-4855	-0-	676	1	29282	3	N	-0-					-0-
09	33690	X	30953	-0-	-2737	-0-	693	1	30260	3	N	-0-					-0-
10	32953	X	31847	-0-	-1106	-0-	728	1	31119	3	N	-0-					-0-
11	29700	X	29404	-0-	-296	-0-	669	1	28735	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35970	X	28416	-0-	-7554	-0-	651	1	27765	3	N	-0-					-0-
07	36783	X	36783	-0-	-0-	-0-	822	1	35961	3	N	-0-					-0-
08	31930	X	31930	-0-	-0-	-0-	720	1	31210	3	N	-0-					-0-
09	30180	X	30131	-0-	-49	-0-	675	1	29456	3	N	-0-					-0-
10	36797	X	29506	-0-	-7291	-0-	675	1	28831	3	N	-0-					-0-
11	35610	X	27581	-0-	-8029	-0-	627	1	26954	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 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
06	34467	X	34467	-0-	-0-	-0-	790	1	33677	3	N	-0-					-0-
07	38781	X	36358	-0-	-2423	-0-	813	1	35545	3	N	-0-					-0-
08	38781	X	35706	-0-	-3075	-0-	805	1	34901	3	N	-0-					-0-
09	37530	X	33697	-0-	-3833	-0-	755	1	32942	3	N	-0-					-0-
10	36828	X	34812	-0-	-2016	-0-	796	1	34016	3	N	-0-					-0-
11	35190	X	33110	-0-	-2080	-0-	753	1	32357	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14340	X	11325	-0-	-3015	-0-	1234	1	10006	3	N	77					143
							85	9									
07	14198	X	10919	-0-	-3279	-0-	1260	1	9586	3	N	66	175	1			34
							73	9									
*08	13237	X	10529	-0-	-2708	-0-	1216	1	9240	3	N	66					100
							73	9									
*09	12450	X	9707	-0-	-2743	-0-	1151	1	8502	3	N	49					149
							54	9									
10	12369	X	10541	-0-	-1828	-0-	1245	1	9230	3	N	60	162	1			47
							66	9									
11	11340	X	9949	-0-	-1391	-0-	1186	1	8644	3	N	108					155
							119	9									

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
06	30240	X	18348	-0-	-11892	-0-	1017	1	17295	3	N	33					56
							36	9									
07	31248	X	18555	-0-	-12693	-0-	1050	1	17444	3	N	55					111
							61	9									
08	31248	X	16781	-0-	-14467	-0-	1149	1	15536	3	N	87	171	1			27
							96	9									
09	27840	X	10005	-0-	-17835	-0-	650	1	9336	3	N	17					44
							19	9									
10	24986	X	16537	-0-	-8449	-0-	956	1	15539	3	N	38					82
							42	9									
11	18360	X	16142	-0-	-2218	-0-	1060	1	15008	3	N	67					149
							74	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

06	47520	X	32713	-0-	-14807	-0-	749	1	31964	3	N	-0-					-0-
07	48298	X	31403	-0-	-16895	-0-	702	1	30701	3	N	-0-					-0-
08	43338	X	29088	-0-	-14250	-0-	656	1	28432	3	N	-0-					-0-
09	37800	X	25864	-0-	-11936	-0-	579	1	25285	3	N	-0-					-0-
10	37014	X	26251	-0-	-10763	-0-	600	1	25651	3	N	-0-					-0-
11	32700	X	24721	-0-	-7979	-0-	562	1	24159	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

06	40650	X	31164	-0-	-9486	-0-	714	1	30450	3	N	-0-					-0-
07	39804	X	30974	-0-	-8830	-0-	692	1	30282	3	N	-0-					-0-
08	37231	X	29528	-0-	-7703	-0-	666	1	28862	3	N	-0-					-0-
09	35640	X	25347	-0-	-10293	-0-	568	1	24779	3	N	-0-					-0-
10	34565	X	25291	-0-	-9274	-0-	578	1	24713	3	N	-0-					-0-
11	31170	X	25879	-0-	-5291	-0-	589	1	25290	3	N	-0-					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

06	38370	X	34941	-0-	-3429	-0-	1907	1	32959	3	N	68					108
							75	9									
07	39649	X	36627	-0-	-3022	-0-	2046	1	34485	3	N	87	176	1			19
							96	9									
08	39649	X	34361	-0-	-5288	-0-	2099	1	32178	3	N	76					95
							84	9									
09	38340	X	31063	-0-	-7277	-0-	1692	1	29295	3	N	69					164
							76	9									
10	39618	X	32042	-0-	-7576	-0-	1853	1	30120	3	N	63	173	1			54
							69	9									
11	35460	X	31706	-0-	-3754	-0-	2089	1	29460	3	N	143					197
							157	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

06	18900	X	8487	-0-	-10413	-0-	624	1	7827	3	N	33					114
							36	9									
07	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	1153	1	15718	3	N	74					188
							81	9									
08	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	893	1	14088	3	N	25	169	1			44
							28	9									
09	24159	X	24159	-0-	-0-	-0-	1412	1	22710	3	N	34					78
							37	9									
10	16957	X	14333	-0-	-2624	-0-	853	1	13374	3	N	96					174
							106	9									
*11	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	1109	1	15555	3	N	24	168	1			30
							26	9									

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
06	39540	X	20839	-0-	-18701	-0-	1226	1	19606	3	N	6	175	1			16
							7	9									
07	34038	X	10209	-0-	-23829	-0-	733	1	9464	3	N	11					27
							12	9									
08	34038	X	11457	-0-	-22581	-0-	930	1	10498	3	N	26					53
							29	9									
09	26970	X	5218	-0-	-21752	-0-	472	1	4721	3	N	23					76
							25	9									
10	27869	X	10919	-0-	-16950	-0-	879	1	10019	3	N	19					95
							21	9									
11	20850	X	1698	-0-	-19152	-0-	111	1	1554	3	N	30					125
							33	9									

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
06	30180	X	26368	-0-	-3812	-0-	929	1	24362	3	N	979	1083	1			14
							1077	9									
07	30132	X	27027	-0-	-3105	-0-	991	1	25025	3	N	919	686	1			247
							1011	9									
08	29264	X	26747	-0-	-2517	-0-	1004	1	24697	3	N	951	1082	1			116
							1046	9									
09	27750	X	25301	-0-	-2449	-0-	925	1	23444	3	N	847	884	1			79
							932	9									
10	27807	X	25440	-0-	-2367	-0-	957	1	23568	3	N	832	720	1			191
							915	9									
11	26370	X	24119	-0-	-2251	-0-	920	1	22301	3	N	816	908	1			99
							898	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26430	X	22917	-0-	-3513	-0-	791	1	21346	3	N	709	705	1			117
							780	9									
07	25730	X	23932	-0-	-1798	-0-	858	1	22303	3	N	701	686	1			132
							771	9									
08	25234	X	23475	-0-	-1759	-0-	867	1	21908	3	N	636	714	1			54
							700	9									
*09	23760	X	22386	-0-	-1374	-0-	802	1	20889	3	N	632	679	1			7
							695	9									
10	24397	X	22683	-0-	-1714	-0-	840	1	21192	3	N	592	525	1			74
							651	9									
11	23160	X	21525	-0-	-1635	-0-	810	1	20095	3	N	564	541	1			97
							620	9									

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20040	X	17698	-0-	-2342	-0-	621	1	16783	3	N	267	175	1			195
							294	9									
07	19902	X	17885	-0-	-2017	-0-	644	1	16959	3	N	256	332	1			119
							282	9									
08	19406	X	17757	-0-	-1649	-0-	665	1	16830	3	N	238	172	1			185
							262	9									
09	18360	X	16942	-0-	-1418	-0-	615	1	16084	3	N	221	177	1			229
							243	9									
10	18569	X	17080	-0-	-1489	-0-	635	1	16208	3	N	215	350	1			94
							237	9									
11	17700	X	16219	-0-	-1481	-0-	613	1	15378	3	N	207	178	1			123
							228	9									

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
06	36660	X	28113	-0-	-8547	-0-	1247	1	26756	3	N	100					151
							110	9									
07	37882	X	29315	-0-	-8567	-0-	1301	1	27929	3	N	77	177	1			51
							85	9									
08	37882	X	26147	-0-	-11735	-0-	1006	1	25053	3	N	80					131
							88	9									
*09	31770	X	31061	-0-	-709	-0-	1309	1	29645	3	N	97	177	1			51
							107	9									
10	32488	X	28266	-0-	-4222	-0-	1230	1	26950	3	N	78					129
							86	9									
*11	28909	X	28909	-0-	-0-	-0-	1724	1	26995	3	N	173	179	1			123
							190	9									

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
06	48930	X	39344	-0-	-9586	-0-	1388	1	37700	3	N	233	173	1			222
							256	9									
07	44857	X	2793	-0-	-42064	-0-	1233	1	1344	3	N	196	347	1			71
							216	9									
08	43679	X	1356	-0-	-42323	-0-	1053	1	148	3	N	141					212
							155	9									
*09	42270	X	11807	-0-	-30463	-0-	2422	1	9092	3	N	266	341	1			137
							293	9									
10	43679	X	23453	-0-	-20226	-0-	1609	1	21633	3	N	192	170	1			159
							211	9									
11	39330	X	30419	-0-	-8911	-0-	2220	1	27901	3	N	271	356	1			74
							298	9									

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
06	27870	X	24425	-0-	-3445	-0-	854	1	22782	3	N	717	717	1			10
							789	9									
07	27807	X	25037	-0-	-2770	-0-	904	1	23359	3	N	704	520	1			194
							774	9									
08	26753	X	24688	-0-	-2065	-0-	923	1	23069	3	N	633	709	1			118
							696	9									
09	25710	X	23470	-0-	-2240	-0-	849	1	21917	3	N	640	705	1			53
							704	9									
10	26040	X	23762	-0-	-2278	-0-	882	1	22188	3	N	629	524	1			158
							692	9									
11	24420	X	22509	-0-	-1911	-0-	847	1	20992	3	N	609	719	1			48
							670	9									

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
06	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					N	-0-					-0-
07	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					-0-
08	12896	X	2837	-0-	-10059	-0-	152	1	1	2	N	-0-					-0-
							2684	3									
09	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	99	1	13800	3	N	5	4	1			1
							6	9									
*10	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	82	1	12123	3	N	-0-					1
*11	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	48	1	23	2	N	-0-					1
							6437	3									

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
06	62010	X	49691	-0-	-12319	-0-	1138	1	48553	3	N	-0-					-0-
07	59892	X	48683	-0-	-11209	-0-	1088	1	47595	3	N	-0-					-0-
08	57412	X	47258	-0-	-10154	-0-	1066	1	46192	3	N	-0-					-0-
09	55560	X	44596	-0-	-10964	-0-	999	1	43597	3	N	-0-					-0-
10	56668	X	38918	-0-	-17750	-0-	890	1	38028	3	N	-0-					-0-
*11	50320	X	50320	-0-	-0-	-0-	1145	1	49175	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

06	36570	X	-0-	-0-	-36570	-0-					N	-0-					88
07	36301	X	-0-	-0-	-36301	-0-					N	-0-					88
08	36141	X	36141	-0-	-0-	-0-	249	1	9	2	N	43					131
							35836	3	47	9							
09	33000	X	31777	-0-	-1223	-0-	226	1	31545	3	N	5	135	1			1
							6	9									
*10	36187	X	36187	-0-	-0-	-0-	243	1	35944	3	N	-0-					1
11	33150	X	31634	-0-	-1516	-0-	232	1	110	2	N	-0-					1
							31292	3									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

06	26580	X	-0-	-0-	-26580	-0-					N	-0-					-0-
07	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					-0-
08	26651	X	26651	-0-	-0-	-0-	183	1	6	2	N	-0-					-0-
							26462	3									
09	22860	X	22593	-0-	-267	-0-	160	1	22427	3	N	5	4	1			1
							6	9									
*10	27564	X	27564	-0-	-0-	-0-	185	1	27379	3	N	-0-					1
11	24450	X	21919	-0-	-2531	-0-	161	1	76	2	N	-0-					1
							21682	3									

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

06	13110	X	10677	-0-	-2433	-0-	1477	1	9150	3	N	45	178	1			63
							50	9									
07	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	1810	1	12902	3	N	53					116
							58	9									
08	18662	X	15322	-0-	-3340	-0-	1890	1	13400	3	N	29					145
							32	9									
*09	18060	X	7282	-0-	-10778	-0-	1116	1	6112	3	N	49					194
							54	9									
10	18662	X	15019	-0-	-3643	-0-	1455	1	13531	3	N	30	168	1			56
							33	9									
*11	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	1651	1	18820	3	N	22					78
							24	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

06	31350	X	26922	-0-	-4428	-0-	908	1	26014	3	Y	-0-					22
07	31248	X	27170	-0-	-4078	-0-	947	1	26223	3	Y	-0-					22
08	30597	X	26393	-0-	-4204	-0-	952	1	25441	3	Y	-0-					22
09	29220	X	24945	-0-	-4275	-0-	868	1	24077	3	Y	-0-					22
10	29016	X	25021	-0-	-3995	-0-	903	1	24118	3	Y	-0-					22
11	26910	X	24355	-0-	-2555	-0-	894	1	23461	3	Y	-0-					22

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
06	25800	X	24534	-0-	-1266	-0-	812	1	23722	3	Y	-0-					33
07	26660	X	24829	-0-	-1831	-0-	851	1	23978	3	Y	-0-					33
08	26660	X	24166	-0-	-2494	-0-	857	1	23309	3	Y	-0-					33
09	25800	X	22808	-0-	-2992	-0-	778	1	22030	3	Y	-0-					33
10	26474	X	22629	-0-	-3845	-0-	800	1	21829	3	Y	-0-					33
11	24540	X	21995	-0-	-2545	-0-	796	1	21199	3	Y	-0-					33

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
06	20760	X	17455	-0-	-3305	-0-	572	1	16883	3	N	-0-					-0-
07	20584	X	17600	-0-	-2984	-0-	598	1	17002	3	N	-0-					-0-
08	19933	X	17135	-0-	-2798	-0-	605	1	16530	3	N	-0-					-0-
09	18630	X	15785	-0-	-2845	-0-	534	1	15251	3	N	-0-					-0-
10	18631	X	15959	-0-	-2672	-0-	559	1	15400	3	N	-0-					-0-
11	17460	X	15806	-0-	-1654	-0-	569	1	15237	3	N	-0-					-0-

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
06	39660	X	895	-0-	-38765	-0-	29	1	819	3	N	43					55
							47	9									
07	36425	X	19183	-0-	-17242	-0-	1174	1	17863	3	N	133					188
							146	9									
08	31976	X	31976	-0-	-0-	-0-	1182	1	30527	3	N	243	354	1			77
							267	9									
09	30390	X	27000	-0-	-3390	-0-	964	1	25802	3	N	213	178	1			112
							234	9									
10	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	913	1	23645	3	N	198	182	1			128
							218	9									
11	30930	X	19478	-0-	-11452	-0-	731	1	18604	3	N	130	110	1			148
							143	9									

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
06	19590	X	1398	-0-	-18192	-0-	47	1	1311	3	N	36					50
							40	9									
07	17546	X	10851	-0-	-6695	-0-	388	1	10355	3	N	98					148
							108	9									
08	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	715	1	18468	3	N	127	177	1			98
							140	9									
09	16320	X	6465	-0-	-9855	-0-	230	1	6143	3	N	84					182
							92	9									
10	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	948	1	20927	3	N	114	173	1			123
							125	9									
11	18690	X	13211	-0-	-5479	-0-	874	1	12264	3	N	66	117	1			72
							73	9									

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
06	11940	X	11007	-0-	-933	-0-	1468	1	9505	3	N	31					126
							34	9									
07	12338	X	11609	-0-	-729	-0-	1512	1	10064	3	N	30					156
							33	9									
08	12338	X	10796	-0-	-1542	-0-	1485	1	9282	3	N	26					182
							29	9									
09	11610	X	10088	-0-	-1522	-0-	1367	1	8703	3	N	16	158	1			40
							18	9									
10	11594	X	9752	-0-	-1842	-0-	1342	1	8392	3	N	16					56
							18	9									
11	11220	X	8419	-0-	-2801	-0-	1253	1	7146	3	N	18					74
							20	9									

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
06	11730	X	9972	-0-	-1758	-0-	1090	1	8845	3	N	34					119
							37	9									
07	14508	X	8725	-0-	-5783	-0-	1073	1	7624	3	N	25					144
							28	9									
08	14508	X	8586	-0-	-5922	-0-	1082	1	7476	3	N	25					169
							28	9									
09	14040	X	7395	-0-	-6645	-0-	1001	1	6363	3	N	28					197
							31	9									
10	10292	X	6834	-0-	-3458	-0-	999	1	5820	3	N	14	165	1			46
							15	9									
11	9960	X	8545	-0-	-1415	-0-	1011	1	7494	3	N	36					82
							40	9									

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
06	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	1082	1	9494	3	N	18					161
							20	9									
07	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	1130	1	9570	3	N	18	159	1			20
							20	9									
08	10695	X	10538	-0-	-157	-0-	1125	1	9393	3	N	18					38
							20	9									
09	10590	X	9831	-0-	-759	-0-	1080	1	8734	3	N	15					53
							17	9									
10	10943	X	9388	-0-	-1555	-0-	1095	1	8278	3	N	14					67
							15	9									
11	10590	X	7935	-0-	-2655	-0-	992	1	6929	3	N	13					80
							14	9									

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
06	16440	X	14225	-0-	-2215	-0-	647	1	13466	3	N	102	187	1			118
							112	9									
07	16988	X	14120	-0-	-2868	-0-	689	1	13326	3	N	95	173	1			40
							105	9									
08	16213	X	15006	-0-	-1207	-0-	712	1	14199	3	N	86					126
							95	9									
09	15150	X	13494	-0-	-1656	-0-	789	1	12624	3	N	74	170	1			30
							81	9									
10	14942	X	14307	-0-	-635	-0-	881	1	13332	3	N	85					115
							94	9									
11	14520	X	13746	-0-	-774	-0-	693	1	12956	3	N	88					203
							97	9									

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
06	42780	X	34610	-0-	-8170	-0-	793	1	33817	3	N	-0-					-0-
07	44206	X	39474	-0-	-4732	-0-	882	1	38592	3	N	-0-					-0-
08	41323	X	38781	-0-	-2542	-0-	875	1	37906	3	N	-0-					-0-
09	38880	X	38009	-0-	-871	-0-	851	1	37158	3	N	-0-					-0-
10	39463	X	38233	-0-	-1230	-0-	874	1	37359	3	N	-0-					-0-
11	38190	X	35147	-0-	-3043	-0-	800	1	34347	3	N	-0-					-0-

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
06	43050	X	32529	-0-	-10521	-0-	1058	1	31471	3	N	-0-					-0-
07	44299	X	33840	-0-	-10459	-0-	1141	1	32699	3	N	-0-					-0-
08	40331	X	30187	-0-	-10144	-0-	1052	1	29135	3	N	-0-					-0-
09	38820	X	29711	-0-	-9109	-0-	994	1	28717	3	N	-0-					-0-
10	38781	X	30328	-0-	-8453	-0-	1054	1	29274	3	N	-0-					-0-
11	32760	X	29274	-0-	-3486	-0-	1040	1	28234	3	N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30780	X	25656	-0-	-5124	-0-	836	1	24820	3	N	-0-					-0-
07	30163	X	25873	-0-	-4290	-0-	870	1	25003	3	N	-0-					-0-
08	29016	X	25165	-0-	-3851	-0-	877	1	24288	3	N	-0-					-0-
09	26970	X	24589	-0-	-2381	-0-	823	1	23766	3	N	-0-					-0-
10	27001	X	25273	-0-	-1728	-0-	877	1	24396	3	N	-0-					-0-
11	25650	X	23968	-0-	-1682	-0-	847	1	23121	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32847	X	32847	-0-	-0-	-0-	739	1	32108	3	N	-0-					-0-
07	33449	X	30191	-0-	-3258	-0-	709	1	29482	3	N	-0-					-0-
08	32886	X	32886	-0-	-0-	-0-	793	1	32093	3	N	-0-					-0-
09	32850	X	32793	-0-	-57	-0-	746	1	32047	3	N	-0-					-0-
10	33945	X	33058	-0-	-887	-0-	799	1	32259	3	N	-0-					-0-
11	32850	X	31503	-0-	-1347	-0-	1112	1	30391	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34860	X	29078	-0-	-5782	-0-	633	1	28445	3	N	-0-					-0-
07	34782	X	30249	-0-	-4533	-0-	687	1	29562	3	N	-0-					-0-
08	32860	X	29103	-0-	-3757	-0-	679	1	28424	3	N	-0-					-0-
09	31320	X	28030	-0-	-3290	-0-	611	1	27419	3	N	-0-					-0-
10	30256	X	28456	-0-	-1800	-0-	662	1	27794	3	N	-0-					-0-
11	29280	X	27086	-0-	-2194	-0-	923	1	26163	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38580	X	28438	-0-	-10142	-0-	646	1	27792	3	N	-0-					-0-
07	37789	X	26623	-0-	-11166	-0-	626	1	25997	3	N	-0-					-0-
08	38375	X	38375	-0-	-0-	-0-	933	1	37442	3	N	-0-					-0-
09	35439	X	35439	-0-	-0-	-0-	808	1	34631	3	N	-0-					-0-
10	35944	X	35944	-0-	-0-	-0-	872	1	35072	3	N	-0-					-0-
11	37140	X	34751	-0-	-2389	-0-	1234	1	33517	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17940	X	6685	-0-	-11255	-0-	229	1	6271	3	N	168					188
							185	9									
07	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	705	1	18801	3	N	124	175	1			137
							136	9									
08	17639	X	17403	-0-	-236	-0-	643	1	16595	3	N	150	176	1			111
							165	9									
09	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	565	1	15106	3	N	128	176	1			63
							141	9									
10	19654	X	15070	-0-	-4584	-0-	554	1	14367	3	N	135					198
							149	9									
11	19020	X	14021	-0-	-4999	-0-	526	1	13379	3	N	105	181	1			122
							116	9									

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
06	35970	X	11287	-0-	-24683	-0-	769	1	10460	3	N	53	175	1			34
							58	9									
07	37169	X	10300	-0-	-26869	-0-	710	1	9579	3	N	10					44
							11	9									
08	28613	X	19016	-0-	-9597	-0-	1348	1	17615	3	N	48					92
							53	9									
09	19410	X	13576	-0-	-5834	-0-	1795	1	11735	3	N	42					134
							46	9									
10	19933	X	13103	-0-	-6830	-0-	1002	1	12070	3	N	28					162
							31	9									
11	18390	X	17699	-0-	-691	-0-	1047	1	16612	3	N	36	169	1			29
							40	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22950	X	14743	-0-	-8207	-0-	483	1	14260	3	N	-0-					-0-
07	23715	X	14316	-0-	-9399	-0-	486	1	13830	3	N	-0-					-0-
08	23653	X	13002	-0-	-10651	-0-	453	1	12549	3	N	-0-					-0-
09	22260	X	12044	-0-	-10216	-0-	404	1	11640	3	N	-0-					-0-
10	20956	X	16485	-0-	-4471	-0-	574	1	15911	3	N	-0-					-0-
*11	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	568	1	15362	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28440	X	24020	-0-	-4420	-0-	813	1	23207	3	Y	-0-					-0-
07	28024	X	23310	-0-	-4714	-0-	813	1	22497	3	Y	-0-					-0-
08	27032	X	23769	-0-	-3263	-0-	859	1	22910	3	Y	-0-					-0-
09	25320	X	22301	-0-	-3019	-0-	775	1	21526	3	Y	-0-					-0-
10	25637	X	22455	-0-	-3182	-0-	808	1	21647	3	Y	-0-					-0-
11	24030	X	21325	-0-	-2705	-0-	783	1	20542	3	Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	1471	-0-	-2969	-0-	662	1	809	3	N	-0-					145
07	5239	X	817	-0-	-4422	-0-	618	1	180	3	N	17					162
							19	9									
*08	7750	X	796	-0-	-6954	-0-	581	1	215	3	N	-0-	145	1			17
*09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					17
10	7750	X	604	-0-	-7146	-0-	604	1			N	-0-					17
11	1470	X	550	-0-	-920	-0-	550	1			N	-0-					17

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20460	X	17248	-0-	-3212	-0-	575	1	16673	3	N	-0-					-0-
07	19933	X	16949	-0-	-2984	-0-	586	1	16363	3	N	-0-					-0-
08	18972	X	16751	-0-	-2221	-0-	594	1	16157	3	N	-0-					-0-
09	17610	X	16221	-0-	-1389	-0-	558	1	15663	3	N	-0-					-0-
10	18197	X	16812	-0-	-1385	-0-	598	1	16214	3	N	-0-					-0-
11	17250	X	16531	-0-	-719	-0-	600	1	15931	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41640	X	33555	-0-	-8085	-0-	1104	1	32451	3	N	-0-					-0-
07	40424	X	34040	-0-	-6384	-0-	1168	1	32872	3	N	-0-					-0-
08	39060	X	33387	-0-	-5673	-0-	1178	1	32209	3	N	-0-					-0-
09	37020	X	31475	-0-	-5545	-0-	1072	1	30403	3	N	-0-					-0-
10	36394	X	31294	-0-	-5100	-0-	1101	1	30193	3	N	-0-					-0-
11	33570	X	30563	-0-	-3007	-0-	1101	1	29462	3	N	-0-					-0-

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
06	17310	X	12238	-0-	-5072	-0-	408	1	11830	3	N	-0-					22
07	17887	X	15934	-0-	-1953	-0-	554	1	15380	3	N	-0-					22
08	17887	X	15371	-0-	-2516	-0-	550	1	14821	3	N	-0-					22
09	15300	X	14125	-0-	-1175	-0-	484	1	13641	3	N	-0-					22
10	15934	X	13527	-0-	-2407	-0-	482	1	13045	3	N	-0-					22
11	15420	X	12858	-0-	-2562	-0-	467	1	12391	3	N	-0-					22

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
06	31530	X	27992	-0-	-3538	-0-	949	1	27043	3	Y	-0-					41
07	32426	X	29490	-0-	-2936	-0-	1033	1	28457	3	Y	-0-					41
08	32054	X	28403	-0-	-3651	-0-	1029	1	27374	3	Y	-0-					41
09	30750	X	26814	-0-	-3936	-0-	935	1	25879	3	Y	-0-					41
10	30039	X	27136	-0-	-2903	-0-	980	1	26156	3	Y	-0-					41
11	28530	X	26000	-0-	-2530	-0-	958	1	25042	3	Y	-0-					41

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
06	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	257	1	6986	3	N	129	176	1			192
							142	9									
07	8091	X	7125	-0-	-966	-0-	256	1	6734	3	N	123	168	1			147
							135	9									
08	8091	X	6774	-0-	-1317	-0-	255	1	6400	3	N	108	173	1			82
							119	9									
09	7830	X	7350	-0-	-480	-0-	1105	1	6120	3	N	114					196
							125	9									
10	7626	X	7254	-0-	-372	-0-	1135	1	5988	3	N	119	166	1			149
							131	9									
11	7380	X	5598	-0-	-1782	-0-	1002	1	4489	3	N	97	90	1			156
							107	9									

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
06	17340	X	13403	-0-	-3937	-0-	802	1	12440	3	N	146	274	1			106
							161	9									
07	23808	X	11579	-0-	-12229	-0-	881	1	10563	3	N	123	179	1			50
							135	9									
08	23808	X	10665	-0-	-13143	-0-	845	1	9701	3	N	108					158
							119	9									
09	23040	X	10365	-0-	-12675	-0-	840	1	9420	3	N	95	177	1			76
							105	9									
10	22289	X	11583	-0-	-10706	-0-	874	1	10582	3	N	115					191
							127	9									
11	13410	X	12169	-0-	-1241	-0-	1007	1	11033	3	N	117	180	1			128
							129	9									

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
06	10860	X	6555	-0-	-4305	-0-	646	1	5711	3	N	180	177	1			186
							198	9									
07	12896	X	9556	-0-	-3340	-0-	769	1	8575	3	N	193	184	1			195
							212	9									
08	12896	X	9425	-0-	-3471	-0-	785	1	8439	3	N	183	178	1			200
							201	9									
09	12480	X	9277	-0-	-3203	-0-	816	1	8265	3	N	178	181	1			197
							196	9									
10	12896	X	8605	-0-	-4291	-0-	828	1	7598	3	N	163	352	1			8
							179	9									
11	9240	X	4220	-0-	-5020	-0-	556	1	3559	3	N	95					103
							105	9									

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
06	43320	X	39823	-0-	-3497	-0-	1479	1	38285	3	N	54	129	1			28
							59	9									
07	44020	X	39309	-0-	-4711	-0-	1512	1	37742	3	N	50					78
							55	9									
08	43152	X	31774	-0-	-11378	-0-	1254	1	30468	3	N	47					125
							52	9									
09	40320	X	38068	-0-	-2252	-0-	1464	1	36542	3	N	56					181
							62	9									
10	41664	X	35250	-0-	-6414	-0-	1390	1	33815	3	N	41	180	1			42
							45	9									
11	39810	X	34258	-0-	-5552	-0-	1364	1	32810	3	N	76					118
							84	9									

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
06	22860	X	19560	-0-	-3300	-0-	692	1	18834	3	N	31					235
							34	9									
07	23622	X	20375	-0-	-3247	-0-	744	1	19568	3	N	57	179	1			113
							63	9									
08	21979	X	18856	-0-	-3123	-0-	703	1	18122	3	N	28					141
							31	9									
09	21270	X	20254	-0-	-1016	-0-	732	1	19490	3	N	29					170
							32	9									
10	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	1446	1	20417	3	N	51					221
							56	9									
11	19710	X	19230	-0-	-480	-0-	1407	1	17795	3	N	25	169	1			77
							28	9									

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
06	12480	X	10871	-0-	-1609	-0-	1214	1	9612	3	N	41					189
							45	9									
07	13299	X	6641	-0-	-6658	-0-	1102	1	5470	3	N	63					252
							69	9									
08	13299	X	11329	-0-	-1970	-0-	1285	1	10001	3	N	39	173	1			118
							43	9									
09	12870	X	12714	-0-	-156	-0-	1294	1	11350	3	N	64					182
							70	9									
10	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	1309	1	10704	3	N	87	175	1			94
							96	9									
11	10950	X	8623	-0-	-2327	-0-	1161	1	7427	3	N	32					126
							35	9									

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
06	13920	X	11451	-0-	-2469	-0-	1385	1	10053	3	N	12					93
							13	9									
07	13981	X	10896	-0-	-3085	-0-	1412	1	9473	3	N	10					103
							11	9									
08	11997	X	10115	-0-	-1882	-0-	1394	1	8712	3	N	8					111
							9	9									
09	11610	X	7285	-0-	-4325	-0-	1248	1	6024	3	N	12					123
							13	9									
*10	11842	X	9506	-0-	-2336	-0-	1370	1	8099	3	N	34					157
							37	9									
*11	11460	X	10188	-0-	-1272	-0-	1369	1	8819	3	N	-0-	51	1			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19110	X	18253	-0-	-857	-0-	637	1	17349	3	N	243	156	1			229
							267	9									
07	22015	X	22015	-0-	-0-	-0-	794	1	20979	3	N	220	334	1			115
							242	9									
08	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	758	1	19391	3	N	265	297	1			83
							292	9									
09	18959	X	18959	-0-	-0-	-0-	683	1	17962	3	N	285	315	1			53
							314	9									
10	22010	X	19111	-0-	-2899	-0-	710	1	18164	3	N	215	160	1			108
							237	9									
11	21300	X	17968	-0-	-3332	-0-	668	1	17017	3	N	257	164	1			201
							283	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17910	X	14332	-0-	-3578	-0-	501	1	13638	3	N	175	159	1			204
							193	9									
07	18507	X	17734	-0-	-773	-0-	639	1	16845	3	N	227	328	1			103
							250	9									
08	18507	X	17136	-0-	-1371	-0-	639	1	16326	3	N	155	154	1			104
							171	9									
09	16350	X	16176	-0-	-174	-0-	584	1	15417	3	N	159	167	1			96
							175	9									
10	17732	X	16459	-0-	-1273	-0-	610	1	15688	3	N	146	148	1			94
							161	9									
11	17160	X	13823	-0-	-3337	-0-	515	1	13084	3	N	204	147	1			151
							224	9									

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
06	15480	X	14256	-0-	-1224	-0-	495	1	13540	3	N	201	349	1			64
							221	9									
07	16027	X	13990	-0-	-2037	-0-	505	1	13269	3	N	196	183	1			77
							216	9									
08	16027	X	13399	-0-	-2628	-0-	498	1	12699	3	N	184	162	1			99
							202	9									
09	15510	X	12349	-0-	-3161	-0-	443	1	11678	3	N	207	175	1			131
							228	9									
10	14942	X	12504	-0-	-2438	-0-	459	1	11849	3	N	178	166	1			143
							196	9									
11	14250	X	11803	-0-	-2447	-0-	437	1	11186	3	N	164	167	1			140
							180	9									

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
06	13620	X	8488	-0-	-5132	-0-	1072	1	7295	3	N	110	174	1			108
							121	9									
07	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	1356	1	12773	3	N	140	167	1			81
							154	9									
08	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	1358	1	11588	3	N	72	22	1			131
							79	9									
*09	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	1355	1	12616	3	N	92	171	1			52
							101	9									
10	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	1387	1	13027	3	N	89					141
							98	9									
11	13830	X	12187	-0-	-1643	-0-	1310	1	10750	3	N	115	175	1			81
							127	9									

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

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
06	17430	X	15430	-0-	-2000	-0-	1040	1	14179	3	N	192	181	1			205
							211	9									
07	18011	X	13872	-0-	-4139	-0-	1034	1	12656	3	N	165	182	1			188
							182	9									
08	16120	X	13394	-0-	-2726	-0-	1036	1	12182	3	N	160	179	1			169
							176	9									
09	15600	X	12739	-0-	-2861	-0-	950	1	11636	3	N	139	157	1			151
							153	9									
10	16120	X	12973	-0-	-3147	-0-	1125	1	11676	3	N	156	178	1			129
							172	9									
11	15420	X	12974	-0-	-2446	-0-	1142	1	11659	3	N	157	189	1			97
							173	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

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
06	21210	X	19828	-0-	-1382	-0-	835	1	18979	3	N	13					35
							14	9									
07	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	874	1	18058	3	N	21					56
							23	9									
08	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	1179	1	17426	3	N	21					77
							23	9									
09	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	1254	1	21980	3	N	64					141
							70	9									
10	20491	X	8111	-0-	-12380	-0-	738	1	7366	3	N	6					147
							7	9									
11	19830	X	-0-	-0-	-19830	-0-					N	34	159	1			22

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

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
06	9900	X	2367	-0-	-7533	-0-	660	1	1704	3	N	3					25
							3	9									
07	8990	X	3736	-0-	-5254	-0-	559	1	3175	3	N	2					27
							2	9									
08	32675	X	32675	-0-	-0-	-0-	1764	1	30907	3	N	4					31
							4	9									
09	27456	X	27456	-0-	-0-	-0-	1486	1	25930	3	N	36					67
							40	9									
10	25410	X	25410	-0-	-0-	-0-	1485	1	23903	3	N	20					87
							22	9									
11	16740	X	7645	-0-	-9095	-0-	866	1	6777	3	N	2					89
							2	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

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
06	21930	X	7972	-0-	-13958	-0-	709	1	7228	3	N	32					56
							35	9									
07	15097	X	7357	-0-	-7740	-0-	858	1	6484	3	N	14					70
							15	9									
08	15035	X	14412	-0-	-623	-0-	1071	1	13304	3	N	34					104
							37	9									
09	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	1191	1	14398	3	N	37					141
							41	9									
10	15035	X	12018	-0-	-3017	-0-	999	1	10972	3	N	43					184
							47	9									
11	13950	X	6424	-0-	-7526	-0-	1096	1	5296	3	N	29	172	1			41
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

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
06	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	1183	1	14978	3	N	51	101	1			30
							56	9									
07	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	1233	1	14351	3	N	14					44
							15	9									
08	27311	X	20049	-0-	-7262	-0-	1518	1	18500	3	N	28					72
							31	9									
09	26430	X	22503	-0-	-3927	-0-	1617	1	20832	3	N	49					121
							54	9									
10	27311	X	21789	-0-	-5522	-0-	1586	1	20171	3	N	29					150
							32	9									
11	19410	X	6398	-0-	-13012	-0-	991	1	5348	3	N	54	159	1			45
							59	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

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
06	32162	X	32162	-0-	-0-	-0-	1898	1	30246	3	N	16					45
							18	9									
07	16058	X	13276	-0-	-2782	-0-	1210	1	12066	3	N	-0-					45
08	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	1342	1	16812	3	N	1					46
							1	9									
09	15540	X	6482	-0-	-9058	-0-	823	1	5640	3	N	17					63
							19	9									
10	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	1329	1	16585	3	N	26					89
							29	9									
11	15540	X	9351	-0-	-6189	-0-	992	1	8326	3	N	30	55	1			64
							33	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

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
06	33210	X	23986	-0-	-9224	-0-	1112	1	22850	3	N	22					42
							24	9									
07	36425	X	31173	-0-	-5252	-0-	1135	1	30029	3	N	8					50
							9	9									
08	36425	X	33727	-0-	-2698	-0-	1263	1	32384	3	N	73					123
							80	9									
09	35250	X	30666	-0-	-4584	-0-	1114	1	29532	3	N	18					141
							20	9									
10	31186	X	28586	-0-	-2600	-0-	1065	1	27493	3	N	25					166
							28	9									
11	32640	X	24632	-0-	-8008	-0-	955	1	23643	3	N	31	160	1			37
							34	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

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
06	12420	X	5718	-0-	-6702	-0-	1297	1	4421	3	N	-0-					68
07	12834	X	10819	-0-	-2015	-0-	1498	1	9321	3	N	-0-					68
08	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	1617	1	12187	3	N	75					143
							83	9									
09	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	1421	1	8350	3	N	22	157	1			8
							24	9									
10	10819	X	8545	-0-	-2274	-0-	1421	1	7100	3	N	22					30
							24	9									
11	13440	X	4779	-0-	-8661	-0-	1247	1	3502	3	N	27					57
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33570	X	28507	-0-	-5063	-0-	1353	1	27033	3	N	110	72	1			138
							121	9									
07	33418	X	28517	-0-	-4901	-0-	1047	1	27379	3	N	83	168	1			53
							91	9									
08	32891	X	28707	-0-	-4184	-0-	1089	1	27502	3	N	105					158
							116	9									
09	31830	X	27857	-0-	-3973	-0-	1024	1	26714	3	N	108	169	1			97
							119	9									
10	32085	X	28072	-0-	-4013	-0-	1062	1	26916	3	N	85					182
							94	9									
11	28500	X	27030	-0-	-1470	-0-	1036	1	25853	3	N	128	291	1			19
							141	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 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
06	26625	X	26625	-0-	-0-	-0-	1436	1	25014	3	N	159	171	1			123
							175	9									
07	23822	X	23822	-0-	-0-	-0-	1350	1	22386	3	N	78	174	1			27
							86	9									
08	9641	X	7354	-0-	-2287	-0-	725	1	6629	3	N	-0-					27
09	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	1089	1	17522	3	N	126					153
							139	9									
10	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	1090	1	13913	3	N	117	170	1			100
							129	9									
*11	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	1165	1	16654	3	N	88	170	1			18
							97	9									

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
06	19380	X	14590	-0-	-4790	-0-	772	1	13818	3	N	-0-					27
07	20026	X	8861	-0-	-11165	-0-	542	1	8317	3	N	2					29
							2	9									
08	20026	X	8191	-0-	-11835	-0-	569	1	7561	3	N	55					84
							61	9									
09	18150	X	6380	-0-	-11770	-0-	464	1	5916	3	N	-0-					84
10	18755	X	13627	-0-	-5128	-0-	827	1	12781	3	N	17					101
							19	9									
*11	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	1001	1	17188	3	N	21	96	1			26
							23	9									

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
06	23430	X	11160	-0-	-12270	-0-	911	1	10199	3	N	45					76
							50	9									
07	24118	X	8016	-0-	-16102	-0-	717	1	7246	3	N	48					124
							53	9									
08	22413	X	5761	-0-	-16652	-0-	628	1	5107	3	N	24					148
							26	9									
09	21690	X	3199	-0-	-18491	-0-	549	1	2610	3	N	36	170	1			14
							40	9									
10	11532	X	8536	-0-	-2996	-0-	605	1	7879	3	N	47					61
							52	9									
11	11160	X	3410	-0-	-7750	-0-	422	1	2932	3	N	51	86	1			26
							56	9									

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
06	38554	X	38554	-0-	-0-	-0-	1316 754	1 9	36484	3	N	685	706	1			64
07	38957	X	38957	-0-	-0-	-0-	1381 739	1 9	36837	3	N	672	549	1			187
08	44786	X	44786	-0-	-0-	-0-	1639 736	1 9	42411	3	N	669	706	1			150
09	37698	X	37698	-0-	-0-	-0-	1333 683	1 9	35682	3	N	621	702	1			69
10	39563	X	39563	-0-	-0-	-0-	1445 587	1 9	37531	3	N	534	537	1			66
*11	39466	X	39466	-0-	-0-	-0-	1461 765	1 9	37240	3	N	695	537	1			224

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
06	29430	X	23918	-0-	-5512	-0-	826 308	1 9	22784	3	N	280	166	1			203
07	27869	X	23775	-0-	-4094	-0-	850 272	1 9	22653	3	N	247	353	1			97
08	27714	X	23182	-0-	-4532	-0-	856 265	1 9	22061	3	N	241	185	1			153
09	26820	X	21755	-0-	-5065	-0-	774 275	1 9	20706	3	N	250	345	1			58
10	26071	X	21469	-0-	-4602	-0-	791 215	1 9	20463	3	N	195	179	1			74
11	23910	X	20371	-0-	-3539	-0-	764 201	1 9	19406	3	N	183	177	1			80

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
06	26280	X	25086	-0-	-1194	-0-	874 39	1 9	24173	3	N	35					79
07	27094	X	25306	-0-	-1788	-0-	912 36	1 9	24358	3	N	33					112
08	27094	X	25999	-0-	-1095	-0-	967 34	1 9	24998	3	N	31					143
09	26220	X	24903	-0-	-1317	-0-	894 39	1 9	23970	3	N	35					178
10	27032	X	24904	-0-	-2128	-0-	919 30	1 9	23955	3	N	27	150	1			55
11	25170	X	23854	-0-	-1316	-0-	898 34	1 9	22922	3	N	31					86

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
06	12390	X	5706	-0-	-6684	-0-	790 56	1 9	4860	3	N	51					103
07	10881	X	6036	-0-	-4845	-0-	997 81	1 9	4958	3	N	74					177
*08	7440	X	6983	-0-	-457	-0-	606 75	1 9	6302	3	N	68	178	1			67
*09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	328 62	1 9	6076	3	N	56					123
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	771 78	1 9	7026	3	N	71	179	1			15
*11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	291 58	1 9	6396	3	N	53					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21780	X	18947	-0-	-2833	-0-	446	1	18044	3	N	415	358	1			108
							457	9									
07	22506	X	19906	-0-	-2600	-0-	481	1	18962	3	N	421	367	1			162
							463	9									
08	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	485	1	18343	3	N	406	549	1			19
							447	9									
09	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	435	1	17177	3	N	390	358	1			51
							429	9									
10	18600	X	18154	-0-	-446	-0-	663	1	17075	3	N	378	368	1			61
							416	9									
11	18000	X	16987	-0-	-1013	-0-	626	1	15979	3	N	347	182	1			226
							382	9									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19950	X	14692	-0-	-5258	-0-	353	1	14193	3	N	133	171	1			97
							146	9									
07	19778	X	15743	-0-	-4035	-0-	387	1	15081	3	N	250	172	1			175
							275	9									
*08	19778	X	13881	-0-	-5897	-0-	676	1	13037	3	N	153	172	1			156
							168	9									
*09	18720	X	14487	-0-	-4233	-0-	621	1	13626	3	N	218	173	1			201
							240	9									
10	19344	X	15423	-0-	-3921	-0-	865	1	14327	3	N	210	358	1			53
							231	9									
11	15240	X	10449	-0-	-4791	-0-	366	1	9853	3	N	209	180	1			82
							230	9									

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
06	54360	X	44588	-0-	-9772	-0-	977	1	43611	3	N	-0-					-0-
07	53537	X	44255	-0-	-9282	-0-	1019	1	43236	3	N	-0-					-0-
08	50716	X	43671	-0-	-7045	-0-	1046	1	42625	3	N	-0-					-0-
09	47640	X	40466	-0-	-7174	-0-	907	1	39559	3	N	-0-					-0-
10	47337	X	41190	-0-	-6147	-0-	983	1	40207	3	N	-0-					-0-
11	44580	X	38885	-0-	-5695	-0-	966	1	37919	3	N	-0-					-0-

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
06	40350	X	31148	-0-	-9202	-0-	683	1	30465	3	N	-0-					-0-
07	40145	X	30619	-0-	-9526	-0-	706	1	29913	3	N	-0-					-0-
08	37417	X	29492	-0-	-7925	-0-	706	1	28786	3	N	-0-					-0-
09	35580	X	27880	-0-	-7700	-0-	626	1	27254	3	N	-0-					-0-
10	34751	X	28819	-0-	-5932	-0-	687	1	28132	3	N	-0-					-0-
11	31140	X	27827	-0-	-3313	-0-	692	1	27135	3	N	-0-					-0-

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
06	51840	X	41512	-0-	-10328	-0-	906	1	40606	3	N	-0-					-0-
07	47337	X	41749	-0-	-5588	-0-	948	1	40801	3	N	-0-					-0-
08	46965	X	41072	-0-	-5893	-0-	967	1	40105	3	N	-0-					-0-
09	44850	X	38995	-0-	-5855	-0-	861	1	38134	3	N	-0-					-0-
10	44764	X	39397	-0-	-5367	-0-	928	1	38469	3	N	-0-					-0-
11	41520	X	38043	-0-	-3477	-0-	937	1	37106	3	N	-0-					-0-

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
06	20640	X	16710	-0-	-3930	-0-	398	1	16145	3	N	152					211
							167	9									
07	19003	X	18181	-0-	-822	-0-	446	1	17572	3	N	148	184	1			175
							163	9									
08	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	447	1	16937	3	N	177	175	1			177
							195	9									
09	16440	X	16247	-0-	-193	-0-	398	1	15691	3	N	144	161	1			160
							158	9									
10	18166	X	16901	-0-	-1265	-0-	625	1	16112	3	N	149	180	1			129
							164	9									
11	17580	X	15780	-0-	-1800	-0-	589	1	15030	3	N	146	186	1			89
							161	9									

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
06	29940	X	24449	-0-	-5491	-0-	527	1	23922	3	N	-0-					-0-
07	28582	X	24258	-0-	-4324	-0-	546	1	23712	3	N	-0-					-0-
08	27683	X	23546	-0-	-4137	-0-	551	1	22995	3	N	-0-					-0-
09	25380	X	22682	-0-	-2698	-0-	497	1	22185	3	N	-0-					-0-
10	25265	X	23182	-0-	-2083	-0-	539	1	22643	3	N	-0-					-0-
11	24450	X	22532	-0-	-1918	-0-	546	1	21986	3	N	-0-					-0-

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
06	17310	X	6281	-0-	-11029	-0-	219	1	5999	3	N	57					74
							63	9									
07	20036	X	20036	-0-	-0-	-0-	720	1	19180	3	N	124					198
							136	9									
08	17019	X	15906	-0-	-1113	-0-	590	1	15237	3	N	72	176	1			94
							79	9									
09	15600	X	14193	-0-	-1407	-0-	509	1	13608	3	N	69					163
							76	9									
10	20026	X	14209	-0-	-5817	-0-	524	1	13595	3	N	82	110	1			135
							90	9									
11	19380	X	13175	-0-	-6205	-0-	495	1	12594	3	N	78	71	1			142
							86	9									

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
06	25140	X	22397	-0-	-2743	-0-	819	1	21406	3	N	156	178	1			187
							172	9									
07	24087	X	20300	-0-	-3787	-0-	768	1	19372	3	N	145	172	1			160
							160	9									
08	22785	X	21775	-0-	-1010	-0-	845	1	20730	3	N	182	172	1			170
							200	9									
09	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	780	1	19701	3	N	85	171	1			84
							94	9									
10	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	798	1	19599	3	N	122	182	1			24
							134	9									
11	22410	X	19807	-0-	-2603	-0-	782	1	18929	3	N	87					111
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7307 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22410	X	10383	-0-	-12027	-0-	1158	1	9051	3	N	158	168	1			32
							174	9									
07	23157	X	11076	-0-	-12081	-0-	769	1	10212	3	N	86					118
							95	9									
08	24335	X	12073	-0-	-12262	-0-	1300	1	10587	3	N	169	171	1			116
							186	9									
09	23550	X	6990	-0-	-16560	-0-	1052	1	5852	3	N	78	157	1			37
							86	9									
10	24335	X	12745	-0-	-11590	-0-	1298	1	11323	3	N	113	37	1			113
							124	9									
11	11670	X	8860	-0-	-2810	-0-	1124	1	7628	3	N	98	171	1			40
							108	9									

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. (I) GAS 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	225140	X	15699	-0-	-209441	-0-	571	1	14950	3	N	162	155	1			185
							178	9									
07	21359	X	14053	-0-	-7306	-0-	528	1	13342	3	N	166	162	1			189
							183	9									
08	20212	X	15572	-0-	-4640	-0-	599	1	14696	3	N	252	347	1			94
							277	9									
09	16860	X	14890	-0-	-1970	-0-	560	1	14137	3	N	175	173	1			96
							193	9									
10	15934	X	14963	-0-	-971	-0-	578	1	14200	3	N	168	180	1			84
							185	9									
11	15690	X	15337	-0-	-353	-0-	599	1	14487	3	N	228	185	1			127
							251	9									

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
06	22380	X	18315	-0-	-4065	-0-	665	1	17405	3	N	223	180	1			157
							245	9									
07	21235	X	16796	-0-	-4439	-0-	631	1	15956	3	N	190	185	1			162
							209	9									
08	19220	X	17866	-0-	-1354	-0-	691	1	16949	3	N	205	175	1			192
							226	9									
09	17760	X	15076	-0-	-2684	-0-	570	1	14390	3	N	105	176	1			121
							116	9									
10	18135	X	15074	-0-	-3061	-0-	584	1	14334	3	N	142	176	1			87
							156	9									
11	18330	X	14101	-0-	-4229	-0-	554	1	13400	3	N	134	167	1			54
							147	9									

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
06	53280	X	30029	-0-	-23251	-0-	1058	1	28417	3	N	504	519	1			32
							554	9									
07	40455	X	26866	-0-	-13589	-0-	971	1	25412	3	N	439	332	1			139
							483	9									
08	40455	X	15602	-0-	-24853	-0-	576	1	14773	3	N	230	344	1			25
							253	9									
09	35040	X	35	-0-	-35005	-0-	1	1	32	3	N	2					27
							2	9									
10	33294	X	-0-	-0-	-33294	-0-					N	-0-					27
11	29430	X	-0-	-0-	-29430	-0-					N	-0-					27

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
06	55500	X	32514	-0-	-22986	-0-	2139	1	29397	3	N	889	1009	1			51
							978	9									
07	57350	X	32848	-0-	-24502	-0-	2186	1	29779	3	N	803	705	1			149
							883	9									
08	48515	X	31860	-0-	-16655	-0-	2210	1	28818	3	N	756	895	1			10
							832	9									
09	41280	X	32321	-0-	-8959	-0-	2145	1	29411	3	N	695	525	1			180
							765	9									
10	36642	X	33109	-0-	-3533	-0-	2283	1	29983	3	N	766	885	1			61
							843	9									
*11	33341	X	33341	-0-	-0-	-0-	2258	1	30346	3	N	670	538	1			193
							737	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	351073	X	30970	-0-	-320103	-0-	1042	1	29928	3	N	-0-					-0-
07	48422	X	31002	-0-	-17420	-0-	1081	1	29921	3	N	-0-					-0-
08	41416	X	29898	-0-	-11518	-0-	1075	1	28809	3	N	13					13
							14	9									
09	34770	X	28380	-0-	-6390	-0-	983	1	27380	3	N	15					28
							17	9									
10	33697	X	28444	-0-	-5253	-0-	1021	1	27423	3	N	-0-					28
11	30960	X	27179	-0-	-3781	-0-	975	1	26158	3	N	42	32	1			38
							46	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41220	X	29316	-0-	-11904	-0-	986	1	28330	3	N	-0-					-0-
07	40517	X	30850	-0-	-9667	-0-	1077	1	29773	3	N	-0-					-0-
08	38502	X	30253	-0-	-8249	-0-	1085	1	29113	3	N	50					50
							55	9									
09	33720	X	28230	-0-	-5490	-0-	976	1	27189	3	N	59					109
							65	9									
10	31000	X	27473	-0-	-3527	-0-	984	1	26489	3	N	-0-					109
11	29850	X	26194	-0-	-3656	-0-	942	1	25216	3	N	33	115	1			27
							36	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19680	X	14670	-0-	-5010	-0-	349	1	14115	3	N	187					247
							206	9									
07	19499	X	15899	-0-	-3600	-0-	387	1	15259	3	N	230	367	1			110
							253	9									
08	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	391	1	14799	3	N	131	179	1			62
							144	9									
09	14400	X	14264	-0-	-136	-0-	345	1	13654	3	N	241	179	1			124
							265	9									
10	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	587	1	15112	3	N	179	181	1			122
							197	9									
*11	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	618	1	15797	3	N	136	171	1			87
							150	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	1305	-0-	-9645	-0-	1165	1	95	3	N	41					192
							45	9									
07	11315	X	69	-0-	-11246	-0-	59	1	1	3	N	8	173	1			27
							9	9									
08	11315	X	1220	-0-	-10095	-0-	1006	1	214	3	N	-0-					27
*09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	3					30
10	8649	X	1074	-0-	-7575	-0-	980	1	94	9	N	85					115
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	104	168	1			51

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
06	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	806	1	21639	3	N	319	319	1			78
							351	9									
07	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	938	1	24311	3	N	299	299	1			78
							329	9									
08	15748	X	9311	-0-	-6437	-0-	993	1	8138	3	N	164	161	1			81
							180	9									
09	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	1446	1	19713	3	N	326	329	1			78
							359	9									
10	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	1484	1	19673	3	N	341	341	1			78
							375	9									
*11	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	1339	1	16218	3	N	393	328	1			143
							432	9									

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
06	54750	X	36205	-0-	-18545	-0-	1247	1	33524	3	N	1304	1252	1			222
							1434	9									
07	45105	X	28044	-0-	-17061	-0-	999	1	25922	3	N	1021	1219	1			24
							1123	9									
08	44516	X	26465	-0-	-18051	-0-	1163	1	25302	3	N	-0-					24
09	43080	X	34178	-0-	-8902	-0-	1441	1	31432	3	N	1186	1042	1			168
							1305	9									
10	40176	X	34151	-0-	-6025	-0-	1264	1	31601	3	N	1169	1243	1			94
							1286	9									
11	36210	X	26178	-0-	-10032	-0-	994	1	24177	3	N	915	891	1			118
							1007	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42750	X	30353	-0-	-12397	-0-	1022	1	29331	3	N	-0-					-0-
07	42098	X	30296	-0-	-11802	-0-	1057	1	29239	3	N	-0-					-0-
08	38657	X	29306	-0-	-9351	-0-	1054	1	28252	3	N	-0-					-0-
09	32880	X	27193	-0-	-5687	-0-	942	1	26241	3	N	9					9
							10	9									
10	32333	X	27043	-0-	-5290	-0-	970	1	26073	3	N	-0-					9
11	30360	X	25644	-0-	-4716	-0-	922	1	24722	3	N	-0-					9

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62160	X	52495	-0-	-9665	-0-	1203	1	51292	3	N	-0-					-0-
07	60605	X	53234	-0-	-7371	-0-	1190	1	52044	3	N	-0-					-0-
08	59489	X	52573	-0-	-6916	-0-	1186	1	51387	3	N	-0-					-0-
09	57060	X	48955	-0-	-8105	-0-	1097	1	47858	3	N	-0-					-0-
10	55583	X	47007	-0-	-8576	-0-	1075	1	45932	3	N	-0-					-0-
11	52500	X	46702	-0-	-5798	-0-	1062	1	45640	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73800	X	60624	-0-	-13176	-0-	1389	1	59235	3	N	-0-					-0-
07	72850	X	60708	-0-	-12142	-0-	1357	1	59351	3	N	-0-					-0-
08	71021	X	60320	-0-	-10701	-0-	1360	1	58960	3	N	-0-					-0-
09	67290	X	57537	-0-	-9753	-0-	1289	1	56248	3	N	-0-					-0-
10	67797	X	58362	-0-	-9435	-0-	1334	1	57028	3	N	-0-					-0-
11	60630	X	54385	-0-	-6245	-0-	1237	1	53148	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

06	26370	X	22309	-0-	-4061	-0-	776	1	21448	3	N	77					116
							85	9									
07	27249	X	21276	-0-	-5973	-0-	765	1	20400	3	N	101	174	1			43
							111	9									
08	24862	X	15900	-0-	-8962	-0-	592	1	15247	3	N	55					98
							61	9									
09	23940	X	14842	-0-	-9098	-0-	532	1	14263	3	N	43					141
							47	9									
10	23684	X	10982	-0-	-12702	-0-	677	1	10270	3	N	32	139	1			34
							35	9									
11	22320	X	18900	-0-	-3420	-0-	819	1	18031	3	N	45					79
							50	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

06	40920	X	33847	-0-	-7073	-0-	1111	1	32736	3	N	-0-					-0-
07	40207	X	34088	-0-	-6119	-0-	1173	1	32915	3	N	-0-					-0-
08	38998	X	33452	-0-	-5546	-0-	1189	1	32263	3	N	-0-					-0-
09	36810	X	31879	-0-	-4931	-0-	1090	1	30789	3	N	-0-					-0-
10	36456	X	31334	-0-	-5122	-0-	1106	1	30228	3	N	-0-					-0-
11	33840	X	30148	-0-	-3692	-0-	1092	1	29056	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

06	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	638	1	7532	3	N	15					86
							17	9									
07	32581	X	29152	-0-	-3429	-0-	1794	1	27286	3	N	65					151
							72	9									
08	32581	X	24288	-0-	-8293	-0-	1635	1	22584	3	N	63					214
							69	9									
09	27750	X	21770	-0-	-5980	-0-	2102	1	19602	3	N	60	187	1			87
							66	9									
10	29140	X	14346	-0-	-14794	-0-	1640	1	12688	3	N	16					103
							18	9									
11	28200	X	5364	-0-	-22836	-0-	1105	1	4250	3	N	8					111
							9	9									

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

06	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	478	1	11031	3	N	48					116
							53	9									
07	30876	X	27923	-0-	-2953	-0-	1268	1	26542	3	N	103					219
							113	9									
08	30876	X	23165	-0-	-7711	-0-	1421	1	21593	3	N	137	185	1			171
							151	9									
09	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	959	1	23978	3	N	78					249
							86	9									
10	28208	X	28208	-0-	-0-	-0-	1048	1	27060	3	N	91	168	1			172
							100	9									
11	27030	X	23344	-0-	-3686	-0-	930	1	22352	3	N	56	182	1			46
							62	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70350	X	22297	-0-	-48053	-0-	775 184	1 9	21338	3	N	167	164	1			61
07	72695	X	23010	-0-	-49685	-0-	827 138	1 9	22045	3	N	125					186
08	72695	X	22609	-0-	-50086	-0-	835 193	1 9	21581	3	N	175	172	1			189
09	70350	X	21486	-0-	-48864	-0-	768 120	1 9	20598	3	N	109	169	1			129
10	24397	X	21953	-0-	-2444	-0-	812 99	1 9	21042	3	N	90	180	1			39
11	22290	X	20137	-0-	-2153	-0-	756 124	1 9	19257	3	N	113					152

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91920	X	24847	-0-	-67073	-0-	870 608	1 9	23369	3	N	553	682	1			46
07	94984	X	26464	-0-	-68520	-0-	960 600	1 9	24904	3	N	545	357	1			234
08	94984	X	10617	-0-	-84367	-0-	369 957	1 9	9291	3	N	870	884	1			220
09	91920	X	27071	-0-	-64849	-0-	983 547	1 9	25541	3	N	497	519	1			198
10	29078	X	24995	-0-	-4083	-0-	939 586	1 9	23470	3	N	533	701	1			30
11	35370	X	24099	-0-	-11271	-0-	902 514	1 9	22683	3	N	467	351	1			146

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61560	X	5887	-0-	-55673	-0-	408 41	1 9	5438	3	N	37					155
07	63612	X	21352	-0-	-42260	-0-	1212 207	1 9	19933	3	N	188					343
08	63612	X	23605	-0-	-40007	-0-	1077 187	1 9	22341	3	N	170	186	1			327
09	61560	X	20779	-0-	-40781	-0-	819 129	1 9	19831	3	N	117	176	1			268
10	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	1123 143	1 9	18658	3	N	130	177	1			221
11	22830	X	18849	-0-	-3981	-0-	1214 178	1 9	17457	3	N	162	169	1			214

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DENTON OIL & GAS COMPANY 216443
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	54	-0-	54	913	54	2			N	-0-					132
07	0	W	-0-	-0-	-0-	913					N	-0-					132
08	0	W	169	-0-	169	1082	169	2			N	-0-					132
09	0	W	170	-0-	170	1252	170	2			N	-0-					132
10	0	W	68	-0-	68	1320	68	2			N	-0-					132
11	0	W	7	-0-	7	1327	7	2			N	-0-					132

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2918	-0-	-82	8827	2918	3			N	-0-					-0-
07	9627	X	800	-0-	-8827	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	551	-0-	-2239	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	940	-0-	-1760	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1506	-0-	-1284	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41

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
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

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
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

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
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

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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

06	14B2 EXT	182	-0-	182	2689	182	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	156	-0-	156	2845	156	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	130	-0-	130	2975	130	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	130	-0-	130	3105	130	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	52	-0-	52	3157	52	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3157					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

06	2550	X	1231	-0-	-1319	-0-	1228	2	3	9	N	3					114
07	2635	X	1304	-0-	-1331	-0-	1302	2	2	9	N	2	96	1			20
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					20
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					20
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	N	8					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

06	12570	X	10863	-0-	-1707	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	10031	-0-	-2958	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	9200	-0-	-3789	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	9327	-0-	-3243	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	8483	-0-	-2739	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	8310	-0-	-2550	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

06	2160	X	1766	-0-	-394	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1887	-0-	-190	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1489	-0-	-431	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	130	-0-	-335	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

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

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

06	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	372	N	146	-0-	-226	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

06	12870	X	6101	-0-	-6769	-0-	6100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13113	X	10886	-0-	-2227	-0-	10878	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
09	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
10	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	12122	-0-	-1888	-0-	12122	2			N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

06	26070	X	22986	-0-	-3084	-0-	22986	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	22801	-0-	-4138	-0-	22799	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	25606	X	23532	-0-	-2074	-0-	23532	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	21689	-0-	-3061	-0-	21689	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	22941	-0-	-960	-0-	22941	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	19688	-0-	-3292	-0-	19688	2			N	-0-					-0-

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
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	263	-0-	-1008	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	670	-0-	-650	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	924	-0-	-456	-0-	924	2			N	-0-					-0-

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
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	2			N	-0-					-0-

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
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	265	-0-	-324	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

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
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					113
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					113
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					113
11	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-					113

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAY, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 192619 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8274 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	690	N	442	-0-	-248	-0-	442	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

06	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2384	-0-	-1026	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	1693	-0-	-1593	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1988	-0-	-1192	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	1015	-0-	-2271	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1587	-0-	-1353	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
06	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-					26
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					26
08	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					26
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					26
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					26
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	330	N	72	-0-	-258	-0-	72	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON BONNIE BRAE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193995 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8230 - 8995

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

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

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

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

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

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
06	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12342	2	3	9	N	3					46
07	14415	X	13238	-0-	-1177	-0-	13217	2	21	9	N	19					65
08	14415	X	13530	-0-	-885	-0-	13530	2			N	-0-					65
09	13950	X	8930	-0-	-5020	-0-	8930	2			N	-0-					65
10	14229	X	5900	-0-	-8329	-0-	5900	2			N	-0-					65
11	13080	X	5708	-0-	-7372	-0-	5700	2	8	9	N	7					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

06	15420	X	9389	-0-	-6031	-0-	9389	2			N	-0-					43
07	15934	X	8544	-0-	-7390	-0-	8534	2	10	9	N	9	4	8			48
08	13082	X	8363	-0-	-4719	-0-	8363	2			N	-0-					48
09	10140	X	6531	-0-	-3609	-0-	6531	2			N	-0-					48
10	10478	X	6875	-0-	-3603	-0-	6875	2			N	-0-					48
11	9390	X	6604	-0-	-2786	-0-	6604	2			N	-0-					48

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					28
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					28
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					28
09	1290	N	756	-0-	-534	-0-	756	2			N	-0-					28
10	1333	N	750	-0-	-583	-0-	750	2			N	-0-					28
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					28

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

06	13740	X	8747	-0-	-4993	-0-	8736	2	11	9	N	10					35
07	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16096	2	11	9	N	10	2	8			43
08	14198	X	11219	-0-	-2979	-0-	11219	2			N	-0-					43
09	12330	X	10981	-0-	-1349	-0-	10981	2			N	-0-					43
10	14198	X	12505	-0-	-1693	-0-	12488	2	17	9	N	15					58
11	13740	X	12728	-0-	-1012	-0-	12728	2			N	-0-					58

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

06	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					100
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					100
08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					100
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					100
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					100
*11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13953	2	21	9	N	19	1	8			142
07	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-	113	1			29
08	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	2			N	-0-					29
09	13980	X	11463	-0-	-2517	-0-	11463	2			N	-0-					29
10	15717	X	11867	-0-	-3850	-0-	11867	2			N	-0-					29
11	15210	X	12778	-0-	-2432	-0-	12778	2			N	-0-					29

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
06	17400	X	6628	-0-	-10772	-0-	6627	2	1	9	N	1					119
07	17980	X	4503	-0-	-13477	-0-	4502	2	1	9	N	1	1	8			119
08	14942	X	13742	-0-	-1200	-0-	13742	2			N	-0-					119
09	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			N	-0-					119
10	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	15256	2	6	9	N	5					124
*11	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14415	2			N	-0-					124

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
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					35
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					35
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					35
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					35
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					35
11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1779	2			N	-0-					35

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
06	21180	X	16668	-0-	-4512	-0-	16668	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	16431	-0-	-4277	-0-	16429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	20088	X	15833	-0-	-4255	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	14188	-0-	-4412	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	14647	-0-	-3209	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	13158	-0-	-3522	-0-	13158	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	19410	X	18139	-0-	-1271	-0-	18125	2	14	9	N	13	1	8			62
07	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	20502	2	23	9	N	21	3	8			80
08	19995	X	18847	-0-	-1148	-0-	18847	2			N	-0-					80
09	19350	X	17287	-0-	-2063	-0-	17281	2	6	9	N	5					85
10	20522	X	18678	-0-	-1844	-0-	18590	2	88	9	N	80					165
11	19860	X	16817	-0-	-3043	-0-	16773	2	44	9	N	40	180	1			25

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
06	870	N	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					42
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					42
08	1271	N	385	-0-	-886	-0-	385	2			N	-0-					42
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					42
10	1271	N	79	-0-	-1192	-0-	79	2			N	-0-					42
*11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					42

RSK-STAR WELL #: 3 RRCID -> 196342 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7069 - 7625

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	465	N	95	-0-	-370	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2267	-0-	-306	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2190	-0-	-450	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					25
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1	1	8			25
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					25
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					25
10	3100	N	4659	-0-	1559	1559	4659	2			N	-0-					25
*11	3000	N	7081	-0-	4081	5640	7081	2			N	-0-					25

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

06	33000	X	28248	-0-	-4752	-0-	28247	2	1	9	N	1	1	8			25
07	34100	X	30123	-0-	-3977	-0-	30121	2	2	9	N	2	2	8			25
08	33883	X	29550	-0-	-4333	-0-	29550	2			N	-0-					25
09	31650	X	27584	-0-	-4066	-0-	27584	2			N	-0-					25
10	31434	X	26479	-0-	-4955	-0-	26479	2			N	-0-					25
*11	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	44715	2			N	-0-					25

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	682	N	288	-0-	-394	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4979	-0-	1979	1979	4979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14300	2	59	9	N	54	183	1	1	8	70
07	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	15135	2	26	9	N	24	4	8			90
08	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	15680	2	6	9	N	5					95
09	14370	X	13239	-0-	-1131	-0-	13233	2	6	9	N	5					100
10	15159	X	11886	-0-	-3273	-0-	11851	2	35	9	N	32					132
11	15180	X	10780	-0-	-4400	-0-	10689	2	91	9	N	83	188	1			27

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
06	15570	X	14429	-0-	-1141	-0-	14429	2			N	-0-					80
07	16089	X	12532	-0-	-3557	-0-	12496	2	36	9	N	33	63	1			50
08	17236	X	15432	-0-	-1804	-0-	15432	2			N	-0-					50
09	16680	X	13001	-0-	-3679	-0-	13001	2			N	-0-					50
10	17236	X	12008	-0-	-5228	-0-	12005	2	3	9	N	3					53
11	14940	X	11021	-0-	-3919	-0-	11021	2			N	-0-					53

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
06	1770	N	1445	-0-	-325	-0-	1441	2	4	9	N	4	1	8			56
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					56
08	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	1925	2			N	-0-					56
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	N	1					57
10	3100	N	4809	-0-	1709	1709	4809	2			N	-0-					57
*11	3000	N	6504	-0-	3504	5213	6504	2			N	-0-					57

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
06	13170	X	10015	-0-	-3155	-0-	9989	2	26	9	N	24	1	8			82
07	13609	X	11816	-0-	-1793	-0-	11802	2	14	9	N	13	1	8			94
08	15190	X	10896	-0-	-4294	-0-	10888	2	8	9	N	7					101
09	14700	X	10038	-0-	-4662	-0-	9938	2	100	9	N	91	165	1			27
10	15190	X	5131	-0-	-10059	-0-	5128	2	3	9	N	3					30
11	11430	X	1824	-0-	-9606	-0-	1824	2			N	-0-					30

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
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

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
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	868	N	508	-0-	-360	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-

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
06	750	N	310	-0-	-440	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	775	N	477	-0-	-298	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	527	N	264	-0-	-263	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					26
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					26
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					26
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					26
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					26
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					26

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

06	510	N	173	-0-	-337	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	558	N	243	-0-	-315	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

06	96900	X	17361	-0-	-79539	-0-	17360	2	1	9	N	1	1	8			6
07	100130	X	18072	-0-	-82058	-0-	18072	2			N	-0-					6
08	100130	X	16872	-0-	-83258	-0-	16872	2			N	-0-					6
09	17370	X	14364	-0-	-3006	-0-	14364	2			N	-0-					6
10	18073	X	16011	-0-	-2062	-0-	16011	2			N	-0-					6
11	17490	X	14818	-0-	-2672	-0-	14818	2			N	-0-					6

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

06	103694	X	5906	-0-	-97788	-0-	5904	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	10044	X	5734	-0-	-4310	-0-	5727	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	7626	X	5452	-0-	-2174	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	2291	-0-	-5089	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	781	-0-	-5884	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	760	-0-	-5150	-0-	760	2			N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4420	-0-	-890	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4942	-0-	-545	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4957	-0-	-353	-0-	4957	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	134550	X	33924	-0-	-100626	-0-	33923	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	139035	X	34284	-0-	-104751	-0-	34281	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	139035	X	34465	-0-	-104570	-0-	34465	2			N	-0-					-0-
09	134550	X	33272	-0-	-101278	-0-	33272	2			N	-0-					-0-
10	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	36649	2			N	-0-					-0-
11	33930	X	31600	-0-	-2330	-0-	31600	2			N	-0-					-0-

JOAB "B" WELL #: 1 RRCID -> 199512 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8285 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	899	N	746	-0-	-153	-0-	744	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	744	N	453	-0-	-291	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

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
06	16920	X	11294	-0-	-5626	-0-	11283	2	11	9	N	10					75
07	17484	X	12597	-0-	-4887	-0-	12588	2	9	9	N	8					83
08	14942	X	12902	-0-	-2040	-0-	12901	2	1	9	N	1					84
09	13200	X	11652	-0-	-1548	-0-	11652	2			N	-0-					84
10	12679	X	11163	-0-	-1516	-0-	11160	2	3	9	N	3					87
11	12480	X	8536	-0-	-3944	-0-	8536	2			N	-0-					87

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
06	33720	X	31246	-0-	-2474	-0-	31245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	34844	X	32872	-0-	-1972	-0-	32870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	34844	X	32242	-0-	-2602	-0-	32242	2			N	-0-					-0-
09	33180	X	30331	-0-	-2849	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	30918	-0-	-1942	-0-	30918	2			N	-0-					-0-
11	31800	X	29313	-0-	-2487	-0-	29313	2			N	-0-					-0-

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
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	8470	-0-	-800	-0-	8414	2	56	9	N	51	123	1	1	8	33
07	9331	X	7367	-0-	-1964	-0-	7343	2	24	9	N	22	2	8			53
08	9300	X	6061	-0-	-3239	-0-	6053	2	8	9	N	7					60
09	8670	X	7881	-0-	-789	-0-	7811	2	70	9	N	64	99	1			25
10	8742	X	3873	-0-	-4869	-0-	3867	2	6	9	N	5					30
11	8460	X	2427	-0-	-6033	-0-	2427	2			N	-0-					30

GAMBLE-BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1200	N	856	-0-	-344	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	993	-0-	-185	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	-0-					-0-

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
06	358	X	176	-0-	-182	-0-	176	2			N	-0-					168
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					168
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					168
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					168
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					168

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
06	840	N	540	-0-	-300	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	723	-0-	-486	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	480	N	28	-0-	-452	-0-	28	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7090	2	3	9	N	3					46
07	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9461	2	4	9	N	4					50
08	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10678	2	14	9	N	13					63
09	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			N	-0-					63
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					63
*11	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					63

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
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	804	-0-	-306	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	874	-0-	-583	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

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
06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
07	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
08	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8559	-0-	-1071	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9660	-0-	-291	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8920	-0-	-710	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 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
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	532	-0-	-677	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	720	N	216	-0-	-504	-0-	216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33330	X	30274	-0-	-3056	-0-	30273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	34441	X	30995	-0-	-3446	-0-	30988	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	34255	X	28127	-0-	-6128	-0-	28127	2			N	-0-					-0-
09	32610	X	25527	-0-	-7083	-0-	25527	2			N	-0-					-0-
10	33170	X	27846	-0-	-5324	-0-	27846	2			N	-0-					-0-
11	30270	X	3106	-0-	-27164	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	1070	-0-	-1570	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1145	-0-	-436	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	362	-0-	-898	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	865	-0-	-437	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	504	-0-	-705	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	868	X	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	840	X	180	-0-	-660	-0-	180	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	343	-0-	-437	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	806	N	422	-0-	-384	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	501	-0-	-584	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4404	2	105	9	N	95					212
07	3038	X	1579	-0-	-1459	-0-	1525	2	54	9	N	49	186	1			75
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3390	2	35	9	N	32					107
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					107
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3393	2	25	9	N	23					130
11	2940	X	903	-0-	-2037	-0-	903	2			N	-0-					130

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

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

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	769	-0-	-564	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	630	N	368	-0-	-262	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	589	N	300	-0-	-289	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	450	N	262	-0-	-188	-0-	262	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

06	136950	X	23688	-0-	-113262	-0-	23688	2			N	-0-					-0-
07	141515	X	24782	-0-	-116733	-0-	24779	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	141515	X	24245	-0-	-117270	-0-	24245	2			N	-0-					-0-
09	136950	X	22301	-0-	-114649	-0-	22301	2			N	-0-					-0-
10	26350	X	22051	-0-	-4299	-0-	22051	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	19782	-0-	-4188	-0-	19782	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

06	35400	X	31052	-0-	-4348	-0-	31051	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	36869	X	36869	-0-	-0-	-0-	36863	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	35951	X	35951	-0-	-0-	-0-	35951	2			N	-0-					-0-
09	33696	X	33696	-0-	-0-	-0-	33696	2			N	-0-					-0-
10	36580	X	34240	-0-	-2340	-0-	34240	2			N	-0-					-0-
11	35400	X	32155	-0-	-3245	-0-	32155	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

06	11070	X	10379	-0-	-691	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10642	-0-	-797	-0-	10640	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	11284	X	10582	-0-	-702	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9910	-0-	-1010	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	5826	-0-	-4993	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
*11	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					-0-

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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

06	780	N	371	-0-	-409	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	837	N	376	-0-	-461	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	450	N	266	-0-	-184	-0-	266	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

06	540	X	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	682	X	490	-0-	-192	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	660	X	510	-0-	-150	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	284	-0-	-925	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	506	-0-	-664	-0-	506	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

06	720	N	267	-0-	-453	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

06	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	800	-0-	-316	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	363	-0-	-267	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	496	N	197	-0-	-299	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

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
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

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
06	33540	X	27941	-0-	-5599	-0-	27940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	34658	X	29205	-0-	-5453	-0-	29202	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	33170	X	28305	-0-	-4865	-0-	28305	2			N	-0-					-0-
09	31260	X	25940	-0-	-5320	-0-	25940	2			N	-0-					-0-
10	30566	X	26370	-0-	-4196	-0-	26370	2			N	-0-					-0-
11	28260	X	24581	-0-	-3679	-0-	24581	2			N	-0-					-0-

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
06	3270	X	2605	-0-	-665	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2743	-0-	-884	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	1127	-0-	-3283	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

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
06	780	X	367	-0-	-413	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	713	X	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	496	X	222	-0-	-274	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	589	X	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4688	-0-	-272	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4948	-0-	-12	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4179	-0-	-621	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4282	-0-	-678	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3771	-0-	-1029	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FIRST BAPTIST CHURCH SLIDELL WELL #: 1 H RRCID -> 237554 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8501 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	461	-0-	-1027	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	558	N	325	-0-	-233	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	450	N	311	-0-	-139	-0-	311	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	441	-0-	-729	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	660	N	363	-0-	-297	-0-	363	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

06	2460	X	1854	-0-	-606	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	897	-0-	-870	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	91	1			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	609	-0-	-879	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	802	-0-	-717	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	86	1	1	8	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	20910	X	18756	-0-	-2154	-0-	18756	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	19161	-0-	-2446	-0-	19157	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	20305	X	18837	-0-	-1468	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	17684	-0-	-1696	-0-	17684	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	18306	-0-	-1472	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	17299	-0-	-1451	-0-	17299	2			N	-0-					-0-

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
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2421	-0-	-28	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1975	-0-	-474	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

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
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*11	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-

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
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

06	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9060	2	12	9	N	11					75
07	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8300	2	8	9	N	7	2	8			80
08	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8534	2	22	9	N	20					100
09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7467	2	33	9	N	30					130
10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7107	2	41	9	N	37					167
*11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7228	2	43	9	N	39	172	1			34

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	N	2	1	8			57
07	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	1481	2	7	9	N	6	1	8			62
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	2	14	9	N	13					75
09	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1728	2	8	9	N	7					82
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2360	2	8	9	N	7					89
*11	3000	N	3131	-0-	131	131	3100	2	31	9	N	28	91	1			26

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

06	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9051	2	75	9	N	68	118	1	2	8	50
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9542	2	18	9	N	16	8	8			58
08	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8401	2	30	9	N	27					85
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7223	2	19	9	N	17					102
10	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9288	2	28	9	N	25					127
*11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6496	2	9	9	N	8					135

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	804	-0-	-516	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	837	N	451	-0-	-386	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	840	N	572	-0-	-268	-0-	572	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

06	8910	X	770	-0-	-8140	-0-	749	2	21	9	N	19	61	1			26
07	8742	X	6455	-0-	-2287	-0-	6437	2	18	9	N	16	6	8			36
08	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10321	2	17	9	N	15					51
09	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7368	2	26	9	N	24					75
10	6448	X	2009	-0-	-4439	-0-	2009	2			N	-0-					75
11	9000	X	6556	-0-	-2444	-0-	6556	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	3000	N	10005	-0-	7005	7005	8795	2	1210	9	Y	1100	338	1			812
10	3100	N	30334	-0-	27234	34239	27846	2	2488	9	Y	2262	2698	1			376
*11	3000	N	19879	-0-	16879	51118	18610	2	1269	9	Y	1154	1021	1			509

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	570	N	379	-0-	-191	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	510	N	274	-0-	-236	-0-	274	2			N	-0-					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

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-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					9
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					9
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					9
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					9
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
07	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
10	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
*11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4285	-0-	1185	1185	4278	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3100	N	6255	-0-	3155	4340	6255	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5436	-0-	5436	9776	5436	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5467	-0-	5467	15243	5467	2			N	-0-					-0-
*11	20064	X	4821	-0-	-15243	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8040	X	7887	-0-	-153	-0-	7886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9176	X	8005	-0-	-1171	-0-	8002	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	9176	X	6777	-0-	-2399	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6454	-0-	-2426	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7412	-0-	-1206	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	4874	-0-	-3016	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1134	-0-	-396	-0-	1134	2			N	-0-					57
07	682	N	418	-0-	-264	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			57
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					57
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					57
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					57
11	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	1284	2			N	-0-					57

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	976	-0-	-5264	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	391	-0-	-5561	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	964	-0-	-4988	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	565	-0-	-4445	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
*11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12120	X	1508	-0-	-10612	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	56	-0-	-9647	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	518	-0-	-9185	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	2363	-0-	-7027	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2382	-0-	-1555	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7500	X	7077	-0-	-423	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
07	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
09	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
10	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	5677	-0-	-2273	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	739	X	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2	2	8			113
07	775	X	588	-0-	-187	-0-	578	2	10	9	N	9	9	8			113
08	1085	X	852	-0-	-233	-0-	852	2			N	-0-					113
09	1050	X	665	-0-	-385	-0-	665	2			N	-0-					113
10	1085	X	461	-0-	-624	-0-	461	2			N	-0-					113
11	810	X	730	-0-	-80	-0-	730	2			N	-0-					113

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	X	1930	-0-	-140	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	747	-0-	-1175	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
07	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
08	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
10	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
*11	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
07	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
08	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
10	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
*11	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

06	14970	X	2331	-0-	-12639	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
08	11408	X	8	-0-	-11400	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	1267	-0-	-9773	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	1930	-0-	-3588	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5564	-0-	-574	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
08	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4106	-0-	-1834	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	4110	-0-	-2028	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
*11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

06	4530	X	3680	-0-	-850	-0-	3680	2			N	-0-					85
07	6200	X	375	-0-	-5825	-0-	375	2			N	-0-					85
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					85
09	6000	X	143	-0-	-5857	-0-	143	2			N	-0-					85
10	5270	X	4881	-0-	-389	-0-	4872	2	9	9	N	8					93
11	3690	X	24	-0-	-3666	-0-	23	2	1	9	N	1					94

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

06	79098	X	27872	-0-	-51226	-0-	27872	2			N	-0-					-0-
07	31294	X	31294	-0-	-0-	-0-	31294	2			N	-0-					-0-
08	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
*11	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36990	X	516	-0-	-36474	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	35991	X	-0-	-0-	-35991	-0-					N	-0-					-0-
08	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
07	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4900	-0-	-920	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	4247	-0-	-1891	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
*11	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-

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
06	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
07	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10451	-0-	-27	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
09	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
10	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9172	-0-	-968	-0-	9172	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	539	-0-	-4831	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
09	5070	X	693	-0-	-4377	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

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
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3208	2	8	9	N	7	1	8			47
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3383	2	1	9	N	1	1	8			47
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3220	2	14	9	N	13					60
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3970	2	14	9	N	13					73
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4193	2	20	9	N	18					91
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-	91	1			-0-

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
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					27
07	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7556	2	1	9	N	1	1	8			27
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					27
09	4860	X	3444	-0-	-1416	-0-	3444	2			N	-0-					27
10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					27
11	4860	X	2466	-0-	-2394	-0-	2460	2	6	9	N	5					32

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 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
06	14580	X	11838	-0-	-2742	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
07	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13113	X	13107	-0-	-6	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9479	-0-	-3211	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	10619	-0-	-4788	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	8017	-0-	-6893	-0-	8017	2			N	-0-					-0-

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
06	13140	X	9802	-0-	-3338	-0-	9758	2	44	9	N	40	65	1	1	8	87
07	13578	X	8987	-0-	-4591	-0-	8972	2	15	9	N	14	2	8			99
08	11315	X	7744	-0-	-3571	-0-	7735	2	9	9	N	8					107
09	10200	X	9998	-0-	-202	-0-	9954	2	44	9	N	40	90	1			57
10	10137	X	4136	-0-	-6001	-0-	4136	2			N	-0-					57
11	9810	X	6153	-0-	-3657	-0-	6123	2	30	9	N	27					84

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
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					43
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					43
08	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	1990	2			N	-0-					43
09	2040	N	1800	-0-	-240	-0-	1800	2			N	-0-					43
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					43
11	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	1803	2			N	-0-					43

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
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6875	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
09	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
10	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
*11	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-

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
06	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9810	-0-	-1381	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
08	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	2			N	-0-					-0-
09	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
10	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	12613	-0-	-2117	-0-	12613	2			N	-0-					-0-

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
06	8340	X	6942	-0-	-1398	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	6531	-0-	-2087	-0-	6530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8308	X	6286	-0-	-2022	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6341	-0-	-799	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6937	-0-	-286	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
*11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
07	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
08	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
09	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
*11	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

06	9390	X	6055	-0-	-3335	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7067	-0-	-2636	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
08	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
09	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
10	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
*11	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

06	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	25480	2	2	9	N	2	2	8			40
07	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	26257	2	7	9	N	6	6	8			40
08	26226	X	23504	-0-	-2722	-0-	23504	2			N	-0-					40
09	25380	X	20724	-0-	-4656	-0-	20724	2			N	-0-					40
10	26226	X	21355	-0-	-4871	-0-	21355	2			N	-0-					40
11	25380	X	18638	-0-	-6742	-0-	18638	2			N	-0-					40

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

06	11640	X	9358	-0-	-2282	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9364	-0-	-2261	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7827	-0-	-791	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7244	-0-	-2116	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8232	-0-	-1440	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7486	-0-	-1874	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

06	11250	X	8626	-0-	-2624	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
08	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6301	-0-	-2339	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8791	-0-	-199	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	6476	-0-	-2224	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

06	27360	X	17960	-0-	-9400	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	19233	-0-	-9039	-0-	19225	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	28272	X	17775	-0-	-10497	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	17151	-0-	-6849	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	17359	-0-	-2295	-0-	17359	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	16401	-0-	-2199	-0-	16401	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

06	36930	X	30281	-0-	-6649	-0-	30281	2			N	-0-					-0-
07	38161	X	33796	-0-	-4365	-0-	33796	2			N	-0-					-0-
08	38161	X	37919	-0-	-242	-0-	37919	2			N	-0-					-0-
09	30763	X	30763	-0-	-0-	-0-	30763	2			N	-0-					-0-
10	33790	X	13613	-0-	-20177	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
11	36690	X	5390	-0-	-31300	-0-	5390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	52290	X	42225	-0-	-10065	-0-	42225	2			N	-0-					-0-
07	52576	X	42635	-0-	-9941	-0-	42635	2			N	-0-					-0-
08	50220	X	40008	-0-	-10212	-0-	40008	2			N	-0-					-0-
09	45930	X	34346	-0-	-11584	-0-	34346	2			N	-0-					-0-
10	47461	X	34822	-0-	-12639	-0-	34822	2			N	-0-					-0-
11	42240	X	29744	-0-	-12496	-0-	29744	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

06	150	X	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

06	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
07	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
08	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	8290	-0-	-3710	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	7125	-0-	-8747	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	13940	-0-	-1420	-0-	13940	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	527	X	7	-0-	-520	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

06	27750	X	19634	-0-	-8116	-0-	19633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27187	X	19857	-0-	-7330	-0-	19853	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	25482	X	19137	-0-	-6345	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	17597	-0-	-5263	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	18822	-0-	-3374	-0-	18822	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	17519	-0-	-2101	-0-	17519	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

06	31013	X	31013	-0-	-0-	-0-	31012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	33844	X	33844	-0-	-0-	-0-	33841	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	34193	X	33405	-0-	-788	-0-	33405	2			N	-0-					-0-
09	33090	X	30948	-0-	-2142	-0-	30948	2			N	-0-					-0-
10	34193	X	30674	-0-	-3519	-0-	30674	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	27758	-0-	-5002	-0-	27758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	33390	X	23116	-0-	-10274	-0-	23115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	30566	X	24782	-0-	-5784	-0-	24779	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	27063	X	23843	-0-	-3220	-0-	23843	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	22319	-0-	-3871	-0-	22319	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	21817	-0-	-3076	-0-	21817	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	20421	-0-	-3549	-0-	20421	2			N	-0-					-0-

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
06	28230	X	22773	-0-	-5457	-0-	22772	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28334	X	21873	-0-	-6461	-0-	21867	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	27404	X	18669	-0-	-8735	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	16557	-0-	-9333	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
10	25947	X	16486	-0-	-9461	-0-	16486	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	16610	-0-	-6160	-0-	16610	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	28387	-0-	28387	719572	28386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	W	27340	-0-	27340	746912	27337	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	0	W	23812	-0-	23812	770724	23812	2			N	-0-					-0-
09	0	W	17282	-0-	17282	788006	17282	2			N	-0-					-0-
10	0	W	26141	-0-	26141	814147	26141	2			N	-0-					-0-
11	0	W	20702	-0-	20702	834849	20702	2			N	-0-					-0-

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
06	45030	X	38158	-0-	-6872	-0-	38156	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	46531	X	39625	-0-	-6906	-0-	39616	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	45043	X	38813	-0-	-6230	-0-	38813	2			N	-0-					-0-
09	42240	X	36138	-0-	-6102	-0-	36138	2			N	-0-					-0-
10	42191	X	36206	-0-	-5985	-0-	36206	2			N	-0-					-0-
11	38340	X	33293	-0-	-5047	-0-	33293	2			N	-0-					-0-

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
06	22380	X	17781	-0-	-4599	-0-	17781	2			N	-0-					2
07	21297	X	17618	-0-	-3679	-0-	17614	2	4	9	N	4	4	8			2
08	21297	X	17021	-0-	-4276	-0-	17021	2			N	-0-					2
09	20610	X	17267	-0-	-3343	-0-	17267	2			N	-0-					2
10	19902	X	16840	-0-	-3062	-0-	16840	2			N	-0-					2
11	17790	X	15703	-0-	-2087	-0-	15703	2			N	-0-					2

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
06	43260	X	38907	-0-	-4353	-0-	38906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	44702	X	40118	-0-	-4584	-0-	40107	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	44516	X	36421	-0-	-8095	-0-	36421	2			N	-0-					-0-
09	42000	X	33471	-0-	-8529	-0-	33471	2			N	-0-					-0-
10	41571	X	34263	-0-	-7308	-0-	34263	2			N	-0-					-0-
11	38910	X	34093	-0-	-4817	-0-	34093	2			N	-0-					-0-

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
06	0	W	10379	-0-	10379	282964	10378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	W	14639	-0-	14639	297603	14626	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	0	W	17162	-0-	17162	314765	17162	2			N	-0-					-0-
09	0	W	15152	-0-	15152	329917	15152	2			N	-0-					-0-
10	344662	X	14745	-0-	-329917	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	12055	-0-	-4565	-0-	12055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	43573	-0-	43573	1461566	43573	2			N	-0-					-0-
07	0	W	46100	-0-	46100	1507666	46100	2			N	-0-					-0-
08	0	W	46589	-0-	46589	1554255	46589	2			N	-0-					-0-
09	0	W	44309	-0-	44309	1598564	44309	2			N	-0-					-0-
10	0	W	44995	-0-	44995	1643559	44995	2			N	-0-					-0-
11	0	W	42813	-0-	42813	1686372	42813	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

06	0	W	35786	-0-	35786	930308	35786	2			N	-0-					6
07	0	W	36061	-0-	36061	966369	36053	2	8	9	N	7	7	8			6
08	0	W	33995	-0-	33995	1000364	33995	2			N	-0-					6
09	0	W	32723	-0-	32723	1033087	32723	2			N	-0-					6
10	0	W	34226	-0-	34226	1067313	34226	2			N	-0-					6
11	0	W	29481	-0-	29481	1096794	29481	2			N	-0-					6

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	177	-0-	-1094	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

06	37170	X	27601	-0-	-9569	-0-	27601	3			N	-0-					-0-
07	38357	X	38357	-0-	-0-	-0-	38357	3			N	-0-					-0-
08	31942	X	31942	-0-	-0-	-0-	31942	3			N	-0-					-0-
09	34425	X	34425	-0-	-0-	-0-	34425	3			N	-0-					-0-
10	38347	X	31874	-0-	-6473	-0-	31874	3			N	-0-					-0-
11	37110	X	27058	-0-	-10052	-0-	27058	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	975	-0-	-389	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	340	-0-	-931	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	718	-0-	-602	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

06	1560	N	1060	-0-	-500	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	462	-0-	-1088	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

06	1590	N	1322	-0-	-268	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	751	-0-	-1078	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	994	-0-	-928	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

06	4200	X	2678	-0-	-1522	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4338	-0-	-2	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3558	-0-	-782	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	33	-0-	-4167	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	934	-0-	-1916	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	6	-0-	-2939	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	158	-0-	-2692	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
11	930	X	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-

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
06	1411	N	1357	-0-	-54	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	602	-0-	-1413	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4140	-0-	-210	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3842	-0-	-653	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3077	-0-	-1273	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

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
06	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	3733	-0-	-1847	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11737	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	3			N	-0-					-0-
*11	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	3			N	-0-					-0-

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
06	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
07	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2673	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9668	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	3			N	-0-					-0-
*11	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	3			N	-0-					-0-

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
06	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	3			N	-0-					-0-
07	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	2456	-0-	-3279	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5486	-0-	-64	-0-	5485	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	3			N	-0-					-0-
*11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			N	-0-					-0-

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
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1174	-0-	-221	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3059	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
*11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	9697	-0-	6697	6697	9697	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

06	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	3			N	-0-					-0-
07	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13418	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	4208	-0-	-3387	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
09	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13825	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	3			N	-0-					-0-
*11	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

06	2220	X	1932	-0-	-288	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2035	-0-	-259	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	579	-0-	-1622	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1642	-0-	-404	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1817	-0-	-163	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

06	2250	X	1401	-0-	-849	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	11	-0-	-2239	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

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

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

06	1950	X	97	-0-	-1853	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	214	-0-	-1801	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	682	X	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
*11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

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

06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	67	-0-	67	67	2	1	65	2	N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	30	1	1609	2	N	-0-					48
07	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	31	1	1571	2	N	-0-					48
08	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	29	1	1512	2	N	-0-					48
09	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	27	1	1429	2	N	-0-					48
10	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	28	1	1432	2	N	-0-					48
11	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	28	1	1346	2	N	-0-					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

06	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	25	1	1347	2	N	-0-					18
07	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	31	1	1359	2	N	-0-					18
08	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	26	1	1404	2	N	-0-					18
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	25	1	1335	2	N	-0-					18
10	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	25	1	1323	2	N	-0-					18
11	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	27	1	1251	2	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3880	-0-	-260	-0-	71	1	3809	2	N	-0-			65
07	4185	X	3787	-0-	-398	-0-	84	1	3703	2	N	-0-			65
08	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	74	1	3921	2	N	-0-			65
09	4020	X	3613	-0-	-407	-0-	66	1	3547	2	N	-0-			65
10	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	77	1	3986	2	N	-0-			65
*11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	82	1	3862	2	N	-0-			65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

06	2700	N	2599	-0-	-101	-0-	47	1	2552	2	N	-0-			-0-
07	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	51	1	2631	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2670	-0-	-58	-0-	49	1	2621	2	N	-0-			-0-
09	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	46	1	2495	2	N	-0-			-0-
10	2697	N	2637	-0-	-60	-0-	50	1	2587	2	N	-0-			-0-
11	2580	N	2496	-0-	-84	-0-	52	1	2444	2	N	-0-			-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	78	1	2427	2	N	-0-			22
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	61	1	2216	2	N	-0-			22
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	98	1	2457	2	N	-0-			22
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	90	1	2268	2	N	-0-			22
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	96	1	2418	2	N	-0-			22
*11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	90	1	2270	2	N	-0-			22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

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

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

06	480	N	357	-0-	-123	-0-	7	1	350	2	N	-0-			-0-
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	5	1	278	2	N	-0-			-0-
08	434	N	324	-0-	-110	-0-	6	1	318	2	N	-0-			-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	6	1	312	2	N	-0-			-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	4	1	214	2	N	-0-			-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	N	-0-			-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT			-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

06	4290	X	3978	-0-	-312	-0-	318	1	3660	2	N	-0-					99
07	4433	X	4100	-0-	-333	-0-	431	1	3669	2	N	-0-					99
08	4433	X	3340	-0-	-1093	-0-	269	1	3071	2	N	-0-					99
09	3990	X	3149	-0-	-841	-0-	252	1	2897	2	N	-0-					99
10	4123	X	3650	-0-	-473	-0-	292	1	3358	2	N	-0-					99
11	3990	X	2972	-0-	-1018	-0-	238	1	2734	2	N	-0-					99

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	1589	2	N	-0-					30
07	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	30	1	1527	2	N	-0-					30
08	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	29	1	1518	2	N	-0-					30
09	1620	N	1415	-0-	-205	-0-	26	1	1389	2	N	-0-					30
10	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	26	1	1341	2	N	-0-					30
11	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	27	1	1267	2	N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

06	2610	N	2355	-0-	-255	-0-	43	1	2312	2	N	-0-					20
07	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	53	1	2328	2	N	-0-					20
08	2728	N	2478	-0-	-250	-0-	46	1	2432	2	N	-0-					20
09	2370	N	2314	-0-	-56	-0-	42	1	2272	2	N	-0-					20
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	46	1	2375	2	N	-0-					20
*11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	53	1	2510	2	N	-0-					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

06	2970	X	2469	-0-	-501	-0-	45	1	2424	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2137	-0-	-932	-0-	40	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2337	-0-	-515	-0-	43	1	2294	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2559	-0-	-201	-0-	47	1	2512	2	N	-0-					-0-
10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	50	1	2580	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2351	-0-	-109	-0-	49	1	2302	2	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

06	2520	N	2466	-0-	-54	-0-	45	1	2421	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2481	-0-	-123	-0-	46	1	2435	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	46	1	2468	2	N	-0-					-0-
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	45	1	2418	2	N	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	47	1	2474	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	50	1	2377	2	N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

06	9300	X	8624	-0-	-676	-0-	1497 6	1 9	7121	2	N	5					210
07	9362	X	7535	-0-	-1827	-0-	1149	1	6386	2	N	-0-					210
08	9300	X	7647	-0-	-1653	-0-	963 23	1 9	6661	2	N	21	190	1			41
09	9000	X	6668	-0-	-2332	-0-	877 1	1 9	5790	2	N	1					42
10	9300	X	8341	-0-	-959	-0-	1296 44	1 9	7001	2	N	40					82
11	8610	X	7797	-0-	-813	-0-	1214 22	1 9	6561	2	N	20					102

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	132	1	2539	2	N	-0-					-0-
07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	120	1	2539	2	N	-0-					-0-
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	113	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	129	1	2373	2	N	-0-					-0-
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	125	1	2516	2	N	-0-					-0-
*11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	85	1	2400	2	N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	67	1	139	2	N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	132	1	1011	2	N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	138	1	1797	2	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	217	1	2498	2	N	-0-					40
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	355	1	3026	2	N	-0-					40
08	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	209	1	2391	2	N	-0-					40
09	2520	X	2267	-0-	-253	-0-	181	1	2086	2	N	-0-					40
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	238	1	2742	2	N	-0-					40
11	2520	X	2160	-0-	-360	-0-	173	1	1987	2	N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	198	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	205	1	1469	2	N	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	260	1	1465	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	257	1	1215	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	364	1	1251	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	233	1	1339	2	N	-0-					-0-

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
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	127	1	751	2	N	-0-					27
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	130	1	906	2	N	6					33
							7	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	174	1	837	2	N	11					44
							12	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	202	1	769	2	N	11					55
							12	9									
10	1054	N	816	-0-	-238	-0-	129	1	687	2	N	-0-					55
*11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	167	1	1130	2	N	15					70
							17	9									

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
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	276	1	816	2	N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	398	1	831	2	N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	117	1	894	2	N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	869	2	N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	77	1	842	2	N	-0-					-0-
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	N	-0-					-0-

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
06	4680	X	4331	-0-	-349	-0-	215	1	4116	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4467	-0-	-369	-0-	202	1	4265	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4124	-0-	-712	-0-	180	1	3944	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3746	-0-	-604	-0-	193	1	3553	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3948	-0-	-516	-0-	186	1	3762	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3903	-0-	-417	-0-	134	1	3769	2	N	-0-					-0-

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
06	360	N	127	-0-	-233	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
07	341	N	114	-0-	-227	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	N	-0-					-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-

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
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	72	1	545	2	N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	86	1	618	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	100	1	565	2	N	-0-					-0-
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	86	1	408	2	N	-0-					-0-
10	713	N	456	-0-	-257	-0-	103	1	353	2	N	-0-					-0-
11	630	N	445	-0-	-185	-0-	66	1	379	2	N	-0-					-0-

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
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-					-0-
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	18	1	102	2	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	12	1	72	2	N	-0-					-0-

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
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	67	1	502	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	72	1	517	2	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	91	1	511	2	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	100	1	476	2	N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	135	1	463	2	N	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	89	1	509	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 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
06	3960	X	3759	-0-	-201	-0-	186	1	3573	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3961	-0-	-131	-0-	179	1	3782	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3967	-0-	-32	-0-	173	1	3794	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	195	1	3595	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	187	1	3767	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3838	-0-	-2	-0-	132	1	3706	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	69	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	74	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	67	1	949	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	947	-0-	-133	-0-	68	1	879	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	945	-0-	-140	-0-	65	1	880	2	N	-0-					-0-
11	990	N	876	-0-	-114	-0-	55	1	821	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	231	1	1930	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2144	-0-	-305	-0-	236	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	219	1	1893	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	249	1	1787	2	N	-0-					-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	108	1	2181	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	69	1	1955	2	N	-0-					-0-

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
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	2	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	N	-0-					-0-
10	589	N	333	-0-	-256	-0-	20	1	313	2	N	-0-					-0-
11	600	N	279	-0-	-321	-0-	19	1	260	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	82	1	1564	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	76	1	1597	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	72	1	1588	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	83	1	1525	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	76	1	1541	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	53	1	1488	2	N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	101	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	112	1	1506	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	106	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	112	1	1449	2	N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	111	1	1502	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	97	1	1453	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					7
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					7
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					7
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					7
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					7
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					7

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

06	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	80	1	1863	2	N	-0-					57
07	2201	N	1789	-0-	-412	-0-	1789	2			N	-0-					57
08	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2064	2			N	-0-					57
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					57
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					57
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	2	N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-
11	330	N	175	-0-	-155	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					27
07	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					27
08	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					27
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1232	2	14	9	N	13					40
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	2	3	9	N	3					43
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1950	N	1629	-0-	-321	-0-	81	1	1548	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	87	1	1844	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	76	1	1674	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	88	1	1622	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	88	1	1777	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	54	1	1522	2	N	-0-					-0-

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
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					103
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1058	2	8	9	N	7					110
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					110
09	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1007	2	3	9	N	3					113
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					113
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1232	2	4	9	N	4					117

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2 EXT		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					74
10	14B2 EXT		10	-0-	10	118	10	2			Y	-0-					74
11	14B2 EXT		7	-0-	7	125	7	2			Y	-0-					74

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
06	1290	N	979	-0-	-311	-0-	78	1	900	2	Y	1					23
							1	9									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	917	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	81	1	933	2	Y	2					12
							2	9									
09	990	N	898	-0-	-92	-0-	72	1	825	2	Y	1					13
							1	9									
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	83	1	952	2	Y	9					22
							10	9									
11	990	N	664	-0-	-326	-0-	52	1	602	2	Y	9	16	1			15
							10	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1174	-0-	-416	-0-	126	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	145	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	133	1	1147	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	139	1	994	2	N	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	84	1	1699	2	N	-0-					-0-
*11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	96	1	2698	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2545	-0-	-185	-0-	126	1	2419	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	122	1	2578	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2616	-0-	-50	-0-	114	1	2502	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	124	1	2286	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	1752	-0-	-945	-0-	83	1	1669	2	N	-0-					-0-
*11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	139	1	3909	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	42	1	611	2	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	46	1	656	2	N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	626	2	N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	646	2	N	-0-					-0-
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	42	1	629	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	89	1	1508	2	N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	74	1	1461	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	68	1	1253	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	85	1	1365	2	N	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	105	1	1626	2	N	-0-					-0-
*11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	102	1	1643	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	989	-0-	-211	-0-	49	1	940	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1302	2	N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	53	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	753	-0-	-611	-0-	36	1	717	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	375	-0-	-915	-0-	13	1	362	2	N	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	5	1	7	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	2290	2			N	-0-					53
07	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	9	1	2288	2	N	-0-					53
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	54	1	2335	2	N	-0-					53
09	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	13	1	2232	2	N	-0-					53
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					53
*11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					53

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-					80
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	3	1	767	2	N	-0-					80
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	17	1	738	2	N	-0-					80
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	4	1	728	2	N	-0-					80
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					80
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1683	2			N	-0-					105
07	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1694	2	4	9	N	4					109
08	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1304	2			N	-0-					109
09	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1661	2	10	9	N	9					118
10	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			N	-0-					118
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					118

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					2
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					2
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	N	-0-					2
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	8	1	430	2	N	-0-					2
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					2
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	21	1	403	2	N	-0-					2

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1959	2			N	-0-					70
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					70
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2008	2	3	9	N	3					73
09	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	1898	2			N	-0-					73
10	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	1948	2			N	-0-					73
11	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	1866	2			N	-0-					73

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
06	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	97	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1904	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	91	1	2007	2	N	-0-					-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	104	1	1919	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	88	1	1778	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1747	-0-	-293	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					-0-

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
06	2910	X	2868	-0-	-42	-0-	179	1	2689	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	177	1	2777	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	178	1	2763	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	194	1	2554	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	177	1	2524	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	123	1	2521	2	N	-0-					-0-

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
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	178	1	2045	2	N	4					82
							4	9									
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	184	1	2117	2	N	1					83
							1	9									
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	164	1	1881	2	N	5					88
							6	9									
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	127	1	1034	2	N	4					92
							4	9									
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	107	1	1044	2	N	1					93
							1	9									
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	104	1	963	2	N	2					95
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	64	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	2	N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	49	1	1074	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	854	-0-	-436	-0-	67	1	787	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	850	-0-	-762	-0-	90	1	760	2	N	-0-					-0-
*11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	143	1	1202	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	20	1	228	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	21	1	248	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	255	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	22	1	253	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	20	1	234	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3984	-0-	-156	-0-	198	1	3786	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	180	1	3806	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4025	-0-	-98	-0-	175	1	3850	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3912	-0-	-78	-0-	202	1	3710	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	191	1	3853	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3918	-0-	-72	-0-	134	1	3784	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	73	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	69	1	1455	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	67	1	1461	2	N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	77	1	1411	2	N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	73	1	1472	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	49	1	1380	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	106	1	1224	2	N	27					96
							30	9									
07	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	104	1	1190	2	N	15					111
							17	9									
08	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	81	1	930	2	N	10	91	1			30
							11	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	111	1	1273	2	N	43					73
							47	9									
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	110	1	1261	2	N	23					96
							25	9									
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	97	1	1116	2	N	22	88	1			30
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	87	1	1671	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	81	1	1713	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	77	1	1691	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	87	1	1600	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	81	1	1631	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	56	1	1584	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	147	1	1693	2	N	7					33
							8	9									
07	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	149	1	1716	2	N	-0-					33
08	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	145	1	1667	2	N	-0-					33
09	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	141	1	1626	2	N	-0-					33
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	155	1	1787	2	N	37					70
							41	9									
11	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	136	1	1565	2	N	21					91
							23	9									

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
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	241	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	264	1	1910	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	209	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1816	-0-	-314	-0-	204	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1313	-0-	-857	-0-	62	1	1251	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1245	-0-	-735	-0-	43	1	1202	2	N	-0-					-0-

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
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					12
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	6	1	1494	2	N	-0-					12
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	37	1	1588	2	N	-0-					12
09	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	7	1	1247	2	N	-0-					12
10	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1225	2			N	-0-					12
11	1560	N	825	-0-	-735	-0-	825	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	15	1	175	2	Y	1					23
							1	9									
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	14	1	156	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	10	1	115	2	Y	2					12
							2	9									
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	10	1	113	2	Y	1					13
							1	9									
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	5	1	55	2	Y	9					22
							10	9									
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	73	2	Y	9	16	1			15
							10	9									

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
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	44	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	37	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	76	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	103	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	108	1	554	2	Y	-0-					-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	49	1	567	2	Y	-0-					-0-

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
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	64	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	53	1	1046	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	51	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	59	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	N	-0-					-0-
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	39	1	1103	2	N	-0-					-0-

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
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	49	1	560	2	N	-0-					14
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	53	1	603	2	N	-0-					14
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	50	1	582	2	N	-0-					14
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	2	N	-0-					14
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	55	1	628	2	N	-0-					14
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	40	1	464	2	N	-0-					14

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
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	40	1	620	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	48	1	555	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	682	N	571	-0-	-111	-0-	46	1	523	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	630	N	506	-0-	-124	-0-	40	1	463	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4412	-0-	-688	-0-	219	1	4193	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4272	-0-	-750	-0-	193	1	4079	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4203	-0-	-819	-0-	183	1	4020	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3952	-0-	-698	-0-	204	1	3748	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4109	-0-	-696	-0-	194	1	3915	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3880	-0-	-530	-0-	133	1	3747	2	N	-0-					-0-

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
06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1044	2	8	9	N	7					77
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1075	2	12	9	N	11					88
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1075	2	4	9	N	4					92
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1019	2	1	9	N	1					93
10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1070	2	10	9	N	9					102
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1016	2	9	9	N	8					110

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
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					45
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					45
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					45
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	83	1	950	2	N	-0-					45

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
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					62
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	262	2	8	9	N	7					69
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2					71
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	414	2	14	9	N	13					84
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	N	10					94
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1	83	1			12

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
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	107	1	1231	2	N	27					96
							30	9									
07	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	104	1	1190	2	N	15					111
							17	9									
08	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	84	1	966	2	N	10	91	1			30
							11	9									
09	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	105	1	1209	2	N	43					73
							47	9									
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	106	1	1219	2	N	23					96
							25	9									
*11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	99	1	1133	2	N	22	88	1			30
							24	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	89	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					32
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	36 53	1 9	127	2	N	48					80

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	251 11	1 9	886	2	N	10					219
07	1271	N	984	-0-	-287	-0-	146	1	838	2	N	-0-	183	1			36
08	1271	N	951	-0-	-320	-0-	528	1	423	2	N	-0-					36
09	1140	N	842	-0-	-298	-0-	151	1	691	2	N	-0-					36
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	420 3	1 9	563	2	N	3					39
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	98 28	1 9	1128	2	N	25					64

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

06	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	238	1	841	2	N	-0-					44
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	169	1	970	2	N	-0-					44
08	1147	N	921	-0-	-226	-0-	511	1	410	2	N	-0-					44
09	1080	N	784	-0-	-296	-0-	141	1	643	2	N	-0-					44
10	1147	N	792	-0-	-355	-0-	338 1	1 9	453	2	N	1					45
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	60 24	1 9	687	2	N	22					67

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

06	990	N	961	-0-	-29	-0-	48	1	913	2	N	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	44	1	926	2	N	-0-					-0-
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	42	1	921	2	N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	N	-0-					-0-
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	176	1	721	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	181	1	779	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	937	-0-	-117	-0-	162	1	775	2	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	164	1	736	2	N	-0-					-0-
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	173	1	756	2	N	-0-					-0-
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	178	1	704	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	229	1	809	2	N	-0-					148
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	199	1	1143	2	N	15	58	1			105
							17	9									
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	614	1	493	2	N	-0-					105
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	203	1	931	2	N	-0-	51	1			54
10	1364	N	966	-0-	-398	-0-	412	1	553	2	N	1					55
							1	9									
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	114	1	1309	2	N	15					70
							17	9									

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
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

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

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	1					23
							1	9									
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	101	2	Y	2					12
							2	9									
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	1					13
							1	9									
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	87	2	Y	9					22
							10	9									
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	9	16	1			15
							10	9									

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
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	13	1	299	2	N	-0-					-0-
07	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-

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
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1	2005	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	96	1	2036	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	90	1	1966	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	103	1	1896	2	N	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	2	N	-0-					-0-
*11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	71	1	1988	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	N	-0-					2
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	603	3	N	-0-					2
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	3	N	-0-					2
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	29	1	477	3	N	-0-					2
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	27	1	445	3	N	-0-					2
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	28	1	447	3	N	-0-					2

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

06	2520	X	2072	-0-	-448	-0-	75	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	1995	-0-	-609	-0-	70	1	1925	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2324	-0-	-280	-0-	103	1	2221	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	62	1	1793	3	N	1					1
							1	9									
10	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	74	1	1905	3	N	-0-					1
*11	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	115	1	2752	3	N	-0-					1

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

06	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	148	1	2841	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	136	1	2866	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	131	1	2881	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	149	1	2748	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	142	1	2869	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	95	1	2670	2	N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	61	1	701	2	N	1					78
							1	9									
07	837	N	661	-0-	-176	-0-	53	1	605	2	N	3					81
							3	9									
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	767	2	N	5					86
							6	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	770	2	N	4					90
							4	9									
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	783	2	N	3					93
							3	9									
11	810	N	717	-0-	-93	-0-	56	1	640	2	N	19					112
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	447	-0-	-1713	-0-	28	1	401	2	N	16	58	1			70
							18	9									
07	2232	X	385	-0-	-1847	-0-	31	1	354	2	N	-0-					70
08	2232	X	608	-0-	-1624	-0-	62	1	546	2	N	-0-					70
09	2160	X	1817	-0-	-343	-0-	144	1	1661	2	N	11					81
							12	9									
10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	178	1	1954	2	N	14					95
							15	9									
*11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	81	1	935	2	N	-0-					95

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230

06	180	N	141	-0-	-39	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	22	1	128	2	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-					21
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	-0-					21
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					21
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					21
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	-0-					21
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	85	1	299	2	N	2					54
							2	9									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	48	1	273	2	N	-0-					54
08	465	N	218	-0-	-247	-0-	121	1	97	2	N	-0-					54
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	42	1	192	2	N	-0-					54
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	133	1	179	2	N	1					55
							1	9									
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

06	1110	X	767	-0-	-343	-0-	64	1	703	2	N	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	77	1	772	2	N	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	73	1	694	2	N	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	76	1	645	2	N	-0-					-0-
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	55	1	692	2	N	-0-					-0-
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	27	1	678	2	N	-0-					-0-

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
06	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	88	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	81	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1675	-0-	-247	-0-	73	1	1602	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	104	1	1475	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1375	-0-	-423	-0-	95	1	1280	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1149	-0-	-471	-0-	64	1	1085	2	N	-0-					-0-

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
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	235	1	3435	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3723	-0-	-28	-0-	214	1	3509	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	245	1	3462	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3560	-0-	-400	-0-	270	1	3290	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3631	-0-	-461	-0-	300	1	3331	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3458	-0-	-202	-0-	203	1	3255	2	N	-0-					-0-

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
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	477	2	Y	1					23
							1	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	510	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	503	2	Y	2					12
							2	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	472	2	Y	1					13
							1	9									
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	42	1	487	2	Y	9					22
							10	9									
11	540	N	372	-0-	-168	-0-	29	1	333	2	Y	9	16	1			15
							10	9									

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
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	2			N	-0-					23
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					23
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					23
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					23
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					23
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					23

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
06	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	181	1	2708	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	178	1	2798	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	178	1	2765	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	203	1	2676	2	N	-0-					-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	202	1	2884	2	N	-0-					-0-
*11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	138	1	2842	2	N	-0-					-0-

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
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	38	1	285	2	N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	42	1	300	2	N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	51	1	285	2	N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	53	1	250	2	N	-0-					-0-
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	49	1	169	2	N	-0-					-0-
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	33	1	191	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	4101	-0-	1101	1101	246	1	3855	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4444	-0-	1344	2445	267	1	4177	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4037	-0-	937	3382	242	1	3795	2	N	-0-					-0-
09	7499	X	4117	-0-	-3382	-0-	439	1	3678	2	N	-0-					-0-
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	614	1	3425	2	N	-0-					-0-
*11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	397	1	2580	2	N	-0-					-0-

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
06	3084	X	813	-0-	-2271	-0-	49	1	764	2	N	-0-					-0-
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	2	N	-0-					-0-
08	899	X	777	-0-	-122	-0-	47	1	730	2	N	-0-					-0-
09	870	X	715	-0-	-155	-0-	76	1	639	2	N	-0-					-0-
10	899	X	728	-0-	-171	-0-	111	1	617	2	N	-0-					-0-
*11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	109	1	706	2	N	-0-					-0-

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
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	Y	1					23
							1	9									
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	113	1	1295	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	111	1	1272	2	Y	2					12
							2	9									
09	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	103	1	1186	2	Y	1					13
							1	9									
10	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	101	1	1163	2	Y	9					22
							10	9									
11	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	96	1	1102	2	Y	9	16	1			15
							10	9									

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
06	1020	N	801	-0-	-219	-0-	173	1	610	2	N	16					163
							18	9									
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	145	1	834	2	N	-0-					163
08	992	N	602	-0-	-390	-0-	334	1	268	2	N	-0-					163
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	137	1	628	2	N	3	144	1			22
							3	9									
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	394	1	528	2	N	-0-					22
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	2	N	-0-					22

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
06	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	403	1	1424	2	N	29					124
							32	9									
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	287	1	1649	2	N	28	135	1			17
							31	9									
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1107	1	888	2	N	43					60
							47	9									
09	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	318	1	1453	2	N	-0-					60
10	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	766	1	1028	2	N	-0-					60
*11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	168	1	1934	2	N	2					62
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					84
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					84
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					84
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	14	1	44	2	N	-0-					84
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					84
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	N	-0-					84

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					63
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					63
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					63
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	2	N	-0-					63
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					63
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					63

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
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	113 1	1 9	1297	2	Y	1					23
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	419	2	Y	3	16	1			10
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	2					12
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	1					13
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	9					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			15

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
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	421	2	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	2	N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	30	1	415	2	N	-0-					-0-
10	465	N	339	-0-	-126	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
11	480	N	325	-0-	-155	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-

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
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	2	N	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	36	1	233	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	N	3611	-0-	611	4779	217	1	3394	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3225	-0-	125	4904	193	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	7182	X	2278	-0-	-4904	-0-	137	1	2141	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2078	-0-	-262	-0-	221	1	1857	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2147	-0-	-271	-0-	326	1	1821	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2022	-0-	-318	-0-	270	1	1752	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	65	1	1369	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	61	1	1341	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	70	1	1284	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	65	1	1314	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	45	1	1267	2	N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	158	1	1816	2	Y	1					23
							1	9									
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	154	1	1766	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	155	1	1783	2	Y	2					12
							2	9									
09	1980	N	1820	-0-	-160	-0-	146	1	1673	2	Y	1					13
							1	9									
10	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	147	1	1693	2	Y	9					22
							10	9									
11	1890	N	1662	-0-	-228	-0-	132	1	1520	2	Y	9	16	1			15
							10	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	1					23
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	16	1			10
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	2					12
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					13
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	9					22
							10	9									
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	Y	9	16	1			15
							10	9									

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
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	65	1	747	2	Y	1					31
							1	9									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	782	2	Y	4	16	1			19
							4	9									
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	78	1	902	2	Y	1					20
							1	9									
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	71	1	817	2	Y	1					21
							1	9									
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	73	1	844	2	Y	9					30
							10	9									
11	960	N	746	-0-	-214	-0-	59	1	676	2	Y	10	16	1			24
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 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
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					45
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					45
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					45
*11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	103	1	1190	2	N	-0-					45

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 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
06	540	N	154	-0-	-386	-0-	154	2			Y	-0-					74
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					74
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					74
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					74
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					74
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					74

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
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	91	1	535	2	N	5					40
							6	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	97	1	676	2	N	10					50
							11	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	103	1	492	2	N	10					60
							11	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	172	1	655	2	N	13					73
							14	9									
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	118	1	623	2	N	14					87
							15	9									
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	76	1	511	2	N	5					92
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	227	1	2609	2	N	93					143
							102	9									
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	245	1	2815	2	N	17					160
							19	9									
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	238	1	2737	2	N	28					188
							31	9									
09	2670	X	1919	-0-	-751	-0-	153	1	1766	2	N	-0-					188
10	2759	X	2036	-0-	-723	-0-	163	1	1867	2	N	5					193
							6	9									
*11	3000	N	3581	-0-	581	581	284	1	3267	2	N	27					220
							30	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					48
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-					48
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					48
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	59	2	N	-0-					48
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	5	1	43	2	N	-0-					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					7
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	4	1	864	2	N	-0-					7
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	20	1	873	2	N	-0-					7
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	5	1	827	2	N	-0-					7
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					7
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					7

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
10	558	N	196	-0-	-362	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	32	1	668	2	N	-0-					-0-
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	28	1	619	2	N	-0-					-0-
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	41	1	577	2	N	-0-					-0-
10	713	N	605	-0-	-108	-0-	42	1	563	2	N	-0-					-0-
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	32	1	551	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	149	1	1710	2	Y	1					38
							1	9									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	163	1	1868	2	Y	3	16	1			25
							3	9									
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	162	1	1863	2	Y	2					27
							2	9									
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	151	1	1735	2	Y	1					28
							1	9									
10	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	139	1	1593	2	Y	9					37
							10	9									
11	1830	N	1523	-0-	-307	-0-	121	1	1392	2	Y	9	16	1			30
							10	9									

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
06	7350	X	1209	-0-	-6141	-0-	97	1	1111	2	Y	1					23
							1	9									
07	7595	X	1293	-0-	-6302	-0-	103	1	1187	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	3999	X	1279	-0-	-2720	-0-	102	1	1175	2	Y	2					12
							2	9									
09	1980	X	1249	-0-	-731	-0-	100	1	1148	2	Y	1					13
							1	9									
10	1550	X	1127	-0-	-423	-0-	89	1	1028	2	Y	9					22
							10	9									
11	1260	X	988	-0-	-272	-0-	78	1	900	2	Y	9	16	1			15
							10	9									

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
06	1050	N	683	-0-	-367	-0-	55	1	628	2	Y	-0-					46
07	992	N	511	-0-	-481	-0-	41	1	466	2	Y	4	16	1			34
							4	9									
08	992	N	306	-0-	-686	-0-	24	1	281	2	Y	1					35
							1	9									
09	690	N	304	-0-	-386	-0-	24	1	279	2	Y	1					36
							1	9									
10	496	N	231	-0-	-265	-0-	18	1	203	2	Y	9					45
							10	9									
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	554	2	Y	10	16	1			39
							11	9									

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
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	180	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	168	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	277	1	1556	2	N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	333	1	1574	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	384	1	1321	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	262	1	1504	2	N	-0-					-0-

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
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	171	1	1292	2	N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	187	1	1341	2	N	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	232	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	264	1	1252	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	333	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	202	1	1157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	264	1	1992	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	278	1	1986	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	335	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2021	-0-	-229	-0-	353	1	1668	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	498	1	1712	2	N	-0-					-0-
*11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	324	1	1858	2	N	-0-					-0-

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
06	480	N	9	-0-	-471	-0-	1	1	8	2	N	-0-					42
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					42
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					80
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					80
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	2	N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	11	1	10	2	N	-0-					80

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
06	2160	N	1137	-0-	-1023	-0-	73	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1361	-0-	-1026	-0-	78	1	1283	2	N	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	113	1	1603	2	N	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	127	1	1544	2	N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	152	1	1682	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	93	1	1489	2	N	-0-					-0-

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
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-

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
06	1620	N	897	-0-	-723	-0-	44	1	853	2	N	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	42	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	66	1	1453	2	N	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	81	1	1489	2	N	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	2	N	-0-					-0-
*11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	57	1	1597	2	N	-0-					-0-

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
06	2670	X	2644	-0-	-26	-0-	131	1	2513	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	122	1	2583	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	116	1	2541	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2569	-0-	-131	-0-	132	1	2437	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2611	-0-	-148	-0-	123	1	2488	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	90	1	2526	2	N	-0-					-0-

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
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	128	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1344	-0-	-764	-0-	89	1	1255	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1036	-0-	-974	-0-	78	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	940	-0-	-672	-0-	78	1	862	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	65	1	1045	2	N	-0-					-0-

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
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	87	1	999	2	N	63					160
							69	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	67	1	766	2	N	29	162	1			27
							32	9									
08	1488	N	848	-0-	-640	-0-	66	1	759	2	N	21					48
							23	9									
09	1170	N	462	-0-	-708	-0-	37	1	423	2	N	2					50
							2	9									
10	868	N	499	-0-	-369	-0-	34	1	385	2	N	73					123
							80	9									
11	810	N	376	-0-	-434	-0-	30	1	346	2	N	-0-					123

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
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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
06	870	N	48	-0-	-822	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					74
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					74
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					74
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	83	1	326	2	Y	-0-					74
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	75	1	194	2	Y	-0-					74
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	26	1	93	2	Y	-0-					74

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
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					62
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9	N	7					69
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2					71
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	N	13					84
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	382	2	11	9	N	10					94
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	284	2	1	9	N	1	83	1			12

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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	37	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	13	1	45	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	234	1	1967	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3365	-0-	265	265	512	1	2853	2	N	-0-					-0-
*11	2211	N	1946	-0-	-265	-0-	260	1	1686	2	N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 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
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	132	1	1518	2	N	12					86
							13	9									
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	136	1	1560	2	N	9					95
							10	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	125	1	1442	2	N	1	84	1			12
							1	9									
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	285	1	1129	2	N	10					22
							11	9									
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	398	1	1036	2	N	9					31
							10	9									
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	305	1	1082	2	N	48					79
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1113	2	35	9	N	32					86
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	10	1	1172	2	N	-0-					86
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	8	1	1188	2	N	21					107
							23	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1140	2	18	9	N	16					123
10	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1169	2	7	9	N	6	86	1			43
11	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	7	1	1077	2	N	20					63
							22	9									

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
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	144	1	846	2	N	47	133	1			33
							52	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	142	1	988	2	N	3					36
							3	9									
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	211	1	1012	2	N	14					50
							15	9									
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	263	1	1003	2	N	1					51
							1	9									
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	209	1	1108	2	N	21					72
							23	9									
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	167	1	1131	2	N	23					95
							25	9									

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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	5	1	1125	2	N	-0-					77
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	696	2	6	9	N	5					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	123	1	2366	2	N	-0-					-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	118	1	2497	2	N	-0-					-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	111	1	2441	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	123	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2438	-0-	-166	-0-	115	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	79	1	2220	2	N	-0-					-0-

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
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	35	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	45	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	255	-0-	-148	-0-	41	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1636	2	33	9	N	30					91
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1215	2	24	9	N	22					113
08	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1208	2			N	-0-					113
09	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	1148	2	7	9	N	6					119
10	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1170	2	6	9	N	5	112	1			12
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1162	2	8	9	N	7					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	22	1	341	2	N	-0-					50
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	21	1	334	2	N	2					52
							2	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	N	3					55
							3	9									
09	360	N	158	-0-	-202	-0-	9	1	148	2	N	1	1	8			55
							1	9									
10	372	N	242	-0-	-130	-0-	15	1	227	2	N	-0-					55
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	N	-0-					55

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
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	16	1	241	2	N	-0-					55
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	17	1	260	2	N	-0-					55
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	N	-0-					55
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	2	N	-0-					55
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	N	-0-					55
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-					55

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
06	2280	X	2210	-0-	-70	-0-	202	1	2008	2	N	-0-					132
07	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	210	1	2187	2	N	3					135
							3	9									
08	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	214	1	1950	2	N	-0-					135
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	265	1	2384	2	N	3					138
							3	9									
10	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	242	1	2184	2	N	2					140
							2	9									
11	2310	X	2285	-0-	-25	-0-	221	1	2064	2	N	-0-					140

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
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	-0-					-0-
08	341	N	154	-0-	-187	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
09	360	N	81	-0-	-279	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
10	372	N	52	-0-	-320	-0-	8	1	44	2	N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	16	1	103	2	N	-0-					-0-

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
06	900	N	680	-0-	-220	-0-	72	1	608	2	N	-0-					-0-
07	992	N	754	-0-	-238	-0-	45	1	709	2	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	53	1	828	2	N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	49	1	763	2	N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	818	2	N	-0-					-0-
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	51	1	804	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 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
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	70	1	1474	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	67	1	1464	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	74	1	1355	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	64	1	1290	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	46	1	1292	2	N	-0-					-0-

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
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	149	1	2856	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	137	1	2903	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	126	1	2759	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	146	1	2688	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	139	1	2807	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	91	1	2568	2	N	-0-					-0-

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
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	66	1	497	2	N	-0-					-0-
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	57	1	406	2	N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	104	1	588	2	N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	109	1	517	2	N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	137	1	470	2	N	-0-					-0-
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	87	1	501	2	N	-0-					-0-

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
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	64	1	543	2	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3962	-0-	862	862	238	1	3724	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4849	-0-	1849	2711	291	1	4558	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5041	-0-	1941	4652	302	1	4739	2	N	-0-					-0-
*11	8932	X	4280	-0-	-4652	-0-	257	1	4023	2	N	-0-					-0-

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
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	40	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	39	1	1140	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	38	1	1112	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	37	1	1010	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	38	1	1071	2	N	-0-					-0-
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	2	N	-0-					-0-

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
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	72	1	1120	2	N	29	181	1			35
							32	9									
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	81	1	1272	2	N	2					37
							2	9									
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	80	1	1258	2	N	20					57
							22	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	75	1	1170	2	N	10					67
							11	9									
10	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	79	1	1246	2	N	10					77
							11	9									
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	77	1	1208	2	N	23					100
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
07	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-

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
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	117	1	1717	2	N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	109	1	1786	2	N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	121	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	129	1	1580	2	N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	142	1	1581	2	N	-0-					-0-
*11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	103	1	1657	2	N	-0-					-0-

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
06	5453	X	3211	-0-	-2242	-0-	50	1	3161	2	N	-0-					-0-
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	16	1	3195	2	N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	2	1	3117	2	N	-0-					-0-
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	17	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	2	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2716	-0-	-104	-0-	17	1	2699	2	N	-0-					-0-

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
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
*11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

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
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					18
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					18
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					18
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					18
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					18
11	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	N	56					83
							62	9									
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	31	1	354	2	N	-0-					83
08	682	N	365	-0-	-317	-0-	29	1	336	2	N	-0-					83
09	600	N	433	-0-	-167	-0-	35	1	398	2	N	-0-					83
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	26	1	296	2	N	-0-					83
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	469	2	N	-0-					83

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	141	1	1623	2	N	52					95
							57	9									
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	159	1	1829	2	N	54					149
							59	9									
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	161	1	1846	2	N	21					170
							23	9									
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	168	1	1930	2	N	2					172
							2	9									
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	180	1	2067	2	N	75	156	1			91
							83	9									
11	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	116	1	1333	2	N	-0-					91

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

06	5160	X	4872	-0-	-288	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4936	-0-	-365	-0-	27	1	4909	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4792	-0-	-248	-0-	66	1	4726	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4848	-0-	-298	-0-	67	1	4781	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4670	-0-	-190	-0-	58	1	4612	2	N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					83
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					83
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					83
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					83
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					83
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					83

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					21
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					21
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1290	N	710	-0-	-580	-0-	44	1	506	2	N	145	175	1			15
							160	9									
07	1271	N	607	-0-	-664	-0-	49	1	558	2	N	-0-					15
08	1147	N	582	-0-	-565	-0-	46	1	536	2	N	-0-					15
09	720	N	502	-0-	-218	-0-	40	1	462	2	N	-0-					15
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	44	1	510	2	N	-0-					15
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	43	1	492	2	N	-0-					15

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
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					11
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	9	1	104	2	N	-0-					11
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-					11
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	-0-					11
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	-0-					11
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					11

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
06	1200	N	933	-0-	-267	-0-	926	2	7	9	N	6					130
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1234	2	2	9	N	2					132
08	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			N	-0-					132
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	N	5					137
10	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1065	2	2	9	N	2	74	1			65
*11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1390	2	13	9	N	12					77

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
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	77	1	1200	2	N	37					153
							41	9									
07	1333	N	991	-0-	-342	-0-	59	1	917	2	N	14	131	1			36
							15	9									
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	82	1	1281	2	N	17					53
							19	9									
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	80	1	1252	2	N	5					58
							6	9									
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	N	17					75
							19	9									
11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	76	1	1193	2	N	32					107
							35	9									

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
06	1500	N	53	-0-	-1447	-0-	4	1	49	2	N	-0-					12
07	837	N	91	-0-	-746	-0-	8	1	83	2	N	-0-					12
08	3100	N	3219	-0-	119	119	314	1	2896	2	N	8					20
							9	9									
09	2865	N	2746	-0-	-119	-0-	83	1	2635	2	N	25					45
							28	9									
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	87	1	1809	2	N	10					55
							11	9									
11	2700	X	1362	-0-	-1338	-0-	1354	2	8	9	N	7					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	81	1	946	2	N	17	64	1			51
							19	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	108	1	1105	2	N	-0-					51
08	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	114	1	1051	2	N	10					61
							11	9									
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	33	1	1039	2	N	1					62
							1	9									
10	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	49	1	1030	2	N	3					65
							3	9									
11	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1020	2	12	9	N	11					76

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
06	1290	N	577	-0-	-713	-0-	46	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	71	1	814	2	Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	88	1	1016	2	Y	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	314	1	1245	2	Y	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	602	1	1564	2	Y	-0-					-0-
*11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	465	1	1654	2	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1339	-0-	-1661	1028	194	1	1145	2	Y	-0-					-0-
07	2548	X	1520	-0-	-1028	-0-	191	1	1329	2	Y	-0-					-0-
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	542	1	2598	2	Y	-0-					-0-
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	877	1	3339	2	Y	-0-					-0-
10	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	243	1	1290	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	948	-0-	-312	-0-	122	1	826	2	Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 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
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	961	2	17	9	N	15					104
07	992	N	926	-0-	-66	-0-	8	1	918	2	N	-0-					104
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	2	N	9					113
							10	9									
09	990	N	842	-0-	-148	-0-	842	2			N	-0-					113
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-	93	1			20
11	990	N	901	-0-	-89	-0-	5	1	896	2	N	-0-					20

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 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
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	73	1	1136	2	N	15					168
							17	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1196	2	N	19					187
							21	9									
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	N	10					197
							11	9									
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	79	1	1237	2	N	11					208
							12	9									
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	77	1	1205	2	N	1	181	1			28
							1	9									
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	78	1	1218	2	N	5					33
							6	9									

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
06	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1711	2	22	9	N	20					109
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	4	1	2020	2	N	20	53	1			76
							22	9									
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	3	1	2023	2	N	29					105
							32	9									
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1781	2	25	9	N	23					128
10	2046	N	1766	-0-	-280	-0-	10	1	1753	2	N	3					131
							3	9									
11	1980	N	1728	-0-	-252	-0-	23	1	1682	2	N	21					152
							23	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

06	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	32	1	2989	2	N	11					67
							12	9									
07	3255	X	3181	-0-	-74	-0-	9	1	3144	2	N	25					92
							28	9									
08	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	41	1	3125	2	N	10					102
							11	9									
09	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	46	1	2855	2	N	18					120
							20	9									
10	3193	X	3180	-0-	-13	-0-	29	1	3134	2	N	15					135
							17	9									
11	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	80	1	2773	2	N	11					146
							12	9									

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

06	2010	N	1823	-0-	-187	-0-	37	1	1774	2	N	11					141
							12	9									
07	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	22	1	1976	2	N	11					152
							12	9									
08	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	48	1	1949	2	N	14					166
							15	9									
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	4	1	1923	2	N	6	157	1			15
							7	9									
10	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	19	1	1757	2	N	-0-					15
11	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	32	1	1896	2	N	5					20
							6	9									

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-	63	1			35
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	404	2	3	9	N	3					38
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	N	7					45
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	N	6					51
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	2	8	9	N	7					58
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	423	2	11	9	N	10					68

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

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

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

06	2910	X	2846	-0-	-64	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	16	1	2878	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2720	-0-	-310	-0-	37	1	2683	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	39	1	2765	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	35	1	2752	2	N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

06	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	9	1	1597	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	22	1	1568	2	N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	23	1	1627	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	19	1	1531	2	N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

06	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					2
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					2
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					2
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					2
10	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					2
11	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					2

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	2	N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	23	1	654	2	N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	18	1	653	2	N	-0-					-0-
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	30	1	625	2	N	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	38	1	628	2	N	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	49	1	585	2	N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

06	1020	N	880	-0-	-140	-0-	73	1	783	2	N	22	112	1			12
							24	9									
07	1085	N	976	-0-	-109	-0-	74	1	863	2	N	35					47
							39	9									
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	104	1	950	2	N	21					68
							23	9									
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	78	1	924	2	N	30					98
							33	9									
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	82	1	950	2	N	26					124
							29	9									
11	1050	N	959	-0-	-91	-0-	100	1	833	2	N	24	118	1			30
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	711	1	6084	2	N	8					38
							9	9									
07	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	729	1	5790	2	N	19					57
							21	9									
08	5270	X	4889	-0-	-381	-0-	571	1	4311	2	N	6					63
							7	9									
09	5100	X	5079	-0-	-21	-0-	600	1	4469	2	N	9					72
							10	9									
10	5270	X	4968	-0-	-302	-0-	597	1	4370	2	N	1					73
							1	9									
11	5100	X	4533	-0-	-567	-0-	558	1	3969	2	N	5					78
							6	9									

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

06	5010	X	4210	-0-	-800	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4431	-0-	-746	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4614	-0-	-160	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4548	-0-	-42	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	119	1	4685	2	N	-0-					-0-
*11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	302	1	4416	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

06	5310	X	4581	-0-	-729	-0-	152	1	4429	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	3796	-0-	-1691	-0-	125	1	3671	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	3817	-0-	-1670	-0-	128	1	3689	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	3089	-0-	-1801	-0-	108	1	2981	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	2891	-0-	-2162	-0-	99	1	2792	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4336	-0-	-254	-0-	258	1	4078	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

06	2760	X	2717	-0-	-43	-0-	90	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	82	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	83	1	2397	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2111	-0-	-889	-0-	74	1	2037	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	90	1	2523	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2027	-0-	-703	-0-	121	1	1906	2	N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					12
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					12
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	1816	-0-	-554	-0-	172	1	1644	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2052	-0-	-366	-0-	93	1	1959	2	N	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	93	1	2029	2	N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	112	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	113	1	2291	2	N	-0-					-0-
*11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	74	1	2087	2	N	-0-					-0-

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
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	2	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	2	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	N	-0-					-0-
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	N	-0-					-0-

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
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	145	1	1378	2	N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	2	N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	2	N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1083	2	N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	N	-0-					-0-
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	38	1	1062	2	N	-0-					-0-

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
06	3331	X	2900	-0-	-431	-0-	451	1	2449	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	413	1	2734	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	417	1	2755	2	Y	-0-					-0-
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	596	1	3810	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	991	1	4341	2	Y	-0-					-0-
*11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	837	1	3943	2	Y	-0-					-0-

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
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	12	1	328	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	11	1	293	3	N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	11	1	267	3	N	-0-					-0-

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
06	1470	N	1105	-0-	-365	-0-	10	1	1095	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	990	-0-	-467	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	40	1	1592	2	N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	65	1	1960	2	N	-0-					-0-
*11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

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
06	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

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
06	3360	X	3003	-0-	-357	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	71	1	2788	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2729	-0-	-331	-0-	175	1	2554	2	N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

06	3900	X	3585	-0-	-315	-0-	3562	2	23	9	N	21					104
07	4030	X	3103	-0-	-927	-0-	3101	2	2	9	N	2					106
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4060	2	23	9	N	21					127
09	3750	X	3677	-0-	-73	-0-	3664	2	13	9	N	12					139
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4000	2	8	9	N	7					146
11	3960	X	3637	-0-	-323	-0-	3634	2	3	9	N	3					149

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	112	1	1116	2	N	12					47
							13	9									
07	1116	N	978	-0-	-138	-0-	85	1	884	2	N	8					55
							9	9									
08	961	N	802	-0-	-159	-0-	79	1	720	2	N	3					58
							3	9									
09	1230	N	890	-0-	-340	-0-	88	1	796	2	N	5					63
							6	9									
10	992	N	900	-0-	-92	-0-	89	1	803	2	N	7					70
							8	9									
11	780	N	521	-0-	-259	-0-	50	1	471	2	N	-0-					70

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

06	450	N	371	-0-	-79	-0-	34	1	337	2	N	-0-					23
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	31	1	326	2	N	-0-					23
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	35	1	316	2	N	-0-					23
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	36	1	321	2	N	-0-					23
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	35	1	319	2	N	-0-					23
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	31	1	293	2	N	-0-					23

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	62	1	395	2	N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	61	1	378	2	N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	52	1	375	2	N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	54	1	375	2	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	391	2	N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	51	1	354	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

06	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	369	1	2368	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	368	1	2275	2	N	-0-					-0-
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	323	1	2320	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2595	-0-	-135	-0-	328	1	2267	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	336	1	2360	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2465	-0-	-265	-0-	311	1	2154	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

06	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
07	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
08	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
09	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
10	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
*11	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

06	1260	N	732	-0-	-528	-0-	7	1	725	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	600	-0-	-640	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	992	N	713	-0-	-279	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	18	1	704	2	N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	27	1	818	2	N	-0-					-0-
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

06	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2325	-0-	-15	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	61	1	2380	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	145	1	2114	2	N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

06	750	N	567	-0-	-183	-0-	80	1	468	2	N	17					134
							19	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	78	1	542	2	N	14					148
							15	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	112	1	539	2	N	33					181
							36	9									
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	117	1	445	2	N	4	152	1			33
							4	9									
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	152	1	804	2	N	17					50
							19	9									
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	98	1	660	2	N	48					98
							53	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	31	1	3390	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	74	1	2949	2	N	-0-					-0-
10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	89	1	2687	2	N	-0-					-0-
*11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

06	480	N	429	-0-	-51	-0-	36	1	393	2	N	-0-					-0-
07	558	N	462	-0-	-96	-0-	42	1	420	2	N	-0-					-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	45	1	430	2	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	53	1	447	2	N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	2	N	-0-					-0-
11	450	N	341	-0-	-109	-0-	13	1	328	2	N	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

06	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	79	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	75	1	1583	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	61	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1205	-0-	-385	-0-	80	1	1125	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1170	-0-	-473	-0-	81	1	1089	2	N	-0-					-0-
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	77	1	1314	2	N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

06	2820	X	2599	-0-	-221	-0-	129	1	2470	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2571	-0-	-343	-0-	116	1	2455	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	119	1	2607	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	138	1	2532	2	N	-0-					-0-
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	128	1	2584	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2598	-0-	-42	-0-	89	1	2509	2	N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	99	1	773	2	N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	N	-0-					-0-
08	961	N	626	-0-	-335	-0-	64	1	562	2	N	-0-					-0-
09	870	N	654	-0-	-216	-0-	73	1	581	2	N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	857	2	N	-0-					-0-
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	27	1	771	2	N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

06	3870	X	3577	-0-	-293	-0-	614	1	2963	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3597	-0-	-402	-0-	679	1	2918	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3501	-0-	-219	-0-	831	1	2670	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	819	1	2694	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	1023	1	2401	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	818	1	2448	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	32	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	23	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	25	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	24	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	37	1	162	2	Y	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	36	1	169	2	Y	-0-					-0-

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
06	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	66	1	3545	2	N	-0-					115
07	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	75	1	3305	2	N	2					117
							2	9									
08	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	69	1	3657	2	N	-0-					117
09	3810	X	3464	-0-	-346	-0-	63	1	3401	2	N	-0-					117
10	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	69	1	3583	2	N	-0-					117
11	3600	X	3540	-0-	-60	-0-	73	1	3467	2	N	-0-					117

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
06	2340	N	1975	-0-	-365	-0-	36	1	1939	2	N	-0-					63
07	2356	N	1923	-0-	-433	-0-	37	1	1886	2	N	-0-					63
08	2263	N	1933	-0-	-330	-0-	36	1	1897	2	N	-0-					63
09	1980	N	1488	-0-	-492	-0-	27	1	1461	2	N	-0-					63
10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	34	1	1777	2	N	-0-					63
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	40	1	1879	2	N	-0-					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 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
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	63	1	476	2	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	70	1	503	2	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	84	1	475	2	N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	91	1	432	2	N	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	115	1	396	2	N	-0-					-0-
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	75	1	432	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

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

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	3056	-0-	-4	-0-	101	1	2955	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	102	1	2973	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	101	1	2922	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	100	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	93	1	2623	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2668	-0-	-392	-0-	159	1	2509	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	124	1	3611	2	N	-0-					-0-
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	135	1	3937	2	N	-0-					-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	120	1	3474	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3100	-0-	-290	-0-	109	1	2991	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	105	1	2943	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2777	-0-	-613	-0-	165	1	2612	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	2	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	2	N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	28	1	132	2	N	-0-					-0-
10	155	N	69	-0-	-86	-0-	16	1	53	2	N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	2	N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	68	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	64	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	61	1	1348	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	70	1	1292	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	67	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	46	1	1296	2	N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	18	2	N	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	197	1	1507	2	N	-0-					-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	157	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	178	1	1948	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	106	1	1527	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

06	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	379	1	7264	2	N	-0-					-0-
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	357	1	7546	2	N	-0-					-0-
08	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	373	1	8175	2	N	-0-					-0-
09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	394	1	7240	2	N	-0-					-0-
10	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	344	1	6945	2	N	-0-					-0-
*11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	218	1	6142	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	162	1	3112	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	381	-0-	-2936	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	200	1	4378	2	N	-0-					-0-
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	232	1	4271	2	N	-0-					-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	213	1	4299	2	N	-0-					-0-
*11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	144	1	4068	2	N	-0-					-0-

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
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
07	310	N	58	-0-	-252	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5700	X	5118	-0-	-582	-0-	284	1	4834	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	253	1	5010	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5432	-0-	-86	-0-	281	1	5151	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4957	-0-	-353	-0-	290	1	4667	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4479	-0-	-1008	-0-	272	1	4207	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4915	-0-	-335	-0-	286	1	4629	2	N	-0-					-0-

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
06	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	249	1	3294	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2883	-0-	-1023	-0-	202	1	2681	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2045	-0-	-1861	-0-	91	1	1954	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2669	-0-	-1111	-0-	36	1	2633	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3028	-0-	-878	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3365	-0-	-175	-0-	101	1	3264	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	641	1	5669	2	N	11					28
							12	9									
07	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	664	1	5976	2	N	19					47
							21	9									
08	5797	X	3951	-0-	-1846	-0-	395	1	3556	2	N	-0-					47
09	5610	X	3079	-0-	-2531	-0-	365	1	2714	2	N	-0-					47
10	5797	X	5469	-0-	-328	-0-	586	1	4877	2	N	5					52
							6	9									
*11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	778	1	5841	2	N	11					63
							12	9									

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 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
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	341	N	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	N	-0-					-0-
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	1	1	105	2	N	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	304	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4725	-0-	-735	-0-	4721	2	4	9	N	4	131	1			73
07	5642	X	4481	-0-	-1161	-0-	4481	2			N	-0-					73
08	5642	X	5300	-0-	-342	-0-	5300	2			N	-0-					73
09	5370	X	4433	-0-	-937	-0-	4433	2			N	-0-					73
10	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	5093	2			N	-0-					73
11	5130	X	4716	-0-	-414	-0-	4716	2			N	-0-					73

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
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	78	1	1498	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	74	1	1556	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	71	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	80	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	76	1	1529	2	N	-0-					-0-
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	56	1	1585	2	N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

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-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200265 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6530 - 6610

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

06	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	47	1	1257	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	45	1	1227	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	58	1	1241	3	N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	43	1	1251	3	N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	3	N	-0-					-0-
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1280	3	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-

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
06	2370	X	2143	-0-	-227	-0-	77	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2164	-0-	-471	-0-	76	1	2088	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	97	1	2087	3	N	-0-					-0-
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	95	1	2739	3	N	1					1
							1	9									
10	3100	N	3252	-0-	152	152	121	1	3131	3	N	-0-					1
*11	2703	N	2551	-0-	-152	-0-	103	1	2448	3	N	-0-					1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	N	-0-					-0-
08	465	N	99	-0-	-366	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
09	630	N	113	-0-	-517	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	N	-0-					-0-

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
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	259	1	921	2	N	6					108
							7	9									
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	1257	1	984	2	N	2					110
							2	9									
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	1644	1	1136	2	N	7					117
							8	9									
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	500	1	1204	2	N	8					125
							9	9									
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	102	1	1176	2	N	-0-					125
11	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	85	1	981	2	N	-0-					125

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
06	2190	N	2068	-0-	-122	-0-	209	1	1859	2	N	-0-					108
07	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	220	1	1834	2	N	-0-					108
08	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	255	1	1914	2	N	-0-					108
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	280	1	2014	2	N	-0-					108
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	343	1	1962	2	N	-0-					108
*11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	339	1	1854	2	N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	235	1	1770	2	N	-0-					2
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	263	1	1878	2	N	1					3
							1	9									
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	335	1	1886	2	N	-0-					3
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	367	1	1734	2	N	-0-					3
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	462	1	1588	2	N	-0-					3
*11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	309	1	1772	2	N	-0-					3

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

06	840	N	662	-0-	-178	-0-	24	1	638	2	N	-0-					-0-
07	899	N	781	-0-	-118	-0-	27	1	754	3	N	-0-					-0-
08	806	N	664	-0-	-142	-0-	29	1	635	3	N	-0-					-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	21	1	620	3	N	-0-					-0-
10	775	N	610	-0-	-165	-0-	23	1	587	3	N	-0-					-0-
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	3	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

06	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	924	-0-	-96	-0-	924	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

06	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	49	1	1932	2	N	-0-					-0-
*11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	144	1	2106	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		427	-0-	427	427	8	1	419	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2193	-0-	2193	2620	49	1	2144	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2091	-0-	2091	4711	62	1	2029	2	N	-0-					-0-
10	6709	X	1998	-0-	-4711	-0-	6	1	1992	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1919	-0-	-211	-0-	12	1	1907	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

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

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
06	14B2 EXT		411	-0-	411	411	38	1	373	2	N	-0-					30
07	14B2 EXT		2096	-0-	2096	2507	183	1	1910	2	N	3					33
							3	9									
08	14B2 EXT		3191	-0-	3191	5698	314	1	2865	2	N	11					44
							12	9									
09	8818	X	3120	-0-	-5698	-0-	310	1	2798	2	N	11					55
							12	9									
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	300	1	2708	2	N	11					66
							12	9									
11	3090	X	2759	-0-	-331	-0-	266	1	2481	2	N	11					77
							12	9									

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
06	2160	N	1803	-0-	-357	-0-	144	1	1659	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	133	1	1741	2	N	-0-					-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	143	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	149	1	1841	2	N	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	121	1	1898	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1597	-0-	-683	-0-	55	1	1542	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	121	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	117	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	98	1	1519	2	N	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	116	1	1435	2	N	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	99	1	1549	2	N	-0-					-0-
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	55	1	1542	2	N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

06	3000	N	9834	-0-	6834	6834	590	1	9244	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	14738	-0-	11638	18472	884	1	13854	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	14352	-0-	11252	29724	861	1	13491	2	N	-0-					-0-
09	42557	X	12833	-0-	-29724	-0-	1367	1	11466	2	N	-0-					-0-
10	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	1893	1	10562	2	N	-0-					-0-
*11	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	1012	1	6569	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

06	150	N	129	-0-	-21	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	21	1	120	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	2	N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	2	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	20	1	112	2	N	-0-					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

06	2850	X	2300	-0-	-550	-0-	2268	2	32	9	N	29	164	1			28
07	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	2519	2	22	9	N	20					48
08	2945	X	2038	-0-	-907	-0-	1999	2	39	9	N	35					83
09	2370	X	1453	-0-	-917	-0-	1451	2	2	9	N	2					85
10	2542	X	1533	-0-	-1009	-0-	1531	2	2	9	N	2					87
11	2460	X	1680	-0-	-780	-0-	1671	2	9	9	N	8					95

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

06	3810	X	3757	-0-	-53	-0-	508	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	518	1	3199	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3683	-0-	-99	-0-	450	1	3233	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3577	-0-	-173	-0-	451	1	3126	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3518	-0-	-357	-0-	439	1	3079	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3378	-0-	-372	-0-	427	1	2951	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

06	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					42
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					42
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					42
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					42

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3367	-0-	-12	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3219	-0-	-51	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3259	-0-	-120	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 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
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	5	1	511	2	N	-0-					-0-
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	13	1	539	2	N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	16	1	475	2	N	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	3671	-0-	-1819	-0-	222	1	3446	2	N	3					193
							3	9									
07	5673	X	2202	-0-	-3471	-0-	132	1	2064	2	N	5	129	1			69
							6	9									
08	5673	X	3922	-0-	-1751	-0-	234	1	3668	2	N	18					87
							20	9									
09	5490	X	4190	-0-	-1300	-0-	250	1	3922	2	N	16					103
							18	9									
10	5270	X	2913	-0-	-2357	-0-	174	1	2722	2	N	15					118
							17	9									
*11	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	319	1	4991	2	N	17					135
							19	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	240	1	2968	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	183	1	2886	2	N	-0-					-0-
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	195	1	2794	2	N	-0-					-0-
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	183	1	2336	2	N	-0-					-0-
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	159	1	2660	2	N	-0-					-0-
*11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	153	1	2543	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	6					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					145
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	129	1	1488	2	Y	25					170
							28	9									
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	322	1	1276	2	Y	35					205
							39	9									
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	213	1	552	2	Y	14					219
							15	9									
11	1590	N	709	-0-	-881	-0-	146	1	517	2	Y	42	184	1			77
							46	9									

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	738	2	N	11					45
							12	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	79	1	912	2	N	1					46
							1	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	89	1	1024	2	N	11					57
							12	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	82	1	948	2	N	4					61
							4	9									
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	91	1	1047	2	N	7					68
							8	9									
*11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	85	1	974	2	N	6					74
							7	9									

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	N	11					45
							12	9									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	1					46
							1	9									
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	11					57
							12	9									
09	270	N	80	-0-	-190	-0-	6	1	70	2	N	4					61
							4	9									
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	8	1	92	2	N	7					68
							8	9									
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	7	1	76	2	N	6					74
							7	9									

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

06	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

06	4050	X	3615	-0-	-435	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3724	-0-	-399	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3354	-0-	-397	-0-	83	1	3271	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	2993	-0-	-757	-0-	192	1	2801	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	4041	-0-	-9	-0-	473	1	3568	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4184	-0-	-1	-0-	513	1	3671	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3232	-0-	-922	-0-	488	1	2744	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3289	-0-	-761	-0-	574	1	2715	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3319	-0-	-866	-0-	748	1	2571	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3248	-0-	-802	-0-	482	1	2766	2	N	-0-					-0-

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
06	4170	X	3736	-0-	-434	-0-	298	1	3430	2	N	7					135
							8	9									
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	313	1	3592	2	N	18					153
							20	9									
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	316	1	3632	2	N	24					177
							26	9									
09	3810	X	3725	-0-	-85	-0-	297	1	3411	2	N	15					192
							17	9									
10	3937	X	3028	-0-	-909	-0-	241	1	2769	2	N	16					208
							18	9									
11	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	299	1	3438	2	N	24					232
							26	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	891	-0-	-99	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	1412	-0-	-1161	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	52	1	2039	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	932	-0-	-1648	-0-	60	1	872	2	N	-0-					-0-

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
06	5910	X	2690	-0-	-3220	-0-	2690	2			N	-0-					115
07	6107	X	29	-0-	-6078	-0-	29	2			N	-0-					115
08	6107	X	82	-0-	-6025	-0-	5	1	77	2	N	-0-					115
09	5910	X	120	-0-	-5790	-0-	4	1	116	2	N	-0-					115
10	2790	X	81	-0-	-2709	-0-	3	1	78	2	N	-0-					115
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					115

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
06	5850	X	4135	-0-	-1715	-0-	205	1	3930	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	300	1	6334	2	N	-0-					-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	322	1	7065	2	N	-0-					-0-
09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	342	1	6289	2	N	-0-					-0-
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	309	1	6240	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6200	-0-	-100	-0-	213	1	5987	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	858	-0-	-192	-0-	858	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

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

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					82
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					82
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					82
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					82

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

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-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

06	180	N	20	-0-	-160	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	19	-0-	-198	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	21	-0-	-134	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220	X	5019	-0-	-201	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4982	-0-	-443	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5004	-0-	-421	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4781	-0-	-469	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4390	-0-	-880	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3357	-0-	-1653	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 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
06	630	N	479	-0-	-151	-0-	4	1	475	2	N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	14	1	541	2	N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	608	2	N	-0-					-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

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
06	4650	X	3372	-0-	-1278	-0-	401	1	2971	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3344	-0-	-407	-0-	316	1	3028	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3252	-0-	-251	-0-	142	1	3110	2	N	-0-					-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	237	1	3306	2	N	-0-					-0-
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	174	1	3518	2	N	-0-					-0-
*11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	144	1	4039	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	456	1	2205	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2238	-0-	-428	-0-	422	1	1816	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2387	-0-	-341	-0-	566	1	1821	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2350	-0-	-320	-0-	548	1	1802	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2331	-0-	-428	-0-	696	1	1635	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1971	-0-	-699	-0-	494	1	1477	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	762	1	4876	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5540	-0-	-71	-0-	771	1	4769	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	656	1	4720	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5607	-0-	-33	-0-	707	1	4900	2	N	-0-					-0-
10	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	753	1	5281	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5537	-0-	-103	-0-	699	1	4838	2	N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	N	5					25
07	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	2			N	-0-					25
08	434	N	260	-0-	-174	-0-	36	1	224	2	N	-0-					25
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	63	1	353	2	N	-0-					25
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	52	1	523	2	N	-0-					25
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	548	2	N	15					40
							17	9									

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

06	1830	X	245	-0-	-1585	-0-	242	2	3	9	N	3					13
07	1302	X	238	-0-	-1064	-0-	238	2			N	-0-					13
08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1498	2	4	9	N	4					17
09	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5762	2	3	9	N	3					20
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					20
*11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	3630	X	3157	-0-	-473	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3367	-0-	-384	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3320	-0-	-28	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	79	1	3099	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3045	-0-	-225	-0-	195	1	2850	2	N	-0-					-0-

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
06	7740	X	6394	-0-	-1346	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7874	-0-	-124	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
08	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7191	-0-	-683	-0-	17	1	7174	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7624	-0-	-146	-0-	53	1	7571	2	N	-0-					-0-

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
06	5610	X	4999	-0-	-611	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4819	-0-	-916	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5297	-0-	-345	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5231	-0-	-229	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5155	-0-	-301	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4808	-0-	-322	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

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
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	17	1	1783	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	47	1	1891	2	N	-0-					-0-
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	59	1	1785	2	N	-0-					-0-
*11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

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
06	7650	X	7435	-0-	-215	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7717	-0-	-33	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7642	-0-	-77	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6817	-0-	-623	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7011	-0-	-708	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6781	-0-	-689	-0-	6781	2			N	-0-					-0-

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
06	1800	N	1351	-0-	-449	-0-	1342	2	9	9	N	8					78
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	33	1	1719	2	N	14					92
							15	9									
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	16	1	1658	2	N	18					110
							20	9									
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	23	1	1616	2	N	2					112
							2	9									
10	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1625	2	1	9	N	1					113
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1683	2	9	9	N	8	63	1			58

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
06	6960	X	6900	-0-	-60	-0-	385	1	6515	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6611	-0-	-581	-0-	318	1	6293	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6458	-0-	-641	-0-	282	1	6176	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6832	-0-	-68	-0-	357	1	6475	2	N	-0-					-0-
10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	337	1	6811	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6622	-0-	-278	-0-	227	1	6395	2	N	-0-					-0-

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
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	264	1	7045	2	N	-0-					1
07	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	309	1	8499	3	N	-0-					1
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	375	1	8069	3	N	-0-					1
09	6750	X	6049	-0-	-701	-0-	202	1	5846	3	N	1					2
							1	9									
10	6975	X	2791	-0-	-4184	-0-	104	1	2687	3	N	-0-					2
11	6750	X	3320	-0-	-3430	-0-	134	1	3186	3	N	-0-					2

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
06	810	N	640	-0-	-170	-0-	31	1	609	2	N	-0-					7
07	713	N	577	-0-	-136	-0-	24	1	553	3	N	-0-					7
08	713	N	531	-0-	-182	-0-	27	1	504	3	N	-0-					7
09	660	N	512	-0-	-148	-0-	29	1	480	3	N	3					10
							3	9									
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	31	1	506	3	N	-0-					10
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	N	-0-					10

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 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
06	7980	X	6726	-0-	-1254	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6834	-0-	-1040	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6769	-0-	-516	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6374	-0-	-676	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5803	-0-	-1482	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
*11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	21	1	408	2	N	-0-			-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	17	1	406	3	N	-0-			-0-
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	20	1	370	3	N	-0-			-0-
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	18	1	300	3	N	-0-			-0-
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	22	1	357	3	N	-0-			-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	23	1	364	3	N	-0-			-0-

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
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	106	1	577	2	Y	-0-			-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	98	1	647	2	Y	-0-			-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	98	1	644	2	Y	-0-			-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	100	1	636	2	Y	-0-			-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	120	1	526	2	Y	-0-			-0-
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	133	1	630	2	Y	-0-			-0-

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
06	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
07	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
08	2759	X	2601	-0-	-158	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
09	2610	X	2467	-0-	-143	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
10	2697	X	2445	-0-	-252	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
11	2610	X	2169	-0-	-441	-0-	2169	2			N	-0-			-0-

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
06	1650	X	714	-0-	-936	-0-	97	1	617	2	N	-0-			-0-
07	2418	X	1655	-0-	-763	-0-	230	1	1425	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	1829	-0-	-589	-0-	223	1	1606	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	742	-0-	-1598	-0-	93	1	649	2	N	-0-			-0-
10	1798	X	1471	-0-	-327	-0-	183	1	1288	2	N	-0-			-0-
11	1770	X	431	-0-	-1339	-0-	54	1	377	2	N	-0-			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
06	7950	X	7770	-0-	-180	-0-	71	1	7699	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	7829	-0-	-386	-0-	7829	2			N	-0-			-0-
08	8122	X	7633	-0-	-489	-0-	7633	2			N	-0-			-0-
09	7770	X	6345	-0-	-1425	-0-	155	1	6190	2	N	-0-			-0-
10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	261	1	7883	2	N	-0-			-0-
*11	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-			-0-

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
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	110	1	2941	2	N	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	141	1	3870	3	N	-0-					-0-
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	210	1	4526	3	N	1					1
							1	9									
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	134	1	3878	3	N	-0-					1
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	166	1	4298	3	N	-0-					1
11	4590	X	3425	-0-	-1165	-0-	138	1	3287	3	N	-0-					1

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

06	6630	X	5140	-0-	-1490	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5225	-0-	-1285	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5543	-0-	-905	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5268	-0-	-642	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5571	-0-	-350	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5304	-0-	-66	-0-	5304	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

06	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	35	1	3781	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3151	-0-	-1158	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2577	-0-	-1856	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2172	-0-	-2118	-0-	53	1	2119	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	1809	-0-	-2624	-0-	58	1	1751	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2155	-0-	-1655	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

06	5070	X	4831	-0-	-239	-0-	4831	2			N	-0-					18
07	5239	X	4755	-0-	-484	-0-	4755	2			N	-0-					18
08	5239	X	3747	-0-	-1492	-0-	3747	2			N	-0-					18
09	5040	X	4421	-0-	-619	-0-	4421	2			N	-0-					18
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					18
*11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					18

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	71	173	1			23
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					23
08	4247	X	592	-0-	-3655	-0-	1	1	591	2	N	-0-					23
09	4110	X	1662	-0-	-2448	-0-	1662	2			N	-0-					23
10	2511	X	445	-0-	-2066	-0-	445	2			N	-0-					23
11	570	X	489	-0-	-81	-0-	123	1	366	2	N	-0-					23

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

06	4620	X	2597	-0-	-2023	-0-	1522	1	1075	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2422	-0-	-771	-0-	1136	1	1286	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	58	1	2270	2	N	-0-					-0-
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	99	1	3477	2	N	-0-					-0-
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	116	1	4025	2	N	-0-					-0-
*11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	123	1	4494	2	N	-0-					-0-

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
06	3330	X	2351	-0-	-979	-0-	136	1	2215	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2510	-0-	-621	-0-	116	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2228	-0-	-903	-0-	89	1	2139	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	1952	-0-	-1018	-0-	115	1	1837	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1549	-0-	-962	-0-	91	1	1458	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1477	-0-	-953	-0-	89	1	1388	2	N	-0-					-0-

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
06	4110	X	3595	-0-	-515	-0-	130	1	3465	2	N	-0-					1
07	4247	X	1247	-0-	-3000	-0-	44	1	1203	3	N	-0-					1
08	4247	X	1107	-0-	-3140	-0-	49	1	1058	3	N	-0-					1
09	4110	X	2126	-0-	-1984	-0-	71	1	2055	3	N	-0-					1
10	3906	X	3819	-0-	-87	-0-	142	1	3677	3	N	-0-					1
11	3600	X	2649	-0-	-951	-0-	107	1	2542	3	N	-0-					1

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
06	6840	X	6289	-0-	-551	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6570	-0-	-157	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5230	-0-	-1311	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
09	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	19	1	7708	2	N	-0-					-0-
*11	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	54	1	7735	2	N	-0-					-0-

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
06	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	370	1	11667	2	N	-0-					-0-
07	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	219	1	11332	2	N	-0-					-0-
08	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	299	1	13020	2	N	-0-					-0-
09	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	324	1	10532	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	32	1	11190	2	N	-0-					-0-
*11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	67	1	11030	2	N	-0-					-0-

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
06	8550	X	6983	-0-	-1567	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6987	-0-	-1445	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7567	-0-	-617	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6898	-0-	-932	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5880	-0-	-2118	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5885	-0-	-1435	-0-	5885	2			N	-0-					-0-

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
06	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
07	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
08	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
09	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	210	1	8273	2	N	-0-					-0-
*11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	499	1	7296	2	N	-0-					-0-

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
06	4950	X	4167	-0-	-783	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	251	1	9855	2	N	-0-					-0-
*11	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	534	1	7807	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
07	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8580	-0-	-410	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7850	-0-	-850	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7621	-0-	-1369	-0-	189	1	7432	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7136	-0-	-1564	-0-	457	1	6679	2	N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3150	-0-	-450	-0-	87	1	3040	2	Y	21	111	1			27
							23	9									
07	3844	X	2998	-0-	-846	-0-	151	1	2847	2	Y	-0-					27
08	3844	X	2442	-0-	-1402	-0-	126	1	2316	2	Y	-0-					27
09	3720	X	3067	-0-	-653	-0-	147	1	2920	2	Y	-0-					27
10	3565	X	3005	-0-	-560	-0-	144	1	2851	2	Y	9	1	8			35
							10	9									
11	3150	X	2754	-0-	-396	-0-	140	1	2611	2	Y	3					38
							3	9									

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
06	10590	X	6260	-0-	-4330	-0-	57	1	6203	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7425	-0-	-511	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7311	-0-	-625	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6951	-0-	-729	-0-	169	1	6782	2	N	-0-					-0-
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	287	1	8657	2	N	-0-					-0-
*11	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-

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
06	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	1172	1	7502	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8456	-0-	-38	-0-	1177	1	7279	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7561	-0-	-933	-0-	923	1	6638	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	6922	-0-	-1748	-0-	874	1	6048	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7545	-0-	-1414	-0-	942	1	6603	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	6562	-0-	-2108	-0-	828	1	5734	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	123	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	88	-0-	-470	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	44	-0-	-646	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	11	1	49	2	Y	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	136	1	1448	2	N	23					140
							25	9									
07	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	68	1	1069	2	N	3					143
							3	9									
08	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	72	1	1121	2	N	30					173
							33	9									
09	1620	N	1319	-0-	-301	-0-	144	1	1153	2	N	20					193
							22	9									
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	103	1	1187	2	N	10	181	1			22
							11	9									
*11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	108	1	1237	2	N	18					40
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6448	-0-	-872	-0-	225	1	6223	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6543	-0-	-959	-0-	235	1	6308	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6527	-0-	-975	-0-	242	1	6285	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6416	-0-	-514	-0-	236	1	6180	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6274	-0-	-887	-0-	233	1	6041	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6320	-0-	-130	-0-	237	1	6083	2	N	-0-					-0-

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
06	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	485	1	15704	2	N	-0-					-0-
07	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	41	1	16607	2	N	-0-					-0-
08	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	83	1	16262	2	N	-0-					-0-
09	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	67	1	12305	2	N	-0-					-0-
10	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	271	1	12956	2	N	-0-					-0-
*11	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	176	1	11100	2	N	-0-					-0-

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
06	540	X	216	-0-	-324	-0-	7	1	209	2	N	-0-					-0-
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	12	1	607	2	N	-0-					-0-
08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	N	-0-					-0-
09	703	X	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	N	-0-					-0-
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	9	1	3006	2	N	-0-					-0-
*11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	17	1	2732	2	N	-0-					-0-

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
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	212	1	1357	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1151	-0-	-368	-0-	160	1	991	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	60	-0-	-1459	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	156	-0-	-1314	-0-	20	1	136	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	316	-0-	-831	-0-	39	1	277	2	N	-0-					-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

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

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 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
06	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	1235	1	7909	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8881	-0-	-357	-0-	1237	1	7644	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8526	-0-	-495	-0-	1041	1	7485	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8263	-0-	-887	-0-	1043	1	7220	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	8607	-0-	-848	-0-	1074	1	7533	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8109	-0-	-1041	-0-	1023	1	7086	2	N	-0-					-0-

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
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-	63	1			35
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4253	2	3	9	N	3					38
08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4037	2	8	9	N	7					45
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3857	2	7	9	N	6					51
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4075	2	8	9	N	7					58
*11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4312	2	11	9	N	10					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					156
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					156
08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					156
09	158	X	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	N	-0-					156
10	101	X	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					156
*11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					156

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 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
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	80	1	923	2	N	3					20
							3	9									
07	1085	N	774	-0-	-311	-0-	59	1	682	2	N	30					50
							33	9									
08	1085	N	398	-0-	-687	-0-	31	1	359	2	N	7					57
							8	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	91	1	1041	2	N	11					68
							12	9									
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	83	1	951	2	N	4					72
							4	9									
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	78	1	897	2	N	-0-					72

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	1216	-0-	-1244	-0-	197	1	979	2	Y	36	22	1			37
							40	9									
07	2542	X	1410	-0-	-1132	-0-	237	1	1153	2	Y	18	23	1			32
							20	9									
08	2542	X	2060	-0-	-482	-0-	387	1	1662	2	Y	10	19	1			23
							11	9									
09	2430	X	2195	-0-	-235	-0-	400	1	1782	2	Y	12	11	1			24
							13	9									
10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	490	1	2157	2	Y	15	21	1			18
							17	9									
11	1980	X	1707	-0-	-273	-0-	328	1	1362	2	Y	15	19	1			14
							17	9									

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
06	2250	N	1660	-0-	-590	-0-	51	1	1609	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1989	-0-	-336	-0-	38	1	1951	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	45	1	1938	2	N	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	58	1	1885	2	N	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	6	1	2010	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	780	-0-	-1140	-0-	5	1	775	2	N	-0-					-0-

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
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	375	1	2402	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2688	-0-	-71	-0-	375	1	2313	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2601	-0-	-158	-0-	317	1	2284	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	321	1	2223	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	335	1	2353	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2333	-0-	-457	-0-	294	1	2039	2	N	-0-					-0-

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
06	3030	X	3009	-0-	-21	-0-	145	1	2864	2	N	-0-					9
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	133	1	3119	3	N	-0-	1	1			8
08	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	160	1	2999	3	N	-0-					8
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	183	1	3038	3	N	-0-					8
10	3255	X	2963	-0-	-292	-0-	171	1	2792	3	N	-0-					8
11	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	180	1	2896	3	N	-0-					8

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	136	1	3618	2	N	-0-					-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	121	1	3328	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	155	1	3348	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3412	-0-	-338	-0-	114	1	3297	3	N	1					1
							1	9									
10	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	140	1	3632	3	N	-0-					1
11	3750	X	606	-0-	-3144	-0-	24	1	582	3	N	-0-					1

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5619	-0-	-561	-0-	436	1	5183	2	N	-0-					-0-
07	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	1329	1	5453	2	N	-0-					-0-
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	744	1	5501	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5776	-0-	-14	-0-	579	1	5197	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5844	-0-	-945	-0-	452	1	5392	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5474	-0-	-1096	-0-	486	1	4988	2	N	-0-					-0-

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
06	6390	X	6041	-0-	-349	-0-	167	1	5864	2	Y	9					35
							10	9									
07	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	5993	2	11	9	Y	10					45
08	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	5919	2	2	9	Y	2					47
09	6270	X	5703	-0-	-567	-0-	5703	2			Y	-0-					47
10	6355	X	5928	-0-	-427	-0-	5928	2			Y	-0-					47
11	6030	X	5651	-0-	-379	-0-	5651	2			Y	-0-					47

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
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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2556	-0-	-84	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2579	-0-	-211	-0-	64	1	2515	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2470	-0-	-260	-0-	158	1	2312	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3606	-0-	-654	-0-	546	1	3057	2	N	3					98
							3	9									
07	4402	X	3789	-0-	-613	-0-	3787	2	2	9	N	2					100
08	4154	X	3768	-0-	-386	-0-	634	1	3134	2	N	-0-					100
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	717	1	3006	2	N	10					110
							11	9									
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	714	1	3149	2	N	7					117
							8	9									
*11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	897	1	2776	2	N	6					123
							7	9									

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1621	-0-	-1169	-0-	417	1	1198	2	N	5					45
							6	9									
07	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	831	1	1933	2	N	3					48
							3	9									
08	2542	X	2288	-0-	-254	-0-	783	1	1494	2	N	10					58
							11	9									
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	1047	1	1884	2	N	20					78
							22	9									
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	1464	1	1990	2	N	-0-					78
*11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	736	1	2186	2	N	9					87
							10	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18120	X	15055	-0-	-3065	-0-	463	1	14592	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	15761	-0-	-2963	-0-	299	1	15462	2	N	-0-					-0-
08	18135	X	16215	-0-	-1920	-0-	364	1	15851	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	14616	-0-	-2934	-0-	436	1	14180	2	N	-0-					-0-
10	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	46	1	16039	2	N	-0-					-0-
11	15690	X	14613	-0-	-1077	-0-	89	1	14524	2	N	-0-					-0-

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
06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	1161	1	6506	2	N	50	1	8			267
							55	9									
07	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7885	2	25	9	N	23	195	1			95
08	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	1319	1	6521	2	N	5					100
							6	9									
09	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	1411	1	5919	2	N	28					128
							31	9									
10	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	1405	1	6197	2	N	22					150
							24	9									
*11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	1794	1	5555	2	N	5					155
							6	9									

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

06	930	X	205	-0-	-725	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4496	-0-	1496	1496	4496	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4069	-0-	969	2465	4069	2			N	-0-					-0-
*11	2465	N	-0-	-0-	-2465	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

06	6960	X	6575	-0-	-385	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
10	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	243	1	9570	2	N	-0-					-0-
*11	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	644	1	9412	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

06	6900	X	6049	-0-	-851	-0-	55	1	5994	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6027	-0-	-1103	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5375	-0-	-1476	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5351	-0-	-1129	-0-	130	1	5221	2	N	-0-					-0-
10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	252	1	7621	2	N	-0-					-0-
*11	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

06	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7373	-0-	-439	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7257	-0-	-555	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6991	-0-	-569	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7031	-0-	-626	-0-	174	1	6857	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6569	-0-	-601	-0-	421	1	6148	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

06	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	323	1	10167	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	9608	-0-	-1118	-0-	182	1	9426	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9733	-0-	-497	-0-	219	1	9514	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	9604	-0-	-896	-0-	287	1	9317	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	8782	-0-	-2068	-0-	25	1	8757	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	8353	-0-	-2147	-0-	51	1	8302	2	N	-0-					-0-

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
06	10140	X	9546	-0-	-594	-0-	265	1	9281	2	N	-0-			138
07	10416	X	9129	-0-	-1287	-0-	9125	2	4	9	N	4			142
08	10416	X	9480	-0-	-936	-0-	9480	2			N	-0-			142
09	10080	X	9153	-0-	-927	-0-	9153	2			N	-0-			142
10	9951	X	9483	-0-	-468	-0-	9483	2			N	-0-			142
11	9540	X	9391	-0-	-149	-0-	9391	2			N	-0-			142

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

06	13590	X	12927	-0-	-663	-0-	12927	2			N	-0-			-0-
07	14043	X	12967	-0-	-1076	-0-	35	1	12932	2	N	-0-			-0-
08	13640	X	12812	-0-	-828	-0-	12812	2			N	-0-			-0-
09	13200	X	12712	-0-	-488	-0-	12712	2			N	-0-			-0-
10	13392	X	13101	-0-	-291	-0-	13101	2			N	-0-			-0-
11	12930	X	12879	-0-	-51	-0-	12879	2			N	-0-			-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

06	13890	X	13458	-0-	-432	-0-	374	1	13084	2	N	-0-			137
07	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-			137
08	14074	X	13214	-0-	-860	-0-	60	1	13154	2	N	-0-			137
09	13620	X	12771	-0-	-849	-0-	45	1	12726	2	N	-0-			137
10	14508	X	13202	-0-	-1306	-0-	25	1	13177	2	N	-0-			137
11	14040	X	12928	-0-	-1112	-0-	13	1	12915	2	N	-0-			137

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

06	9690	X	9340	-0-	-350	-0-	9340	2			N	-0-			-0-
07	10013	X	9150	-0-	-863	-0-	9150	2			N	-0-			-0-
08	10013	X	9283	-0-	-730	-0-	9283	2			N	-0-			-0-
09	9330	X	8538	-0-	-792	-0-	8538	2			N	-0-			-0-
10	9641	X	8578	-0-	-1063	-0-	8578	2			N	-0-			-0-
11	9330	X	7915	-0-	-1415	-0-	7915	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-			-0-
07	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-			-0-
08	6169	X	5748	-0-	-421	-0-	5748	2			N	-0-			-0-
09	5970	X	5313	-0-	-657	-0-	5313	2			N	-0-			-0-
10	6169	X	5791	-0-	-378	-0-	5791	2			N	-0-			-0-
11	5910	X	5547	-0-	-363	-0-	5547	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	6300	X	5609	-0-	-691	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5920	-0-	-559	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5783	-0-	-138	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5276	-0-	-454	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	139	1	5475	2	N	-0-					-0-
*11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	589	1	8612	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16230	X	8390	-0-	-7840	-0-	258	1	8132	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	6787	-0-	-8031	-0-	129	1	6658	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	6319	-0-	-6825	-0-	142	1	6177	2	N	-0-					-0-
09	12660	X	7209	-0-	-5451	-0-	215	1	6994	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	5595	-0-	-5379	-0-	16	1	5579	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	3178	-0-	-5222	-0-	19	1	3159	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3480	-0-	3480	3480	107	1	3373	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5693	-0-	5693	9173	108	1	5585	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5903	-0-	5903	15076	133	1	5770	2	N	-0-					-0-
09	20958	X	5882	-0-	-15076	-0-	176	1	5706	2	N	-0-					-0-
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	17	1	5880	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	3955	-0-	-1745	-0-	24	1	3931	2	N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 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
06	5880	X	4304	-0-	-1576	-0-	621	1	3661	2	N	20					135
							22	9									
07	6076	X	4913	-0-	-1163	-0-	616	1	4275	2	N	20					155
							22	9									
08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	855	1	4099	2	N	47					202
							52	9									
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1072	1	4082	2	N	48	178	1			72
							53	9									
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	876	1	4646	2	N	55					127
							61	9									
*11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	742	1	5022	2	N	-0-					127

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	163	1	3766	2	N	1					83
							1	9									
07	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	3538	2	2	9	N	2					85
08	3844	X	3482	-0-	-362	-0-	3480	2	2	9	N	2					87
09	3930	X	3365	-0-	-565	-0-	3365	2			N	-0-					87
10	4061	X	3555	-0-	-506	-0-	3555	2			N	-0-					87
11	3930	X	3399	-0-	-531	-0-	3399	2			N	-0-					87

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
06	8820	X	7915	-0-	-905	-0-	286	1	7629	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7616	-0-	-1498	-0-	267	1	7349	3	N	-0-					-0-
08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	341	1	7333	3	N	1					1
							1	9									
09	7920	X	6587	-0-	-1333	-0-	220	1	6366	3	N	1					2
							1	9									
10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	310	1	8019	3	N	-0-					2
11	7920	X	6839	-0-	-1081	-0-	275	1	6564	3	N	-0-					2

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
06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	508	1	5694	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	5978	-0-	-1648	-0-	2187	1	3791	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	5484	-0-	-2142	-0-	2007	1	3477	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	4588	-0-	-2792	-0-	2003	1	2585	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	4735	-0-	-2612	-0-	2118	1	2617	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	4195	-0-	-2015	-0-	1961	1	2234	2	N	-0-					-0-

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
06	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	184	1	4256	2	N	4					48
							4	9									
07	4960	X	4800	-0-	-160	-0-	4799	2	1	9	N	1					49
08	4960	X	4650	-0-	-310	-0-	4648	2	2	9	N	2					51
09	4800	X	4438	-0-	-362	-0-	4436	2	2	9	N	2					53
10	4805	X	4576	-0-	-229	-0-	4573	2	3	9	N	3					56
11	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	4330	2			N	-0-					56

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
06	5490	X	5262	-0-	-228	-0-	354	1	4908	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5502	-0-	-264	-0-	324	1	5178	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5354	-0-	-412	-0-	301	1	5053	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5139	-0-	-441	-0-	466	1	4673	2	N	-0-					-0-
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	183	1	5612	2	N	-0-					-0-
*11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	303	1	5588	2	N	-0-					-0-

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
06	15180	X	7267	-0-	-7913	-0-	224	1	7043	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	6149	-0-	-6964	-0-	116	1	6033	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	5194	-0-	-6958	-0-	117	1	5077	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8500	-0-	-1250	-0-	254	1	8246	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7962	-0-	-966	-0-	23	1	7939	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	7258	-0-	-2	-0-	44	1	7214	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	3259	-0-	-1871	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
07	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
08	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
10	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	248	1	9733	2	N	-0-					-0-
*11	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	648	1	9463	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	341	1	798	2	N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	225	1	531	2	N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	243	1	551	2	N	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	407	1	687	2	N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	488	1	1174	2	N	-0-					-0-
*11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	626	1	1039	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

06	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	474	1	2655	2	N	-0-					97
07	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	3103	2	18	9	N	16					113
08	3503	X	2732	-0-	-771	-0-	457	1	2262	2	N	12					125
							13	9									
09	3360	X	2477	-0-	-883	-0-	474	1	1989	2	N	13					138
							14	9									
10	3379	X	2402	-0-	-977	-0-	443	1	1955	2	N	4					142
							4	9									
11	3120	X	1976	-0-	-1144	-0-	479	1	1485	2	N	11					153
							12	9									

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					85
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

06	5430	X	5316	-0-	-114	-0-	147	1	5148	2	Y	19	49	1			22
							21	9									
07	5611	X	5282	-0-	-329	-0-	266	1	5010	2	Y	5					27
							6	9									
08	5611	X	5495	-0-	-116	-0-	284	1	5202	2	Y	8					35
							9	9									
09	5430	X	5029	-0-	-401	-0-	241	1	4775	2	Y	12					47
							13	9									
10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	271	1	5369	2	Y	8					55
							9	9									
11	5310	X	5136	-0-	-174	-0-	262	1	4871	2	Y	3					58
							3	9									

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
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	391	1	6960	2	N	-0-					-0-
07	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	379	1	7214	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6206	-0-	-614	-0-	270	1	5936	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5260	-0-	-1340	-0-	271	1	4989	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	5149	-0-	-1671	-0-	243	1	4906	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	4938	-0-	-1662	-0-	169	1	4769	2	N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-					2
07	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					2
08	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	86	1	1112	2	N	-0-					2
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	21	1	1224	2	N	-0-					2
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					2
*11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	2	N	-0-					2

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
06	7260	X	7084	-0-	-176	-0-	197	1	6887	2	Y	-0-					7
07	7657	X	7033	-0-	-624	-0-	7033	2			Y	-0-					7
08	7657	X	7049	-0-	-608	-0-	7046	2	3	9	Y	3					10
09	7410	X	6812	-0-	-598	-0-	6808	2	4	9	Y	4					14
10	7502	X	6970	-0-	-532	-0-	6970	2			Y	-0-					14
11	7080	X	6601	-0-	-479	-0-	6601	2			Y	-0-					14

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
06	2850	X	349	-0-	-2501	-0-	28	1	321	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1112	-0-	-1833	-0-	180	1	932	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	1429	-0-	-1454	-0-	273	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	802	-0-	-1718	-0-	163	1	639	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1428	-0-	-215	-0-	265	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	694	-0-	-686	-0-	153	1	541	2	N	-0-					-0-

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
06	5310	X	4152	-0-	-1158	-0-	1060	1	3048	2	N	40					162
							44	9									
07	5487	X	4933	-0-	-554	-0-	1477	1	3434	2	N	20					182
							22	9									
08	5332	X	4876	-0-	-456	-0-	1670	1	3188	2	N	16					198
							18	9									
09	5160	X	4396	-0-	-764	-0-	1563	1	2815	2	N	16	180	1	1	8	33
							18	9									
10	4960	X	4809	-0-	-151	-0-	2029	1	2758	2	N	20					53
							22	9									
11	4770	X	4660	-0-	-110	-0-	1170	1	3479	2	N	10					63
							11	9									

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
06	7290	X	4176	-0-	-3114	-0-	331	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	3657	-0-	-3907	-0-	592	1	3065	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	3575	-0-	-3989	-0-	683	1	2892	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	3354	-0-	-3966	-0-	682	1	2672	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3563	-0-	-746	-0-	661	1	2902	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3227	-0-	-943	-0-	712	1	2515	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

06	4140	X	3995	-0-	-145	-0-	540	1	3455	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	576	1	3563	2	N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	502	1	3610	2	N	-0-					-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	505	1	3500	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3911	-0-	-243	-0-	488	1	3423	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3719	-0-	-301	-0-	469	1	3250	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

06	6690	X	5834	-0-	-856	-0-	211	1	5623	2	N	-0-					1
07	6913	X	5354	-0-	-1559	-0-	188	1	5166	3	N	-0-					1
08	6572	X	5341	-0-	-1231	-0-	237	1	5104	3	N	-0-					1
09	6360	X	4768	-0-	-1592	-0-	159	1	4608	3	N	1					2
							1	9									
10	6572	X	4801	-0-	-1771	-0-	179	1	4622	3	N	-0-					2
11	5820	X	4083	-0-	-1737	-0-	164	1	3919	3	N	-0-					2

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

06	5040	X	4158	-0-	-882	-0-	150	1	4008	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4104	-0-	-1104	-0-	144	1	3960	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	4299	-0-	-568	-0-	191	1	4107	3	N	1					1
							1	9									
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	141	1	4070	3	N	-0-					1
10	4309	X	4082	-0-	-227	-0-	152	1	3930	3	N	-0-					1
11	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	161	1	3837	3	N	-0-					1

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	284	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	310	1	1921	2	N	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	220	1	1579	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	231	1	1599	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1692	-0-	-540	-0-	211	1	1481	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1296	-0-	-444	-0-	164	1	1132	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	3836	1	2711	2	N	-0-					-0-
07	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	2918	1	3306	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	1755	-0-	-3267	-0-	44	1	1711	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	1337	-0-	-5203	-0-	37	1	1300	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-

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
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					65
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					65
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					65
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					65
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					65
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					65

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

06	5700	X	5073	-0-	-627	-0-	242	1	4800	2	N	28					87
							31	9									
07	5890	X	5320	-0-	-570	-0-	216	1	5082	3	N	20	66	1	3	8	38
							22	9									
08	5704	X	5406	-0-	-298	-0-	272	1	5105	3	N	26					64
							29	9									
09	5520	X	5161	-0-	-359	-0-	293	1	4861	3	N	6	63	1			7
							7	9									
10	5456	X	5340	-0-	-116	-0-	306	1	5005	3	N	26					33
							29	9									
11	5220	X	4718	-0-	-502	-0-	274	1	4408	3	N	33					66
							36	9									

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

06	2100	X	1899	-0-	-201	-0-	6	1	1884	2	N	8					78
							9	9									
07	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	12	1	1936	2	N	-0-					78
08	1984	X	1791	-0-	-193	-0-	13	1	1778	2	N	-0-					78
09	1920	X	1422	-0-	-498	-0-	10	1	1412	2	N	-0-					78
10	1984	X	1145	-0-	-839	-0-	8	1	1137	2	N	-0-					78
11	1890	X	852	-0-	-1038	-0-	6	1	833	2	N	12					90
							13	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	229	1	6096	2	N	-0-					1
07	6417	X	2664	-0-	-3753	-0-	93	1	2571	3	N	-0-					1
08	6417	X	1152	-0-	-5265	-0-	51	1	1101	3	N	-0-					1
09	6330	X	1265	-0-	-5065	-0-	42	1	1223	3	N	-0-					1
10	6541	X	2040	-0-	-4501	-0-	76	1	1964	3	N	-0-					1
11	6330	X	1576	-0-	-4754	-0-	63	1	1513	3	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

06	5310	X	1434	-0-	-3876	-0-	52	1	1382	2	N	-0-					1
07	5487	X	466	-0-	-5021	-0-	16	1	450	3	N	-0-					1
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					1
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					1
10	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	260	1	6715	3	N	-0-					1
*11	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	296	1	7067	3	N	-0-					1

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

06	7020	X	4358	-0-	-2662	-0-	1768	1	2590	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5360	-0-	-375	-0-	2415	1	2945	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4814	-0-	-22	-0-	1511	1	3303	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4009	-0-	-401	-0-	1152	1	2857	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4120	-0-	-1243	-0-	317	1	3803	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4275	-0-	-915	-0-	1028	1	3247	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	15870	X	12054	-0-	-3816	-0-	371	1	11683	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	12637	-0-	-2305	-0-	239	1	12398	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12037	-0-	-921	-0-	270	1	11767	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11216	-0-	-844	-0-	335	1	10881	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11638	-0-	-1010	-0-	34	1	11604	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	10669	-0-	-1571	-0-	65	1	10604	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	153	1	3577	2	Y	5					13
							6	9									
07	4216	X	3854	-0-	-362	-0-	56	1	3795	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
08	4216	X	2481	-0-	-1735	-0-	39	1	2442	2	Y	-0-					9
09	4080	X	1228	-0-	-2852	-0-	21	1	1207	2	Y	-0-					9
10	3875	X	4	-0-	-3871	-0-	4	2			Y	-0-					9
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					9

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

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-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

06	10080	X	9046	-0-	-1034	-0-	251	1	8793	2	Y	2	39	1			50
							2	9									
07	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9164	2	35	9	Y	32	55	1			27
08	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			Y	-0-					27
09	9060	X	8467	-0-	-593	-0-	8467	2			Y	-0-					27
10	9362	X	8389	-0-	-973	-0-	8388	2	1	9	Y	1					28
11	9570	X	8183	-0-	-1387	-0-	8176	2	7	9	Y	6					34

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

06	6570	X	3885	-0-	-2685	-0-	108	1	3775	2	Y	2	39	1			50
							2	9									
07	6727	X	4997	-0-	-1730	-0-	4962	2	35	9	Y	32	55	1			27
08	6045	X	2330	-0-	-3715	-0-	2330	2			Y	-0-					27
09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					27
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6138	2	1	9	Y	1					28
*11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5472	2	7	9	Y	6					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	6138	-0-	-102	-0-	252	1	5876	2	Y	9					33
							10	9									
07	6448	X	5754	-0-	-694	-0-	84	1	5667	2	Y	3	17	1			19
							3	9									
08	6448	X	5315	-0-	-1133	-0-	83	1	5231	2	Y	1					20
							1	9									
09	6150	X	4478	-0-	-1672	-0-	76	1	4401	2	Y	1					21
							1	9									
10	6355	X	5655	-0-	-700	-0-	9	1	5639	2	Y	6					27
							7	9									
11	6150	X	5469	-0-	-681	-0-	9	1	5458	2	Y	2					29
							2	9									

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

06	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	1875	1	5971	2	N	-0-					157
07	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	1149	1	6313	2	N	-0-					157
08	7967	X	7194	-0-	-773	-0-	1143	1	6051	2	N	-0-					157
09	7860	X	7801	-0-	-59	-0-	1878	1	5921	2	N	2	2	8			157
							2	9									
10	8122	X	6737	-0-	-1385	-0-	1616	1	5121	2	N	-0-					157
11	7860	X	6711	-0-	-1149	-0-	605	1	6105	2	N	1	1	8			157
							1	9									

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					37
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					37
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					37
09	2610	X	276	-0-	-2334	-0-	66	1	208	2	N	2	2	8			37
							2	9									
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	862	1	2732	2	N	-0-					37
*11	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	229	1	2316	2	N	2	2	8			37
							2	9									

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

06	450	N	179	-0-	-271	-0-	27	1	152	2	N	-0-					40
07	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					40
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	16	1	82	2	N	-0-					40
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	29	1	120	2	N	-0-					40
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	2	N	-0-					40
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	32	1	99	2	N	-0-					40

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

06	9210	X	7479	-0-	-1731	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7571	-0-	-1946	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
09	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	242	1	9523	2	N	-0-					-0-
*11	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	596	1	8711	2	N	-0-					-0-

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
06	14940	X	14879	-0-	-61	-0-	2010	1	12869	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	15051	-0-	-139	-0-	2095	1	12956	2	N	-0-			-0-
08	15252	X	14354	-0-	-898	-0-	1752	1	12602	2	N	-0-			-0-
09	14880	X	14552	-0-	-328	-0-	1836	1	12716	2	N	-0-			-0-
10	15376	X	15017	-0-	-359	-0-	1875	1	13142	2	N	-0-			-0-
11	14880	X	14116	-0-	-764	-0-	1781	1	12335	2	N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	166	1	4552	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	5830	-0-	-339	-0-	140	1	5690	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	6041	-0-	-128	-0-	151	1	5890	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5010	-0-	-960	-0-	304	1	4706	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	237	1	5233	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	4546	-0-	-1304	-0-	230	1	4316	2	N	-0-			-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	368	1	6563	2	N	-0-			-0-
07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	368	1	7017	2	N	-0-			-0-
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	195	1	4290	2	N	-0-			-0-
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	348	1	6404	2	N	-0-			-0-
10	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	526	1	10604	2	N	-0-			-0-
*11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	286	1	8066	2	N	-0-			-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	20	1	348	2	N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-			-0-
08	279	N	140	-0-	-139	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
09	360	N	100	-0-	-260	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	N	-0-			-0-

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
06	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	290	1	9388	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	9210	-0-	-214	-0-	23	1	9187	2	N	-0-			-0-
08	9424	X	8606	-0-	-818	-0-	44	1	8562	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	8442	-0-	-678	-0-	45	1	8397	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	8720	-0-	-704	-0-	179	1	8541	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	7820	-0-	-1300	-0-	122	1	7698	2	N	-0-			-0-

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
06	4950	X	2968	-0-	-1982	-0-	347	1	2621	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4028	-0-	-1087	-0-	494	1	3534	2	N	-0-			-0-
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	750	1	4218	2	N	-0-			-0-
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	737	1	3486	2	N	-0-			-0-
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1018	1	3497	2	N	-0-			-0-
*11	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	758	1	4343	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4830	X	4766	-0-	-64	-0-	228	1	4508	2	N	27					58
							30	9									
07	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	194	1	4556	3	N	1	2	1			57
							1	9									
08	5177	X	4925	-0-	-252	-0-	249	1	4676	3	N	-0-					57
09	5010	X	4542	-0-	-468	-0-	258	1	4277	3	N	6					63
							7	9									
10	4960	X	4608	-0-	-352	-0-	266	1	4342	3	N	-0-					63
11	4770	X	3798	-0-	-972	-0-	221	1	3553	3	N	22	64	1			21
							24	9									

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

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-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	250	1	4952	2	Y	14					25
							15	9									
07	5146	X	4894	-0-	-252	-0-	199	1	4672	3	Y	21	22	1			24
							23	9									
08	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	239	1	4493	3	Y	7	20	1			11
							8	9									
09	4980	X	4901	-0-	-79	-0-	278	1	4609	3	Y	13					24
							14	9									
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	318	1	5192	3	Y	10	19	1			15
							11	9									
*11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	301	1	4850	3	Y	24	20	1			19
							26	9									

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

06	6120	X	5817	-0-	-303	-0-	338	1	5479	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5528	-0-	-982	-0-	256	1	5272	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5703	-0-	-807	-0-	229	1	5474	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5499	-0-	-801	-0-	324	1	5175	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5264	-0-	-1246	-0-	310	1	4954	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5279	-0-	-541	-0-	317	1	4962	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

06	3090	X	2905	-0-	-185	-0-	105	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2365	-0-	-828	-0-	83	1	2282	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2455	-0-	-738	-0-	109	1	2346	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2628	-0-	-282	-0-	88	1	2539	3	N	1					1
							1	9									
10	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	103	1	2674	3	N	-0-					1
11	2910	X	2239	-0-	-671	-0-	90	1	2149	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	100	-0-	-2720	-0-	13	1	87	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	9	-0-	-771	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	372	X	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	778	1	4217	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4993	-0-	-339	-0-	655	1	4338	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4903	-0-	-429	-0-	645	1	4258	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4899	-0-	-261	-0-	662	1	4237	2	Y	-0-					-0-
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	1017	1	4456	2	Y	-0-					-0-
*11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	885	1	4171	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	498	1	4964	2	N	52					197
							57	9									
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	2434	1	3037	2	N	1					198
							1	9									
08	5766	X	5143	-0-	-623	-0-	3869	1	1263	2	N	10					208
							11	9									
09	5580	X	4225	-0-	-1355	-0-	618	1	3601	2	N	5					213
							6	9									
10	5766	X	5411	-0-	-355	-0-	430	1	4944	2	N	34					247
							37	9									
11	5520	X	523	-0-	-4997	-0-	87	1	377	2	N	54	193	1			108
							59	9									

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

06	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	225	1	6123	2	N	-0-					-0-
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	397	1	6148	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6263	-0-	-526	-0-	382	1	5881	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6192	-0-	-378	-0-	376	1	5816	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6340	-0-	-449	-0-	386	1	5954	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6176	-0-	-184	-0-	375	1	5801	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

06	3780	X	1484	-0-	-2296	-0-	54	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	994	-0-	-2912	-0-	35	1	959	3	N	-0-					-0-
08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	243	1	5232	3	N	1					1
							1	9									
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	121	1	3503	3	N	-0-					1
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	134	1	3463	3	N	-0-					1
11	5310	X	3778	-0-	-1532	-0-	152	1	3626	3	N	-0-					1

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
06	7500	X	6895	-0-	-605	-0-	249	1	6646	2	N	-0-					1
07	7750	X	6831	-0-	-919	-0-	240	1	6591	3	N	-0-					1
08	7750	X	6757	-0-	-993	-0-	300	1	6457	3	N	-0-					1
09	6990	X	6595	-0-	-395	-0-	220	1	6374	3	N	1					2
							1	9									
10	7223	X	6475	-0-	-748	-0-	241	1	6234	3	N	-0-					2
11	6900	X	6121	-0-	-779	-0-	246	1	5875	3	N	-0-					2

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
06	1680	N	989	-0-	-691	-0-	36	1	953	2	N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	48	1	1318	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	59	1	1264	3	N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	49	1	1431	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	42	1	1097	3	N	-0-					-0-
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	3	N	-0-					-0-

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
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	919	1	5888	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	7060	-0-	-163	-0-	983	1	6077	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	860	1	6188	2	N	-0-					-0-
09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	945	1	6543	2	N	-0-					-0-
10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	932	1	6528	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5426	-0-	-1414	-0-	684	1	4742	2	N	-0-					-0-

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
06	3270	X	1849	-0-	-1421	-0-	250	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	1609	-0-	-1770	-0-	224	1	1385	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	1585	-0-	-1577	-0-	193	1	1392	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2536	-0-	-464	-0-	320	1	2216	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2060	-0-	-265	-0-	257	1	1803	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1172	-0-	-688	-0-	148	1	1024	2	N	-0-					-0-

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
06	9060	X	8825	-0-	-235	-0-	319	1	8506	2	N	-0-					1
07	9362	X	8480	-0-	-882	-0-	297	1	8183	3	N	-0-					1
08	9145	X	8456	-0-	-689	-0-	375	1	8080	3	N	1					2
							1	9									
09	8850	X	8532	-0-	-318	-0-	285	1	8246	3	N	1					3
							1	9									
10	9145	X	7338	-0-	-1807	-0-	273	1	7065	3	N	-0-					3
11	8820	X	5322	-0-	-3498	-0-	214	1	5108	3	N	-0-					3

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
06	9300	X	6451	-0-	-2849	-0-	214	1	6237	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7303	-0-	-1253	-0-	241	1	7062	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	5614	-0-	-2105	-0-	188	1	5426	2	N	-0-					-0-
09	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	428	1	11775	2	N	-0-					-0-
10	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	320	1	8981	2	N	-0-					-0-
*11	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	768	1	12135	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1298	1	3218	2	N	-0-					243
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	1244	1	2545	2	N	-0-					243
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1551	1	2174	2	N	-0-					243
09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	1533	1	4302	2	N	-0-					243
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	1300	1	3531	2	N	6	1	8			248
							7	9									
*11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	177	1	3582	2	N	-0-					248

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
06	5310	X	4783	-0-	-527	-0-	487	1	4271	2	N	23	3	8			138
							25	9									
07	5487	X	5265	-0-	-222	-0-	582	1	4675	2	N	7					145
							8	9									
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	587	1	4976	2	N	26	11	8			160
							29	9									
09	5280	X	4913	-0-	-367	-0-	500	1	4404	2	N	8					168
							9	9									
10	5270	X	5093	-0-	-177	-0-	603	1	4479	2	N	10					178
							11	9									
11	5310	X	4975	-0-	-335	-0-	545	1	4408	2	N	20					198
							22	9									

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
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	221	1	5077	2	N	20	41	1			217
							22	9									
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5486	2	7	9	N	6					223
08	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5592	2	19	9	N	17					240
09	5310	X	5234	-0-	-76	-0-	5226	2	8	9	N	7					247
10	5487	X	5235	-0-	-252	-0-	5234	2	1	9	N	1					248
11	5430	X	5141	-0-	-289	-0-	5130	2	11	9	N	10					258

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2580	X	2469	-0-	-111	-0-	76	1	2393	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	47	1	2423	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2527	-0-	-77	-0-	57	1	2470	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2199	-0-	-261	-0-	66	1	2133	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	6	1	2144	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2207	-0-	-253	-0-	13	1	2194	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3923	-0-	-547	-0-	163	1	3757	2	N	3	147	1			53
							3	9									
07	4619	X	3647	-0-	-972	-0-	3639	2	8	9	N	7					60
08	4309	X	3682	-0-	-627	-0-	3676	2	6	9	N	5					65
09	4140	X	3520	-0-	-620	-0-	3506	2	14	9	N	13					78
10	4092	X	3691	-0-	-401	-0-	3680	2	11	9	N	10	1	8			87
11	3930	X	3582	-0-	-348	-0-	3576	2	6	9	N	5					92

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
06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	1339	1	5560	2	Y	16	3	8			55
							18	9									
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	751	1	5469	2	Y	7	32	1			30
							8	9									
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	755	1	5373	2	Y	18	11	8			37
							20	9									
09	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1068	1	5329	2	Y	15	2	8			50
							17	9									
10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	1131	1	5419	2	Y	27	3	8			74
							30	9									
*11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1098	1	5079	2	Y	11	34	1	2	8	49
							12	9									

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
06	8670	X	3555	-0-	-5115	-0-	831	1	2724	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	3473	-0-	-5486	-0-	824	1	2649	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	2088	-0-	-6871	-0-	490	1	1598	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	349	1	4577	2	N	-0-					-0-
10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	224	1	7713	2	N	-0-					-0-
*11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	252	1	8557	2	N	-0-					-0-

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
06	7290	X	6913	-0-	-377	-0-	192	1	6712	2	N	8					164
							9	9									
07	7502	X	6645	-0-	-857	-0-	6645	2			N	-0-					164
08	7502	X	6687	-0-	-815	-0-	6680	2	7	9	N	6					170
09	7260	X	6787	-0-	-473	-0-	6775	2	12	9	N	11	11	8			170
10	7316	X	7001	-0-	-315	-0-	6976	2	25	9	N	23	18	8			175
11	6900	X	6636	-0-	-264	-0-	6635	2	1	9	N	1	1	8			175

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
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	2851	-0-	-119	-0-	15	1	2836	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2208	-0-	-644	-0-	45	1	2163	2	N	-0-					-0-
*11	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	33	1	2059	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	3189	-0-	-801	-0-	165	1	3024	2	N	-0-					69
07	4123	X	3435	-0-	-688	-0-	200	1	3235	2	N	-0-					69
08	4123	X	3414	-0-	-709	-0-	222	1	3192	2	N	-0-					69
09	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	261	1	3020	2	N	-0-					69
10	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	321	1	3003	2	N	-0-					69
*11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	216	1	3415	2	N	1					70
							1	9									

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	X	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					125
07	2573	X	6	-0-	-2567	-0-	6	2			N	-0-					125
08	3813	X	249	-0-	-3564	-0-	249	2			N	-0-					125
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	824	1	3065	2	N	6	6	8			125
							7	9									
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	7	1	3436	2	N	4	2	8			127
							4	9									
*11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2785	2	11	9	N	10					137

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	6320	-0-	-1480	-0-	304	1	6016	2	N	-0-					56
07	8060	X	7366	-0-	-694	-0-	301	1	7064	3	N	1	2	1			55
							1	9									
08	7564	X	6929	-0-	-635	-0-	350	1	6579	3	N	-0-					55
09	6390	X	5912	-0-	-478	-0-	336	1	5576	3	N	-0-					55
10	7378	X	7017	-0-	-361	-0-	405	1	6612	3	N	-0-					55
11	7140	X	6559	-0-	-581	-0-	384	1	6175	3	N	-0-					55

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3284	-0-	-556	-0-	3276	2	8	9	N	7	62	1			117
07	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	3677	2	31	9	N	28					145
08	3968	X	3876	-0-	-92	-0-	3848	2	28	9	N	25					170
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3694	2	14	9	N	13					183
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3750	2	26	9	N	24					207
11	3750	X	3448	-0-	-302	-0-	3439	2	9	9	N	8	198	1			17

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	6590	-0-	-1570	-0-	183	1	6400	2	N	6					129
							7	9									
07	8432	X	6057	-0-	-2375	-0-	306	1	5751	2	N	-0-					129
08	8432	X	4599	-0-	-3833	-0-	238	1	4361	2	N	-0-					129
09	7860	X	5731	-0-	-2129	-0-	275	1	5456	2	N	-0-					129
10	7626	X	6117	-0-	-1509	-0-	294	1	5823	2	N	-0-					129
11	6600	X	4501	-0-	-2099	-0-	230	1	4271	2	N	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	147	1	5144	2	N	-0-					-0-
07	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4819	-0-	-451	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4583	-0-	-697	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4855	-0-	-725	-0-	17	1	4838	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4711	-0-	-689	-0-	18	1	4693	2	N	-0-					-0-

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
06	7710	X	7315	-0-	-395	-0-	7315	2			N	-0-					40
07	7967	X	7548	-0-	-419	-0-	30	1	7518	2	N	-0-					40
08	7967	X	7427	-0-	-540	-0-	169	1	7258	2	N	-0-					40
09	7590	X	7233	-0-	-357	-0-	41	1	7192	2	N	-0-					40
10	7843	X	7709	-0-	-134	-0-	7709	2			N	-0-					40
*11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					40

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
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1199	-0-	-692	-0-	3	1	1196	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	7	1	1332	2	N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	8	1	1416	2	N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	28	1	1350	2	N	-0-					-0-
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	25	1	1560	2	N	-0-					-0-

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
06	4290	X	4202	-0-	-88	-0-	126	1	4076	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3362	-0-	-699	-0-	8	1	3354	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3386	-0-	-1047	-0-	17	1	3369	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3290	-0-	-1000	-0-	18	1	3272	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3491	-0-	-942	-0-	72	1	3419	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3287	-0-	-913	-0-	51	1	3236	2	N	-0-					-0-

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
06	6150	X	5373	-0-	-777	-0-	5371	2	2	9	N	2					112
07	6355	X	5101	-0-	-1254	-0-	21	1	5079	2	N	1					113
							1	9									
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	142	1	6107	2	N	-0-					113
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	34	1	6010	2	N	9					122
							10	9									
10	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6199	2	1	9	N	1					123
*11	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					123

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
06	3660	X	3509	-0-	-151	-0-	3509	2			N	-0-					77
07	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	15	1	3694	2	N	1					78
							1	9									
08	3751	X	3444	-0-	-307	-0-	78	1	3366	2	N	-0-					78
09	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	19	1	3278	2	N	-0-					78
10	3751	X	3073	-0-	-678	-0-	3073	2			N	-0-					78
11	3600	X	2190	-0-	-1410	-0-	2190	2			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	808	1	6588	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6117	-0-	-455	-0-	863	1	5254	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5103	-0-	-1469	-0-	497	1	4606	2	N	-0-					-0-
09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	817	1	7126	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	923	1	7292	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	5223	-0-	-2187	-0-	612	1	4611	2	N	-0-					-0-

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
06	6870	X	5138	-0-	-1732	-0-	211	1	4919	2	Y	7					31
							8	9									
07	7099	X	4913	-0-	-2186	-0-	72	1	4838	2	Y	3	16	1			18
							3	9									
08	6851	X	5194	-0-	-1657	-0-	82	1	5111	2	Y	1					19
							1	9									
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	94	1	5488	2	Y	1					20
							1	9									
10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	10	1	6294	2	Y	7					27
							8	9									
*11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	10	1	5941	2	Y	2					29
							2	9									

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
06	8790	X	8187	-0-	-603	-0-	227	1	7960	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8106	-0-	-977	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7904	-0-	-1179	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7479	-0-	-891	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7534	-0-	-991	-0-	27	1	7507	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7593	-0-	-597	-0-	29	1	7564	2	N	-0-					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	N	-0-					40
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	22					62
08	2232	N	708	-0-	-1524	-0-	81	1	627	2	N	-0-					62
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	142	1	1466	2	N	-0-					62
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	130	1	2059	2	N	-0-					62
*11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	177	1	1888	2	N	-0-					62

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
06	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	1275	1	8169	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	9271	-0-	-215	-0-	1291	1	7980	2	N	-0-					-0-
08	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	1144	1	8226	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	9270	-0-	-180	-0-	1170	1	8100	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9552	-0-	-213	-0-	1192	1	8360	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8966	-0-	-484	-0-	1131	1	7835	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13320	X	1093	-0-	-12227	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	10462	-0-	-3116	-0-	28	1	10434	2	N	-0-					-0-
08	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
09	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
10	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10084	-0-	-596	-0-	10084	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	698	1	4473	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	616	1	3810	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	2474	-0-	-2114	-0-	302	1	2172	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	2867	-0-	-2293	-0-	362	1	2505	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	3370	-0-	-1962	-0-	421	1	2949	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	2961	-0-	-2199	-0-	374	1	2587	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

06	12990	X	12384	-0-	-606	-0-	1673	1	10711	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	12032	-0-	-1298	-0-	1675	1	10357	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	11703	-0-	-1255	-0-	1429	1	10274	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11283	-0-	-1107	-0-	1424	1	9859	2	N	-0-					-0-
10	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	1601	1	11219	2	N	-0-					-0-
*11	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	1770	1	12258	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

06	2220	X	1908	-0-	-312	-0-	258	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1425	-0-	-1055	-0-	199	1	1226	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1514	-0-	-966	-0-	185	1	1329	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1799	-0-	-601	-0-	227	1	1572	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1713	-0-	-612	-0-	214	1	1499	2	N	-0-					-0-
*11	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	266	1	1840	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

06	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	16	1	4854	2	Y	54	184	1			43
							59	9									
07	5580	X	4958	-0-	-622	-0-	30	1	4875	2	Y	48	3	8			88
							53	9									
08	5580	X	4931	-0-	-649	-0-	34	1	4880	2	Y	15					103
							17	9									
09	5400	X	5101	-0-	-299	-0-	36	1	5048	2	Y	15					118
							17	9									
10	5301	X	5002	-0-	-299	-0-	35	1	4952	2	Y	14					132
							15	9									
11	4920	X	4632	-0-	-288	-0-	34	1	4575	2	Y	21					153
							23	9									

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	609	1	4593	2	N	-0-					-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	652	1	4662	2	N	-0-					-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	774	1	4353	2	N	-0-					-0-
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	850	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	1059	1	3637	2	N	-0-					-0-
*11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	722	1	4142	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	7831	-0-	-1049	-0-	278	1	7553	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8198	-0-	-513	-0-	497	1	7701	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8308	-0-	-217	-0-	507	1	7801	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	8127	-0-	-123	-0-	494	1	7633	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8208	-0-	-193	-0-	499	1	7709	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7990	-0-	-50	-0-	486	1	7504	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

06	2820	X	2574	-0-	-246	-0-	261	1	2289	2	N	22	195	1	4	8	75
							24	9									
07	3503	X	2532	-0-	-971	-0-	280	1	2244	2	N	7					82
							8	9									
08	3503	X	2614	-0-	-889	-0-	275	1	2336	2	N	3					85
							3	9									
09	3390	X	2133	-0-	-1257	-0-	217	1	1910	2	N	5					90
							6	9									
10	3162	X	2273	-0-	-889	-0-	268	1	1994	2	N	10					100
							11	9									
11	2580	X	2280	-0-	-300	-0-	250	1	2027	2	N	3					103
							3	9									

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

06	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	321	1	11238	2	N	18	80	1			91
							20	9									
07	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	610	1	9695	2	N	3					94
							3	9									
08	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	609	1	9452	2	N	-0-					94
09	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	604	1	9483	2	N	-0-					94
10	9734	X	9655	-0-	-79	-0-	590	1	9065	2	N	-0-					94
11	9420	X	8438	-0-	-982	-0-	520	1	7918	2	N	-0-					94

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

06	11670	X	11359	-0-	-311	-0-	315	1	11044	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10559	-0-	-1500	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10316	-0-	-1743	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10233	-0-	-1437	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11255	-0-	-804	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10725	-0-	-645	-0-	10725	2			N	-0-					-0-

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
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	385	1	4184	2	N	-0-					115
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	1041	1	3112	2	N	-0-					115
08	2883	X	1921	-0-	-962	-0-	569	1	1352	2	N	-0-					115
09	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	117	1	2201	2	N	-0-					115
10	2883	X	2191	-0-	-692	-0-	108	1	2071	2	N	11	89	1			37
							12	9									
11	2790	X	1521	-0-	-1269	-0-	78	1	1443	2	N	-0-					37

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

06	4050	X	3362	-0-	-688	-0-	341	1	2991	2	N	27	2	8			67
							30	9									
07	4185	X	3153	-0-	-1032	-0-	3143	2	10	9	N	9					76
08	4185	X	3137	-0-	-1048	-0-	3107	2	30	9	N	27	11	8			92
09	3450	X	2897	-0-	-553	-0-	2894	2	3	9	N	3					95
10	3472	X	3018	-0-	-454	-0-	3011	2	7	9	N	6					101
11	3360	X	2559	-0-	-801	-0-	2550	2	9	9	N	8					109

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

06	8850	X	8651	-0-	-199	-0-	240	1	8391	2	N	18	35	1			85
							20	9									
07	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	476	1	8960	2	N	6					91
							7	9									
08	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	552	1	10117	2	N	5					96
							6	9									
09	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	459	1	9103	2	N	3					99
							3	9									
10	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	480	1	9496	2	N	6					105
							7	9									
*11	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	505	1	9400	2	N	8					113
							9	9									

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

06	3870	X	3124	-0-	-746	-0-	486	1	2638	2	Y	-0-					10
07	3999	X	2561	-0-	-1438	-0-	336	1	2225	2	Y	-0-					10
08	3999	X	1864	-0-	-2135	-0-	245	1	1619	2	Y	-0-					10
09	3360	X	2527	-0-	-833	-0-	341	1	2182	2	Y	4					14
							4	9									
10	3472	X	2736	-0-	-736	-0-	508	1	2228	2	Y	-0-					14
11	3120	X	2326	-0-	-794	-0-	407	1	1919	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	6900	X	5808	-0-	-1092	-0-	279	1	5528	2	N	1					18
							1	9									
07	7130	X	6708	-0-	-422	-0-	274	1	6433	3	N	1	3	1			16
							1	9									
08	6944	X	6761	-0-	-183	-0-	341	1	6420	3	N	-0-					16
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	385	1	6384	3	N	6					22
							7	9									
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	398	1	6500	3	N	1					23
							1	9									
*11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	397	1	6390	3	N	13					36
							14	9									

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	544	1	6994	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	7483	-0-	-298	-0-	103	1	7380	2	Y	-0-					-0-
08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	622	1	7175	2	Y	-0-					-0-
09	7530	X	7240	-0-	-290	-0-	607	1	6633	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7268	-0-	-513	-0-	555	1	6713	2	Y	-0-					-0-
11	7560	X	5531	-0-	-2029	-0-	323	1	5208	2	Y	-0-					-0-

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	558	1	3575	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	4054	-0-	-38	-0-	565	1	3489	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	4000	-0-	-61	-0-	489	1	3511	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3915	-0-	-225	-0-	494	1	3421	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	508	1	3564	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3877	-0-	-263	-0-	489	1	3388	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

06	7830	X	3492	-0-	-4338	-0-	168	1	3318	2	N	5					21
							6	9									
07	4774	X	2695	-0-	-2079	-0-	110	1	2584	3	N	1	1	1			21
							1	9									
08	3937	X	3504	-0-	-433	-0-	177	1	3327	3	N	-0-					21
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	222	1	3684	3	N	4	11	1			14
							4	9									
10	3596	X	3198	-0-	-398	-0-	184	1	3011	3	N	3					17
							3	9									
11	3480	X	2111	-0-	-1369	-0-	123	1	1980	3	N	7	11	1			13
							8	9									

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

06	1440	X	658	-0-	-782	-0-	102	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

06	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	747	1	4786	2	N	-0-					-0-
07	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	745	1	4606	2	N	-0-					-0-
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	690	1	4963	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5297	-0-	-223	-0-	669	1	4628	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	3809	-0-	-1895	-0-	476	1	3333	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	1770	-0-	-3750	-0-	223	1	1547	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1379	-0-	-811	-0-	186	1	1193	2	N	-0-					-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	370	1	2287	2	N	-0-					-0-
08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	306	1	2196	2	N	-0-					-0-
09	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	229	1	1591	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	123	-0-	-2543	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	376	-0-	-2204	-0-	47	1	329	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	425	1	2309	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2193	-0-	-814	-0-	287	1	1906	2	Y	-0-					-0-
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	426	1	2817	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2866	-0-	-44	-0-	388	1	2478	2	Y	-0-					-0-
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	585	1	2565	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2114	-0-	-1036	-0-	370	1	1744	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	1630	-0-	-2240	-0-	78	1	1550	2	N	2					25
							2	9									
07	4030	X	3645	-0-	-385	-0-	149	1	3495	3	N	1	2	1			24
							1	9									
08	4030	X	3572	-0-	-458	-0-	180	1	3392	3	N	-0-					24
09	3900	X	3472	-0-	-428	-0-	197	1	3273	3	N	2					26
							2	9									
10	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	213	1	3472	3	N	3					29
							3	9									
*11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	207	1	3332	3	N	4					33
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	1414	1	6009	2	Y	13	10	1			13
							14	9									
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	1398	1	6788	2	Y	12	8	1			17
							13	9									
08	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1461	1	6280	2	Y	25	10	1			32
							28	9									
09	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	1416	1	6315	2	Y	22	15	1			39
							24	9									
10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	1805	1	7950	2	Y	49	33	1			55
							54	9									
*11	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	1808	1	7494	2	Y	73	58	1			70
							80	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	2805	1	9188	2	N	-0-					-0-
07	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	2950	1	9482	2	N	-0-					-0-
08	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	3086	1	10066	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11820	-0-	-450	-0-	838	1	10982	2	N	-0-					-0-
10	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	402	1	13859	2	N	-0-					-0-
*11	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	400	1	13596	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4170	X	3720	-0-	-450	-0-	1509	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	1762	1	2147	2	N	-0-					-0-
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	1123	1	2454	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	867	1	2151	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	2490	-0-	-1416	-0-	192	1	2298	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3155	-0-	-625	-0-	759	1	2396	2	N	-0-					-0-

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
06	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	485	1	15266	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	15455	-0-	-14	-0-	293	1	15162	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	12773	-0-	-1797	-0-	287	1	12486	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	11557	-0-	-4193	-0-	345	1	11212	2	N	-0-					-0-
10	16275	X	11744	-0-	-4531	-0-	34	1	11710	2	N	-0-					-0-
11	15750	X	13002	-0-	-2748	-0-	79	1	12923	2	N	-0-					-0-

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
06	3570	X	1831	-0-	-1739	-0-	64	1	1767	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3789	-0-	-1264	-0-	91	1	3698	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	2125	-0-	-2928	-0-	53	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4704	-0-	-186	-0-	130	1	4574	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3522	-0-	-880	-0-	157	1	3365	2	N	-0-					-0-
*11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	917	1	3836	2	N	-0-					-0-

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
06	20511	X	20511	-0-	-0-	-0-	615	1	19896	2	N	-0-					-0-
07	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	45	1	18024	2	N	-0-					-0-
08	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	96	1	18904	2	N	-0-					-0-
09	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	102	1	18791	2	N	-0-					-0-
10	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	392	1	18763	2	N	-0-					-0-
*11	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	279	1	17597	2	N	-0-					-0-

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
06	4860	X	4150	-0-	-710	-0-	197	1	3907	2	N	42					48
							46	9									
07	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	189	1	4428	3	N	1	2	1			47
							1	9									
08	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	316	1	5947	3	N	24	65	1			6
							26	9									
09	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	357	1	5924	3	N	8					14
							9	9									
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	344	1	5620	3	N	-0-					14
11	6090	X	3535	-0-	-2555	-0-	203	1	3271	3	N	55					69
							61	9									

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
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	467	1	3525	2	N	-0-					-0-
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	478	1	3415	2	N	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	584	1	3283	2	N	-0-					-0-
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	716	1	3391	2	N	-0-					-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	832	1	2858	2	N	-0-					-0-
*11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	511	1	2929	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4740	X	4336	-0-	-404	-0-	215	1	4121	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	206	1	4359	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4520	-0-	-37	-0-	197	1	4323	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3998	-0-	-412	-0-	206	1	3792	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3927	-0-	-630	-0-	185	1	3742	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4085	-0-	-325	-0-	391	1	3694	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

06	5430	X	4723	-0-	-707	-0-	194 7	1 9	4522	2	Y	6					28
07	5487	X	4628	-0-	-859	-0-	68 3	1 9	4557	2	Y	3	15	1			16
08	5425	X	4848	-0-	-577	-0-	76 1	1 9	4771	2	Y	1					17
09	4860	X	4550	-0-	-310	-0-	77 1	1 9	4472	2	Y	1					18
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	4957	2	Y	6					24
*11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	4726	2	Y	1					25

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

06	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	626	1	11992	2	N	-0-					-0-
07	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	686	1	14488	2	N	-0-					-0-
08	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	647	1	14206	2	N	-0-					-0-
09	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	658	1	12513	2	N	-0-					-0-
10	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	627	1	12651	2	N	-0-					-0-
*11	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	392	1	12150	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

06	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	1163	1	6309	2	Y	-0-					-0-
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	977	1	6472	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	7462	-0-	-102	-0-	981	1	6481	2	Y	-0-					-0-
09	7470	X	7246	-0-	-224	-0-	980	1	6266	2	Y	-0-					-0-
10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	1450	1	6351	2	Y	-0-					-0-
*11	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	1333	1	6281	2	Y	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

06	6870	X	4636	-0-	-2234	-0-	139	1	4497	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	4376	-0-	-1545	-0-	11	1	4365	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	23	1	4465	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	2538	-0-	-2112	-0-	14	1	2524	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	1675	-0-	-3130	-0-	34	1	1641	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	1267	-0-	-3383	-0-	20	1	1247	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	9578	-0-	-2302	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9726	-0-	-1992	-0-	26	1	9700	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10297	-0-	-1080	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9071	-0-	-769	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9475	-0-	-485	-0-	9475	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

06	8730	X	8478	-0-	-252	-0-	234	1	8190	2	Y	49	120	1			50
							54	9									
07	9021	X	8523	-0-	-498	-0-	238	1	8279	2	Y	5					55
							6	9									
08	9021	X	8381	-0-	-640	-0-	236	1	8136	2	Y	8					63
							9	9									
09	8490	X	8087	-0-	-403	-0-	226	1	7861	2	Y	-0-					63
10	8773	X	8319	-0-	-454	-0-	234	1	8066	2	Y	17					80
							19	9									
11	8490	X	8069	-0-	-421	-0-	231	1	7838	2	Y	-0-					80

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

06	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	266	1	9303	2	Y	-0-					14
07	9672	X	9578	-0-	-94	-0-	9578	2			Y	-0-					14
08	9672	X	9185	-0-	-487	-0-	9185	2			Y	-0-					14
09	9360	X	9220	-0-	-140	-0-	9220	2			Y	-0-					14
10	9672	X	9188	-0-	-484	-0-	9188	2			Y	-0-					14
11	9360	X	8585	-0-	-775	-0-	8585	2			Y	-0-					14

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

06	1890	X	448	-0-	-1442	-0-	76	1	341	2	Y	28					168
							31	9									
07	1953	X	259	-0-	-1694	-0-	253	2	6	9	Y	5	138	1			35
08	1395	X	215	-0-	-1180	-0-	215	2			Y	-0-					35
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					35
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					35
*11	3000	N	3206	-0-	206	206	3206	2			Y	-0-					35

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 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
06	7740	X	5318	-0-	-2422	-0-	971	1	4332	2	Y	14	1	8			85
							15	9									
07	7998	X	4562	-0-	-3436	-0-	4554	2	8	9	Y	7					92
08	6169	X	4717	-0-	-1452	-0-	4706	2	11	9	Y	10					102
09	5730	X	3980	-0-	-1750	-0-	3977	2	3	9	Y	3					105
10	5704	X	5028	-0-	-676	-0-	5022	2	6	9	Y	5					110
11	5310	X	4050	-0-	-1260	-0-	4047	2	3	9	Y	3					113

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
06	8280	X	7563	-0-	-717	-0-	211	1	7352	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7810	-0-	-746	-0-	219	1	7591	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	7742	-0-	-814	-0-	219	1	7523	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7463	-0-	-367	-0-	209	1	7254	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7753	-0-	-59	-0-	219	1	7534	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	7352	-0-	-208	-0-	210	1	7142	2	N	-0-					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	3765	-0-	-1215	-0-	132	1	3633	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4258	-0-	-888	-0-	103	1	4155	2	N	-0-					-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	114	1	4465	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3579	-0-	-621	-0-	217	1	3362	2	N	-0-					-0-
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	205	1	4519	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3007	-0-	-1433	-0-	152	1	2855	2	N	-0-					-0-

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
06	5760	X	4843	-0-	-917	-0-	240	1	4603	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4459	-0-	-1400	-0-	201	1	4258	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	4565	-0-	-1294	-0-	199	1	4366	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4442	-0-	-778	-0-	293	1	4149	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4876	-0-	-239	-0-	336	1	4540	2	N	-0-					-0-
*11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	273	1	4667	2	N	-0-					-0-

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
06	9180	X	8992	-0-	-188	-0-	567	1	8425	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	8187	-0-	-90	-0-	319	1	7868	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	7943	-0-	-1078	-0-	313	1	7630	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	2881	-0-	-6119	-0-	114	1	2767	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	4929	-0-	-4371	-0-	195	1	4734	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	5238	-0-	-3762	-0-	208	1	5030	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	3710	-0-	-700	-0-	605	1	3105	2	N	-0-					57
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	1182	1	4313	2	N	-0-					57
08	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	1215	1	3634	2	N	28					85
							31	9									
09	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	1503	1	4748	2	N	17	82	1			20
							19	9									
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	1466	1	4468	2	N	-0-					20
11	5310	X	5282	-0-	-28	-0-	1371	1	3869	2	N	38					58
							42	9									

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. (I) GAS 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	4080	X	2228	-0-	-1852	-0-	359	1	1841	2	N	25					118
							28	9									
07	4216	X	3560	-0-	-656	-0-	766	1	2794	2	N	-0-					118
08	4216	X	4059	-0-	-157	-0-	1014	1	3032	2	N	12					130
							13	9									
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	1163	1	3674	2	N	-0-	83	1			47
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	908	1	2769	2	N	-0-					47
11	3930	X	2542	-0-	-1388	-0-	665	1	1877	2	N	-0-					47

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 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
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	1191	1	6112	2	Y	24					164
							26	9									
07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	1692	1	6176	3	Y	-0-					164
08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	2058	1	6158	3	Y	11					175
							12	9									
09	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	1883	1	5950	3	Y	1	37	1			139
							1	9									
10	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1921	1	5853	3	Y	-0-					139
*11	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	1916	1	5407	3	Y	-0-					139

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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	3	Y	-0-	59	1			22
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	353	1	1117	3	Y	-0-					22
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	172	1	525	3	Y	-0-					22
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					22

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
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2508	2	19	9	N	17	193	1			32
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2553	2	9	9	N	8					40
08	2542	N	2270	-0-	-272	-0-	2250	2	20	9	N	18					58
09	2460	N	2312	-0-	-148	-0-	2304	2	8	9	N	7					65
10	2542	N	2354	-0-	-188	-0-	2334	2	20	9	N	18					83
11	2190	N	2164	-0-	-26	-0-	2153	2	11	9	N	10					93

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
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	635	1	2832	2	Y	4	3	8			183
							4	9									
07	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	2763	2	13	9	Y	12	58	1			137
08	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2958	2	29	9	Y	26	23	8			140
09	3000	X	2369	-0-	-631	-0-	2366	2	3	9	Y	3					143
10	3100	X	2467	-0-	-633	-0-	2467	2			Y	-0-					143
*11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3740	2	17	9	Y	15	1	8			157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12090	X	10891	-0-	-1199	-0-	407	1	10484	2	N	-0-					52
07	11811	X	9671	-0-	-2140	-0-	104	1	9561	2	N	5					57
							6	9									
08	11532	X	10150	-0-	-1382	-0-	109	1	10041	2	N	-0-					57
09	11100	X	9915	-0-	-1185	-0-	108	1	9807	2	N	-0-					57
10	11470	X	10284	-0-	-1186	-0-	119	1	10165	2	N	-0-					57
*11	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	922	1	10878	2	N	-0-					57

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
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	211	1	4302	2	N	-0-					-0-
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	74	1	4618	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	92	-0-	-4992	-0-	1	1	91	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
10	5084	X	2481	-0-	-2603	-0-	123	1	2358	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3161	-0-	-1369	-0-	37	1	3124	2	N	-0-					-0-

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
06	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	635	1	9430	2	N	-0-					-0-
07	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	338	1	8323	2	N	-0-					-0-
08	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	331	1	8074	2	N	-0-					-0-
09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	309	1	7466	2	N	-0-					-0-
10	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	327	1	7956	2	N	-0-					-0-
*11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	295	1	7119	2	N	-0-					-0-

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
06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	154	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	913	-0-	-916	-0-	127	1	786	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	876	-0-	-953	-0-	107	1	769	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1624	-0-	-146	-0-	205	1	1419	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	1072	-0-	-695	-0-	134	1	938	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	398	-0-	-742	-0-	50	1	348	2	N	-0-					-0-

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
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	518	1	3320	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3028	-0-	-1312	-0-	422	1	2606	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3096	-0-	-1275	-0-	378	1	2718	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3690	-0-	-540	-0-	465	1	3225	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3592	-0-	-779	-0-	449	1	3143	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3280	-0-	-560	-0-	414	1	2866	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 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
06	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6113	-0-	-907	-0-	217	1	5896	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6047	-0-	-1207	-0-	367	1	5680	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5992	-0-	-890	-0-	366	1	5626	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5737	-0-	-743	-0-	349	1	5388	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5859	-0-	-465	-0-	356	1	5503	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	6102	-0-	-18	-0-	371	1	5731	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	2284	-0-	-1046	-0-	110	1	2170	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
07	3441	X	1180	-0-	-2261	-0-	48	1	1129	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
08	3441	X	483	-0-	-2958	-0-	24	1	456	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	3330	X	214	-0-	-3116	-0-	12	1	198	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
10	2945	X	569	-0-	-2376	-0-	33	1	534	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
11	2280	X	82	-0-	-2198	-0-	5	1	73	3	Y	4					7
							4	9									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					95
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					95
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					95
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					95
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 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
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	844	1	4578	2	Y	-0-					-0-
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	652	1	4314	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4425	-0-	-442	-0-	582	1	3843	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	4041	-0-	-1389	-0-	547	1	3494	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	4360	-0-	-1251	-0-	810	1	3550	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	3840	-0-	-1590	-0-	672	1	3168	2	Y	-0-					-0-

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
06	4740	X	3432	-0-	-1308	-0-	124	1	3308	2	N	-0-					1
07	4588	X	4142	-0-	-446	-0-	145	1	3997	3	N	-0-					1
08	4588	X	3717	-0-	-871	-0-	165	1	3552	3	N	-0-					1
09	4020	X	3584	-0-	-436	-0-	120	1	3464	3	N	-0-					1
10	4154	X	3194	-0-	-960	-0-	119	1	3075	3	N	-0-					1
11	4020	X	3181	-0-	-839	-0-	128	1	3053	3	N	-0-					1

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
06	4020	X	3211	-0-	-809	-0-	263	1	2948	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3120	-0-	-1530	-0-	1141	1	1979	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	2783	-0-	-1867	-0-	1018	1	1765	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3188	-0-	-1312	-0-	1392	1	1796	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	1464	1	1809	2	N	-0-					-0-
*11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	1524	1	1737	2	N	-0-					-0-

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
06	3420	X	3253	-0-	-167	-0-	3246	2	7	9	N	6	135	1			23
07	3534	X	3289	-0-	-245	-0-	3289	2			N	-0-					23
08	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	3264	2	6	9	N	5					28
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3491	2	2	9	N	2					30
10	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	3408	2			N	-0-					30
11	3240	X	3050	-0-	-190	-0-	3050	2			N	-0-					30

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
06	5400	X	5182	-0-	-218	-0-	184	1	4998	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5214	-0-	-304	-0-	316	1	4898	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5106	-0-	-226	-0-	312	1	4794	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4933	-0-	-257	-0-	300	1	4633	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5046	-0-	-317	-0-	307	1	4739	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4979	-0-	-211	-0-	303	1	4676	2	N	-0-					-0-

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					48
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					48
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					48
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					48
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	4026	-0-	-474	-0-	167	1	3846	2	N	12	118	1			112
							13	9									
07	4650	X	3928	-0-	-722	-0-	3921	2	7	9	N	6					118
08	4650	X	4074	-0-	-576	-0-	4066	2	8	9	N	7					125
09	4110	X	3658	-0-	-452	-0-	3658	2			N	-0-					125
10	4216	X	3766	-0-	-450	-0-	3766	2			N	-0-					125
11	4020	X	3537	-0-	-483	-0-	3528	2	9	9	N	8					133

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
06	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	637	1	3334	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
07	4774	X	4176	-0-	-598	-0-	713	1	3460	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
08	4774	X	4499	-0-	-275	-0-	824	1	3541	2	Y	122	3	1			128
							134	9									
09	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	796	1	3549	2	Y	106	59	1			175
							117	9									
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	878	1	3868	2	Y	137	145	1			167
							151	9									
11	4350	X	4184	-0-	-166	-0-	785	1	3256	2	Y	130	167	1			130
							143	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	690	N	566	-0-	-124	-0-	20	1	546	2	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	3	N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	715	3	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	22	1	572	3	N	-0-					-0-
11	510	N	239	-0-	-271	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-

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
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	674	1	4311	2	N	-0-					-0-
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	674	1	4166	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4531	-0-	-305	-0-	553	1	3978	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4636	-0-	-344	-0-	585	1	4051	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4702	-0-	-444	-0-	587	1	4115	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4825	-0-	-155	-0-	609	1	4216	2	N	-0-					-0-

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
06	9150	X	8312	-0-	-838	-0-	1123	1	7189	2	N	-0-					-0-
07	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	1543	1	9538	2	N	-0-					-0-
08	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	1435	1	10318	2	N	-0-					-0-
09	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	1378	1	9538	2	N	-0-					-0-
10	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	1451	1	10175	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	10471	-0-	-899	-0-	1321	1	9150	2	N	-0-					-0-

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
06	1500	X	985	-0-	-515	-0-	87	1	898	2	N	-0-					44
07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	126	1	1602	2	N	-0-					44
08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	133	1	2148	2	N	-0-					44
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	172	1	2126	2	N	-0-					44
10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	177	1	1989	2	N	-0-					44
11	2220	X	1893	-0-	-327	-0-	179	1	1714	2	N	-0-					44

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2736	-0-	-444	-0-	113	1	2602	2	N	19	77	1			80
							21	9									
07	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	2705	2	3	9	N	3					83
08	3069	X	2270	-0-	-799	-0-	2257	2	13	9	N	12					95
09	2760	X	2570	-0-	-190	-0-	2562	2	8	9	N	7					102
10	2821	X	2710	-0-	-111	-0-	2704	2	6	9	N	5					107
11	2730	X	2595	-0-	-135	-0-	2584	2	11	9	N	10					117

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	806	1	5160	2	N	-0-					-0-
07	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	1020	1	6303	2	N	-0-					-0-
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	876	1	6302	2	N	-0-					-0-
09	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	864	1	5988	2	N	-0-					-0-
10	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	840	1	5891	2	N	-0-					-0-
*11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	802	1	5552	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	1531	-0-	-2789	-0-	250	1	1281	2	Y	-0-					12
07	4464	X	1736	-0-	-2728	-0-	373	1	1363	2	Y	-0-					12
08	2325	X	1077	-0-	-1248	-0-	270	1	807	2	Y	-0-					12
09	1530	X	305	-0-	-1225	-0-	73	1	232	2	Y	-0-					12
10	1736	X	676	-0-	-1060	-0-	167	1	509	2	Y	-0-					12
*11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	720	1	2031	2	Y	-0-					12

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

06	5070	X	4724	-0-	-346	-0-	638	1	4086	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4706	-0-	-533	-0-	655	1	4051	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	3934	-0-	-1150	-0-	480	1	3454	2	Y	-0-					-0-
09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	644	1	4455	2	Y	-0-					-0-
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	691	1	4841	2	Y	-0-					-0-
*11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	646	1	4474	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

06	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	293	1	7944	2	N	-0-					-0-
07	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	484	1	7500	2	N	-0-					-0-
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	487	1	7499	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7501	-0-	-629	-0-	456	1	7045	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8204	-0-	-197	-0-	499	1	7705	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7713	-0-	-417	-0-	469	1	7244	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

06	4890	X	1123	-0-	-3767	-0-	99	1	1021	2	Y	3	3	8			27
							3	9									
07	3937	X	892	-0-	-3045	-0-	62	1	788	2	Y	38					65
							42	9									
08	4030	X	1508	-0-	-2522	-0-	88	1	1420	2	Y	-0-					65
09	3900	X	2765	-0-	-1135	-0-	206	1	2546	2	Y	12					77
							13	9									
10	4030	X	1058	-0-	-2972	-0-	86	1	970	2	Y	2	59	1			20
							2	9									
11	1470	X	575	-0-	-895	-0-	50	1	478	2	Y	43					63
							47	9									

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

06	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	819	1	8450	2	Y	-0-					27
07	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	657	1	8387	2	Y	38					65
							42	9									
08	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	478	1	7699	2	Y	-0-					65
09	8160	X	7008	-0-	-1152	-0-	522	1	6458	2	Y	25					90
							28	9									
10	8432	X	7892	-0-	-540	-0-	644	1	7244	2	Y	4	69	1			25
							4	9									
11	8160	X	7797	-0-	-363	-0-	727	1	6976	2	Y	85					110
							94	9									

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

06	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	90	1	1068	2	Y	-0-					23
07	961	X	236	-0-	-725	-0-	19	1	217	2	Y	-0-					23
08	247	X	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	Y	-0-	17	1			6
09	1170	X	314	-0-	-856	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					6
10	1209	X	37	-0-	-1172	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					6
*11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	142	1	2273	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	175	1	4029	2	Y	-0-					-0-
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	224	1	4970	2	Y	-0-					-0-
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	229	1	4856	2	Y	-0-					-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	265	1	5131	2	Y	-0-					-0-
10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	265	1	5008	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4630	-0-	-170	-0-	237	1	4393	2	Y	-0-					-0-

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
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	10	1	3618	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	703	-0-	-2357	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	660	-0-	-2502	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	571	-0-	-2489	-0-	571	2			N	-0-					-0-

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
06	17850	X	14260	-0-	-3590	-0-	396	1	13864	2	N	-0-					60
07	17360	X	15368	-0-	-1992	-0-	109	1	15257	2	N	2					62
							2	9									
08	16337	X	14480	-0-	-1857	-0-	14480	2			N	-0-					62
09	15450	X	14242	-0-	-1208	-0-	14242	2			N	-0-					62
10	15469	X	14490	-0-	-979	-0-	14489	2	1	9	N	1					63
11	14880	X	14807	-0-	-73	-0-	14807	2			N	-0-					63

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
06	6630	X	822	-0-	-5808	-0-	90	1	732	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	931	-0-	-4711	-0-	131	1	800	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	421	-0-	-4291	-0-	41	1	380	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

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
06	20580	X	20580	-0-	-0-	-0-	617	1	19963	2	N	-0-					-0-
07	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	37	1	15144	2	N	-0-					-0-
08	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	87	1	17159	2	N	-0-					-0-
09	21382	X	21382	-0-	-0-	-0-	115	1	21267	2	N	-0-					-0-
10	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	400	1	19121	2	N	-0-					-0-
*11	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	305	1	19188	2	N	-0-					-0-

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
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	662	1	5401	2	N	-0-					-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	691	1	4210	2	N	-0-					-0-
08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	603	1	5595	2	N	-0-					-0-
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	549	1	4792	2	N	-0-					-0-
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	558	1	4410	2	N	-0-					-0-
*11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	378	1	2846	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

06	9510	X	7190	-0-	-2320	-0-	785	1	6405	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	6050	-0-	-3715	-0-	853	1	5197	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	6069	-0-	-3665	-0-	591	1	5478	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	6319	-0-	-3101	-0-	650	1	5669	2	N	-0-			-0-
10	8897	X	5942	-0-	-2955	-0-	668	1	5274	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	3285	-0-	-3915	-0-	385	1	2900	2	N	-0-			-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

06	15840	X	14799	-0-	-1041	-0-	411	1	14388	2	N	-0-			77
07	16368	X	15053	-0-	-1315	-0-	15053	2			N	-0-			77
08	16368	X	15169	-0-	-1199	-0-	15169	2			N	-0-			77
09	15210	X	14514	-0-	-696	-0-	14514	2			N	-0-			77
10	15376	X	14862	-0-	-514	-0-	14862	2			N	-0-			77
11	14790	X	14188	-0-	-602	-0-	14188	2			N	-0-			77

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

06	12090	X	11187	-0-	-903	-0-	1309	1	9878	2	N	-0-			-0-
07	12493	X	10523	-0-	-1970	-0-	1291	1	9232	2	N	-0-			-0-
08	12152	X	10900	-0-	-1252	-0-	1645	1	9255	2	N	-0-			-0-
09	11220	X	10578	-0-	-642	-0-	1845	1	8733	2	N	-0-			-0-
10	11594	X	9965	-0-	-1629	-0-	2247	1	7718	2	N	-0-			-0-
11	11190	X	10319	-0-	-871	-0-	1533	1	8786	2	N	-0-			-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

06	6960	X	1073	-0-	-5887	-0-	38	1	1035	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	2299	-0-	-4893	-0-	55	1	2244	2	N	-0-			-0-
08	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	204	1	7986	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	5534	-0-	-46	-0-	336	1	5198	2	N	-0-			-0-
10	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	299	1	6602	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	6526	-0-	-1394	-0-	330	1	6196	2	N	-0-			-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

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
06	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	336	1	11771	2	N	7	1	8			45
							8	9									
07	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	649	1	10306	2	N	5					50
							6	9									
08	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	614	1	9520	2	N	6					56
							7	9									
09	12030	X	9783	-0-	-2247	-0-	585	1	9192	2	N	5					61
							6	9									
10	12431	X	9743	-0-	-2688	-0-	595	1	9141	2	N	6					67
							7	9									
11	12030	X	9170	-0-	-2860	-0-	565	1	8605	2	N	-0-					67

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	102	1	2526	2	N	-0-					-0-
09	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	1670	1	6448	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	1659	1	5006	2	N	-0-					-0-
*11	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	1453	1	4446	2	N	-0-					-0-

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
06	4290	X	4095	-0-	-195	-0-	258	1	3837	2	N	-0-					-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	178	1	4387	2	N	-0-					-0-
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	223	1	5451	2	N	-0-					-0-
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	172	1	4160	2	N	-0-					-0-
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	244	1	5922	2	N	-0-					-0-
*11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	280	1	6751	2	N	-0-					-0-

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
06	3690	X	2887	-0-	-803	-0-	554	1	2302	2	Y	28	1	8			107
							31	9									
07	3813	X	2352	-0-	-1461	-0-	282	1	2057	2	Y	12	61	1			58
							13	9									
08	3875	X	2461	-0-	-1414	-0-	302	1	2148	2	Y	10					68
							11	9									
09	3750	X	2465	-0-	-1285	-0-	409	1	2042	2	Y	13					81
							14	9									
10	3875	X	2233	-0-	-1642	-0-	381	1	1824	2	Y	25					106
							28	9									
11	2880	X	2784	-0-	-96	-0-	493	1	2281	2	Y	9	49	1			66
							10	9									

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
06	12630	X	10675	-0-	-1955	-0-	386	1	10289	2	N	-0-					2
07	13051	X	10392	-0-	-2659	-0-	364	1	10028	3	N	-0-					2
08	12741	X	10719	-0-	-2022	-0-	476	1	10243	3	N	-0-					2
09	11940	X	10308	-0-	-1632	-0-	344	1	9963	3	N	1					3
							1	9									
10	11718	X	9518	-0-	-2200	-0-	354	1	9163	3	N	1					4
							1	9									
11	10680	X	9557	-0-	-1123	-0-	385	1	9172	3	N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					17
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	1	1			16
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
06	9840	X	9690	-0-	-150	-0-	269	1	9421	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	10161	-0-	-7	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
08	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8650	-0-	-1040	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8592	-0-	-1576	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9285	-0-	-555	-0-	9285	2			N	-0-					-0-

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
06	4440	X	1303	-0-	-3137	-0-	65	1	1238	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	1255	-0-	-3333	-0-	57	1	1198	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	2803	-0-	-1754	-0-	122	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	183	1	3481	2	N	-0-					-0-
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	183	1	3705	2	N	-0-					-0-
*11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	93	1	2623	2	N	-0-					-0-

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
06	7170	X	7155	-0-	-15	-0-	254	1	6901	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7401	-0-	-8	-0-	449	1	6952	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	7342	-0-	-67	-0-	448	1	6894	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6658	-0-	-512	-0-	405	1	6253	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6680	-0-	-729	-0-	406	1	6274	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6559	-0-	-611	-0-	399	1	6160	2	N	-0-					-0-

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
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	43	1	325	2	N	-0-					-0-
07	403	X	395	-0-	-8	-0-	48	1	347	2	N	-0-					-0-
08	403	X	401	-0-	-2	-0-	61	1	340	2	N	-0-					-0-
09	390	X	161	-0-	-229	-0-	28	1	133	2	N	-0-					-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	1106	1	3799	2	N	-0-					-0-
*11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	512	1	2933	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 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
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	8					99
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	11	82	1			28
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					28
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	6	6	8			28
10	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					28
*11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2589	2	7	9	Y	6	6	8			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 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
06	11010	X	7018	-0-	-3992	-0-	195	1	6810	2	Y	12	55	1			59
							13	9									
07	11408	X	8246	-0-	-3162	-0-	231	1	8009	2	Y	5					64
							6	9									
08	11408	X	7128	-0-	-4280	-0-	201	1	6927	2	Y	-0-					64
09	11040	X	6686	-0-	-4354	-0-	187	1	6487	2	Y	11					75
							12	9									
10	10261	X	7405	-0-	-2856	-0-	426	1	6979	2	Y	-0-					75
11	7980	X	7241	-0-	-739	-0-	1013	1	6228	2	Y	-0-					75

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2145					Y	-0-	4	1			3
07	2145	X	-0-	-0-	-2145	-0-					Y	-0-					3
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					3
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					3
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

06	13980	X	12928	-0-	-1052	-0-	359	1	12556	2	Y	12	56	1			60
							13	9									
07	14446	X	6791	-0-	-7655	-0-	190	1	6595	2	Y	5					65
							6	9									
08	14384	X	3526	-0-	-10858	-0-	100	1	3426	2	Y	-0-					65
09	12930	X	5361	-0-	-7569	-0-	150	1	5199	2	Y	11					76
							12	9									
10	13361	X	12209	-0-	-1152	-0-	703	1	11506	2	Y	-0-					76
11	12930	X	11690	-0-	-1240	-0-	1636	1	10054	2	Y	-0-					76

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	361	1	3722	2	Y	-0-					27
07	4464	X	4372	-0-	-92	-0-	315	1	4015	2	Y	38					65
							42	9									
08	4464	X	3960	-0-	-504	-0-	232	1	3728	2	Y	-0-					65
09	4320	X	3746	-0-	-574	-0-	279	1	3453	2	Y	13	1	8			77
							14	9									
10	4371	X	3240	-0-	-1131	-0-	264	1	2970	2	Y	5	59	1	3	8	20
							6	9									
11	4230	X	2725	-0-	-1505	-0-	253	1	2424	2	Y	44	1	8			63
							48	9									

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

06	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	359	1	12592	2	N	-0-					61
07	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2			N	-0-					61
08	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-					61
09	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	2			N	-0-					61
10	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2			N	-0-					61
*11	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					61

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	250	1	4789	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	298	1	6305	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5474	-0-	-447	-0-	238	1	5236	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4776	-0-	-954	-0-	239	1	4537	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	4807	-0-	-1796	-0-	227	1	4580	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	4411	-0-	-1979	-0-	151	1	4260	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	857	-0-	-1123	-0-	43	1	814	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2862	-0-	-1044	-0-	129	1	2733	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	2155	-0-	-2092	-0-	94	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	2045	-0-	-2065	-0-	102	1	1943	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	2084	-0-	-2163	-0-	98	1	1986	2	N	-0-					-0-
*11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	98	1	2758	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 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
06	5370	X	4109	-0-	-1261	-0-	890	1	3160	2	N	54	119	1			118
							59	9									
07	5549	X	3243	-0-	-2306	-0-	3220	2	23	9	Y	21	111	1			28
08	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			Y	-0-					28
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			Y	-0-					28
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			Y	-0-					28
11	8550	X	4484	-0-	-4066	-0-	4483	2	1	9	Y	1	1	8			28

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	7689	-0-	-801	-0-	823	1	6866	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	9115	-0-	-1704	-0-	212	1	8903	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	8206	-0-	-2613	-0-	207	1	7999	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9565	-0-	-905	-0-	251	1	9314	2	N	-0-					-0-
10	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	247	1	10036	2	N	-0-					-0-
*11	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	233	1	10048	2	N	-0-					-0-

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
06	480	X	447	-0-	-33	-0-	436	2	11	9	N	10					102
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					102
08	2511	X	164	-0-	-2347	-0-	164	2			N	-0-					102
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	393	1	2015	2	N	20	2	8			120
							22	9									
10	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2208	2	15	9	N	14	1	8			133
*11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1789	2	33	9	N	30					163

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	150	1	129	2	N	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	308	1	99	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	344	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	237	1	3713	2	N	-0-					-0-
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	295	1	4621	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	290	1	4540	2	N	-0-					-0-
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	312	1	4892	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4370	-0-	-400	-0-	262	1	4108	2	N	-0-					-0-

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
06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	919	1	5882	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6282	-0-	-476	-0-	875	1	5407	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5948	-0-	-686	-0-	726	1	5222	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6082	-0-	-728	-0-	768	1	5314	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5951	-0-	-1086	-0-	743	1	5208	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5797	-0-	-1013	-0-	731	1	5066	2	N	-0-					-0-

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
06	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	1610	1	10303	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	11594	-0-	-248	-0-	1615	1	9979	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	10872	-0-	-970	-0-	1329	1	9543	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	10266	-0-	-1644	-0-	1297	1	8969	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	10728	-0-	-1579	-0-	1340	1	9388	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	10622	-0-	-1288	-0-	1341	1	9281	2	N	-0-					-0-

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
06	7260	X	6926	-0-	-334	-0-	402	1	6524	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6507	-0-	-995	-0-	302	1	6205	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6473	-0-	-1029	-0-	260	1	6213	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6751	-0-	-509	-0-	398	1	6353	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6345	-0-	-1157	-0-	373	1	5972	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6538	-0-	-392	-0-	393	1	6145	2	N	-0-					-0-

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
06	5700	X	4732	-0-	-968	-0-	4731	2	1	9	N	1	61	1			22
07	5890	X	4952	-0-	-938	-0-	4952	2			N	-0-					22
08	5890	X	3256	-0-	-2634	-0-	3256	2			N	-0-					22
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					22
10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					22
*11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					22

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
06	4440	X	3456	-0-	-984	-0-	3456	2			N	-0-					25
07	4216	X	3809	-0-	-407	-0-	3809	2			N	-0-					25
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					25
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					25
10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4507	2	2	9	N	2					27
11	4440	X	4343	-0-	-97	-0-	4343	2			N	-0-					27

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
06	9660	X	8656	-0-	-1004	-0-	360	1	8296	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9026	-0-	-956	-0-	622	1	8404	2	N	-0-					-0-
08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	757	1	8312	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8548	-0-	-122	-0-	707	1	7841	2	N	-0-					-0-
10	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	742	1	8491	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8636	-0-	-154	-0-	670	1	7966	2	N	-0-					-0-

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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	2	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9360	X	8714	-0-	-646	-0-	2151	1	6563	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9079	-0-	-593	-0-	2240	1	6839	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8139	-0-	-789	-0-	2126	1	6013	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7839	-0-	-861	-0-	2067	1	5772	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8286	-0-	-797	-0-	2169	1	6117	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8071	-0-	-719	-0-	2066	1	6005	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	456	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	484	1	2992	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	415	1	2981	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3471	-0-	-159	-0-	438	1	3033	2	N	-0-					-0-
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	469	1	3286	2	N	-0-					-0-
*11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	463	1	3206	2	N	-0-					-0-

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
06	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	333	1	6589	2	N	4					23
							4	9									
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	279	1	6557	3	N	2	3	1			22
							2	9									
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	338	1	6350	3	N	1					23
							1	9									
09	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	379	1	6292	3	N	2					25
							2	9									
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	411	1	6710	3	N	-0-					25
*11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	391	1	6283	3	N	13					38
							14	9									

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
06	7230	X	6776	-0-	-454	-0-	1055	1	5721	2	Y	-0-					35
07	7471	X	6417	-0-	-1054	-0-	842	1	5575	2	Y	-0-					35
08	7595	X	7060	-0-	-535	-0-	928	1	6132	2	Y	-0-					35
09	7350	X	6668	-0-	-682	-0-	902	1	5766	2	Y	-0-					35
10	7595	X	7234	-0-	-361	-0-	1344	1	5890	2	Y	-0-					35
*11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	1249	1	5885	2	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

06	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	1066	1	6827	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7762	-0-	-236	-0-	1081	1	6681	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7683	-0-	-222	-0-	938	1	6745	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7486	-0-	-404	-0-	945	1	6541	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7746	-0-	-407	-0-	967	1	6779	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7669	-0-	-221	-0-	967	1	6702	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

06	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	545	1	10800	2	N	3					76
							3	9									
07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	435	1	10229	3	N	7	5	1			78
							8	9									
08	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	536	1	10080	3	N	1					79
							1	9									
09	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	595	1	9868	3	N	6					85
							7	9									
10	11718	X	11035	-0-	-683	-0-	636	1	10399	3	N	-0-					85
11	11340	X	10764	-0-	-576	-0-	630	1	10134	3	N	-0-					85

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

06	11340	X	10314	-0-	-1026	-0-	496	1	9814	2	N	4					76
							4	9									
07	11718	X	9239	-0-	-2479	-0-	377	1	8855	3	N	6	4	1			78
							7	9									
08	11718	X	10196	-0-	-1522	-0-	515	1	9681	3	N	-0-					78
09	11100	X	10965	-0-	-135	-0-	623	1	10334	3	N	7					85
							8	9									
10	11470	X	10276	-0-	-1194	-0-	593	1	9683	3	N	-0-					85
11	10320	X	8744	-0-	-1576	-0-	512	1	8232	3	N	-0-					85

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	366	1	7241	2	N	4					19
							4	9									
07	7533	X	7419	-0-	-114	-0-	303	1	7113	3	N	3	3	1			19
							3	9									
08	7533	X	7383	-0-	-150	-0-	373	1	7010	3	N	-0-					19
09	7290	X	7203	-0-	-87	-0-	409	1	6792	3	N	2					21
							2	9									
10	7533	X	7160	-0-	-373	-0-	413	1	6746	3	N	1					22
							1	9									
11	7290	X	5935	-0-	-1355	-0-	347	1	5576	3	N	11					33
							12	9									

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. (I) GAS 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	8460	X	7583	-0-	-877	-0-	547	1	7035	2	Y	1					15
							1	9									
07	8742	X	6819	-0-	-1923	-0-	94	1	6724	2	Y	1					16
							1	9									
08	7874	X	7704	-0-	-170	-0-	614	1	7088	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
09	7590	X	7272	-0-	-318	-0-	610	1	6662	2	Y	-0-					4
10	7843	X	7368	-0-	-475	-0-	563	1	6801	2	Y	4					8
							4	9									
11	7590	X	5923	-0-	-1667	-0-	346	1	5576	2	Y	1					9
							1	9									

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 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
06	8100	X	7784	-0-	-316	-0-	561	1	7222	2	Y	1					15
							1	9									
07	8370	X	7576	-0-	-794	-0-	104	1	7471	2	Y	1					16
							1	9									
08	8308	X	8128	-0-	-180	-0-	648	1	7478	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
09	7770	X	7670	-0-	-100	-0-	643	1	7027	2	Y	-0-					4
10	8029	X	7756	-0-	-273	-0-	592	1	7160	2	Y	4					8
							4	9									
11	7860	X	5619	-0-	-2241	-0-	328	1	5290	2	Y	1					9
							1	9									

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
06	3660	X	2902	-0-	-758	-0-	138	1	2733	2	Y	28					38
							31	9									
07	4185	X	3700	-0-	-485	-0-	149	1	3505	3	Y	42	34	1			46
							46	9									
08	4185	X	4094	-0-	-91	-0-	206	1	3874	3	Y	13	39	1			20
							14	9									
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	233	1	3865	3	Y	27					47
							30	9									
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	244	1	3983	3	Y	19	37	1			29
							21	9									
11	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	221	1	3557	3	Y	46	39	1			36
							51	9									

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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2580	2	N	6					173
							7	9									
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	139	1	2663	2	N	-0-					173
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	172	1	2620	2	N	-0-					173
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	162	1	2640	2	N	-0-					173
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	136	1	2597	2	N	-0-					173
11	2640	N	1580	-0-	-1060	-0-	81	1	1499	2	N	-0-					173

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
06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	76	1	1493	2	N	20					158
							22	9									
07	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	87	1	1667	2	N	-0-					158
08	1674	X	1607	-0-	-67	-0-	98	1	1487	2	N	20					178
							22	9									
09	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	95	1	1543	2	N	-0-					178
10	1767	X	1364	-0-	-403	-0-	67	1	1291	2	N	5					183
							6	9									
11	1710	X	1199	-0-	-511	-0-	61	1	1138	2	N	-0-					183

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
06	5460	X	5396	-0-	-64	-0-	840	1	4556	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4852	-0-	-511	-0-	637	1	4215	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5759	-0-	-7	-0-	757	1	5002	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	741	1	4733	2	Y	-0-					-0-
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	1105	1	4838	2	Y	-0-					-0-
*11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	1010	1	4762	2	Y	-0-					-0-

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
06	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	1578	1	8564	2	Y	-0-					-0-
07	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	1294	1	8570	2	Y	-0-					-0-
08	10168	X	9774	-0-	-394	-0-	1285	1	8489	2	Y	-0-					-0-
09	9840	X	9361	-0-	-479	-0-	1266	1	8095	2	Y	-0-					-0-
10	10168	X	9651	-0-	-517	-0-	1793	1	7858	2	Y	-0-					-0-
11	9840	X	9542	-0-	-298	-0-	1670	1	7872	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	19	-0-	-1211	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	12240	X	11072	-0-	-1168	-0-	342	1	10730	2	N	-0-					45
07	12307	X	10194	-0-	-2113	-0-	56	1	10137	2	N	1					46
							1	9									
08	9889	X	6701	-0-	-3188	-0-	39	1	6662	2	N	-0-					46
09	11070	X	2079	-0-	-8991	-0-	12	1	2066	2	N	1					47
							1	9									
10	11439	X	4051	-0-	-7388	-0-	24	1	4027	2	N	-0-					47
11	11070	X	3523	-0-	-7547	-0-	21	1	3502	2	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	4300	2			N	-0-					68
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					68
08	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	3950	2			N	-0-					68
09	4290	X	2874	-0-	-1416	-0-	2874	2			N	-0-					68
10	4433	X	3271	-0-	-1162	-0-	3271	2			N	-0-					68
11	4290	X	3809	-0-	-481	-0-	3809	2			N	-0-					68

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	11021	-0-	-679	-0-	365	1	10656	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	11195	-0-	-554	-0-	370	1	10825	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	11412	-0-	-337	-0-	381	1	11031	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	11228	-0-	-142	-0-	394	1	10834	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	11390	-0-	-173	-0-	391	1	10999	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	10667	-0-	-373	-0-	635	1	10032	2	N	-0-					-0-

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
06	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	302	1	9461	2	N	-0-					46
07	9951	X	9409	-0-	-542	-0-	51	1	9356	2	N	2					48
							2	9									
08	9951	X	8338	-0-	-1613	-0-	48	1	8290	2	N	-0-					48
09	9630	X	8710	-0-	-920	-0-	52	1	8657	2	N	1					49
							1	9									
10	9951	X	9455	-0-	-496	-0-	56	1	9399	2	N	-0-					49
11	9630	X	9339	-0-	-291	-0-	56	1	9283	2	N	-0-					49

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 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
06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	323	1	11299	2	Y	4	195	1			65
							4	9									
07	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12009	2	4	9	Y	4					69
08	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	14	1	11880	2	Y	-0-					69
09	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	312	1	11065	2	Y	3					72
							3	9									
10	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	217	1	11301	2	Y	-0-					72
*11	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11212	2	2	9	Y	2					74

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6049	-0-	-551	-0-	1327	1	4710	2	N	11	63	1			18
							12	9									
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					18
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					18
09	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					18
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					18
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					18

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
06	8130	X	5632	-0-	-2498	-0-	1687	1	3945	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	5879	-0-	-1902	-0-	1751	1	4128	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	5849	-0-	-1932	-0-	1789	1	4060	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	4035	-0-	-3495	-0-	1501	1	2534	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5526	-0-	-1015	-0-	1622	1	3904	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5274	-0-	-426	-0-	1982	1	3292	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	7830	X	5453	-0-	-2377	-0-	424	1	5029	2	Y	-0-					9
07	6727	X	5083	-0-	-1644	-0-	404	1	4679	2	Y	-0-					9
08	6417	X	3966	-0-	-2451	-0-	320	1	3646	2	Y	-0-					9
09	6210	X	1793	-0-	-4417	-0-	141	1	1652	2	Y	-0-					9
10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	682	1	7082	2	Y	-0-					9
*11	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	439	1	7014	2	Y	-0-					9

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

06	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	1379	1	16344	2	Y	-0-					8
07	18197	X	17963	-0-	-234	-0-	1428	1	16535	2	Y	-0-					8
08	18197	X	17550	-0-	-647	-0-	1417	1	16133	2	Y	-0-					8
09	17670	X	17125	-0-	-545	-0-	1349	1	15776	2	Y	-0-					8
10	18259	X	17097	-0-	-1162	-0-	1502	1	15595	2	Y	-0-					8
11	17670	X	15999	-0-	-1671	-0-	941	1	15058	2	Y	-0-					8

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

06	10650	X	9865	-0-	-785	-0-	274	1	9585	2	Y	5					176
							6	9									
07	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11010	2	24	9	Y	22					198
08	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	13	1	10952	2	Y	48	64	1			182
							53	9									
09	10650	X	10334	-0-	-316	-0-	284	1	10050	2	Y	-0-					182
10	11005	X	10924	-0-	-81	-0-	206	1	10718	2	Y	-0-					182
11	10650	X	10597	-0-	-53	-0-	10591	2	6	9	Y	5					187

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

06	14190	X	7259	-0-	-6931	-0-	565	1	6694	2	Y	-0-					8
07	14663	X	11685	-0-	-2978	-0-	929	1	10756	2	Y	-0-					8
08	14663	X	9706	-0-	-4957	-0-	784	1	8922	2	Y	-0-					8
09	12300	X	7271	-0-	-5029	-0-	573	1	6698	2	Y	-0-					8
10	11687	X	10968	-0-	-719	-0-	964	1	10004	2	Y	-0-					8
11	11310	X	9229	-0-	-2081	-0-	543	1	8686	2	Y	-0-					8

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

06	11040	X	10245	-0-	-795	-0-	1030	1	9157	2	N	53					150
							58	9									
07	11594	X	9324	-0-	-2270	-0-	997	1	8310	2	N	15					165
							17	9									
08	11594	X	10183	-0-	-1411	-0-	1192	1	8969	2	N	20					185
							22	9									
09	11220	X	9873	-0-	-1347	-0-	1202	1	8635	2	N	33					218
							36	9									
10	11377	X	10678	-0-	-699	-0-	1581	1	9054	2	N	39					257
							43	9									
*11	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	1735	1	9480	2	N	16	193	1			80
							18	9									

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

06	4170	X	1597	-0-	-2573	-0-	124	1	1473	2	Y	-0-					74
07	3844	X	1690	-0-	-2154	-0-	134	1	1556	2	Y	-0-					74
08	3007	X	1822	-0-	-1185	-0-	147	1	1675	2	Y	-0-					74
09	2070	X	1468	-0-	-602	-0-	116	1	1352	2	Y	-0-					74
10	2139	X	770	-0-	-1369	-0-	68	1	702	2	Y	-0-					74
11	1770	X	740	-0-	-1030	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	23070	X	22052	-0-	-1018	-0-	1716	1	20336	2	Y	-0-					26
07	23777	X	23164	-0-	-613	-0-	1842	1	21322	2	Y	-0-					26
08	23777	X	19384	-0-	-4393	-0-	1565	1	17819	2	Y	-0-					26
09	22230	X	16980	-0-	-5250	-0-	1338	1	15642	2	Y	-0-					26
10	23157	X	16874	-0-	-6283	-0-	1482	1	15392	2	Y	-0-					26
11	22410	X	21233	-0-	-1177	-0-	1249	1	19984	2	Y	-0-					26

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

06	7620	X	6764	-0-	-856	-0-	913	1	5851	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	6594	-0-	-1497	-0-	918	1	5676	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6474	-0-	-1617	-0-	790	1	5684	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	5670	-0-	-2160	-0-	716	1	4954	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5815	-0-	-1594	-0-	726	1	5089	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5971	-0-	-779	-0-	754	1	5217	2	N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	332	1	3848	2	N	-0-					-0-
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	727	1	3767	2	N	-0-					-0-
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	873	1	3699	2	N	-0-					-0-
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	953	1	3732	2	N	-0-					-0-
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	910	1	3997	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4285	-0-	-125	-0-	945	1	3340	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

06	4860	X	4454	-0-	-406	-0-	693	1	3761	2	Y	-0-					10
07	4805	X	4105	-0-	-700	-0-	538	1	3567	2	Y	-0-					10
08	4712	X	4000	-0-	-712	-0-	525	1	3475	2	Y	-0-					10
09	4530	X	3389	-0-	-1141	-0-	458	1	2927	2	Y	4					14
							4	9									
10	4681	X	4090	-0-	-591	-0-	760	1	3330	2	Y	-0-					14
11	4440	X	4124	-0-	-316	-0-	722	1	3402	2	Y	-0-					14

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	781	1	4233	2	Y	-0-					10
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	680	1	4502	2	Y	-0-					10
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	731	1	4833	2	Y	-0-					10
09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	677	1	4336	2	Y	4					14
							4	9									
10	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	925	1	4053	2	Y	-0-					14
11	5370	X	5042	-0-	-328	-0-	883	1	4159	2	Y	-0-					14

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					25
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					25
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	2	N	-0-					25
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	49	1	269	2	N	-0-					25

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	54	1	367	2	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	99	1	606	2	N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	N	-0-					-0-
10	434	N	127	-0-	-307	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	41	1	676	2	N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

06	11490	X	7980	-0-	-3510	-0-	1866	1	6114	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	7307	-0-	-4566	-0-	1734	1	5573	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	7101	-0-	-2540	-0-	1666	1	5435	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	5961	-0-	-2019	-0-	423	1	5538	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7078	-0-	-1168	-0-	200	1	6878	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	4570	-0-	-3410	-0-	131	1	4439	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

06	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	458	1	9070	2	Y	10	50	1			9
							11	9									
07	9827	X	9114	-0-	-713	-0-	371	1	8726	3	Y	15	4	1			20
							17	9									
08	10013	X	9058	-0-	-955	-0-	457	1	8591	3	Y	9	22	1			7
							10	9									
09	9690	X	8689	-0-	-1001	-0-	494	1	8192	3	Y	3					10
							3	9									
10	10013	X	9127	-0-	-886	-0-	526	1	8601	3	Y	-0-					10
11	9540	X	8457	-0-	-1083	-0-	495	1	7962	3	Y	-0-					10

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	1301	1	8328	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	9453	-0-	-33	-0-	1316	1	8137	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	9347	-0-	-139	-0-	1141	1	8206	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9205	-0-	-425	-0-	1161	1	8044	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9441	-0-	-510	-0-	1178	1	8263	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9017	-0-	-613	-0-	1138	1	7879	2	N	-0-					-0-

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
06	7110	X	6845	-0-	-265	-0-	925	1	5920	2	N	-0-					-0-
07	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	1080	1	6678	2	N	-0-					-0-
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	1006	1	7239	2	N	-0-					-0-
09	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	1032	1	7145	2	N	-0-					-0-
10	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	1060	1	7433	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7632	-0-	-348	-0-	963	1	6669	2	N	-0-					-0-

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
06	9750	X	9629	-0-	-121	-0-	1301	1	8328	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9596	-0-	-355	-0-	1336	1	8260	2	N	-0-					-0-
08	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	1156	1	8316	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9358	-0-	-272	-0-	1181	1	8177	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9818	-0-	-133	-0-	1226	1	8592	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9163	-0-	-467	-0-	1156	1	8007	2	N	-0-					-0-

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
06	3150	X	2308	-0-	-842	-0-	312	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2343	-0-	-757	-0-	326	1	2017	2	Y	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	443	1	3189	2	Y	-0-					-0-
09	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	1106	1	7656	2	Y	-0-					-0-
10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	589	1	4127	2	Y	-0-					-0-
*11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	506	1	3505	2	Y	-0-					-0-

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
06	11730	X	11716	-0-	-14	-0-	749	1	10967	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11646	-0-	-382	-0-	669	1	10977	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	10173	-0-	-1607	-0-	671	1	9502	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	11197	-0-	-533	-0-	848	1	10349	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	11341	-0-	-780	-0-	937	1	10404	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	9723	-0-	-2007	-0-	570	1	9153	2	N	-0-					-0-

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
06	6630	X	1872	-0-	-4758	-0-	52	1	1820	2	N	-0-					58
07	6851	X	1828	-0-	-5023	-0-	1828	2			N	-0-					58
08	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					58
09	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					58
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					58
*11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					58

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
06	8130	X	636	-0-	-7494	-0-	50	1	586	2	Y	-0-					15
07	8401	X	2650	-0-	-5751	-0-	211	1	2439	2	Y	-0-					15
08	8401	X	2778	-0-	-5623	-0-	224	1	2554	2	Y	-0-					15
09	6690	X	183	-0-	-6507	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					15
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	397	1	4121	2	Y	-0-					15
11	2700	X	206	-0-	-2494	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					15

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	191	1	5272	2	N	-0-					-0-
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	201	1	5385	2	N	-0-					-0-
08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	209	1	5449	2	N	-0-					-0-
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	194	1	5096	2	N	-0-					-0-
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	202	1	5233	2	N	-0-					-0-
*11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	198	1	5074	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	2176	-0-	-6134	-0-	60	1	2116	2	N	-0-					65
07	8215	X	2770	-0-	-5445	-0-	2770	2			N	-0-					65
08	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	2			N	-0-					65
09	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8768	2	2	9	N	2					67
10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					67
11	8580	X	8364	-0-	-216	-0-	8361	2	3	9	N	3					70

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 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
06	2820	X	2114	-0-	-706	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1281	-0-	-1633	-0-	3	1	1278	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2347	-0-	-381	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2452	-0-	-188	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
*11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

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
06	6150	X	5435	-0-	-715	-0-	435	1	5000	2	Y	-0-					64
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	537	1	6176	2	Y	-0-	2	1			62
08	6417	X	6135	-0-	-282	-0-	491	1	5644	2	Y	-0-					62
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	510	1	5867	2	Y	-0-					62
10	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	507	1	5834	2	Y	-0-					62
11	6510	X	5881	-0-	-629	-0-	470	1	5410	2	Y	1	1	1			62
							1	9									

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
06	9750	X	2470	-0-	-7280	-0-	69	1	2401	2	N	-0-					106
07	10168	X	1442	-0-	-8726	-0-	1441	2	1	9	N	1					107
08	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	2			N	-0-					107
09	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					107
10	9734	X	9236	-0-	-498	-0-	9236	2			N	-0-					107
11	9930	X	8668	-0-	-1262	-0-	8668	2			N	-0-					107

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
06	2670	X	2514	-0-	-156	-0-	214	1	2300	2	N	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	253	1	2881	2	N	-0-					-0-
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	108	1	2770	2	N	-0-					-0-
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	99	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2540	-0-	-591	-0-	98	1	2442	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2428	-0-	-602	-0-	105	1	2323	2	N	-0-					-0-

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
06	3210	X	3091	-0-	-119	-0-	8	1	3074	2	N	8					63
							9	9									
07	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	24	1	3157	2	N	2					65
							2	9									
08	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	15	1	3171	2	N	2					67
							2	9									
09	3120	X	2909	-0-	-211	-0-	36	1	2870	2	N	3					70
							3	9									
10	3193	X	3162	-0-	-31	-0-	22	1	3134	2	N	5					75
							6	9									
11	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	2972	2			N	-0-					75

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
06	7260	X	6960	-0-	-300	-0-	335	1	6625	2	N	-0-					18
07	7502	X	6924	-0-	-578	-0-	283	1	6640	3	N	1	3	1			16
							1	9									
08	7502	X	6870	-0-	-632	-0-	347	1	6523	3	N	-0-					16
09	7170	X	6969	-0-	-201	-0-	396	1	6565	3	N	7					23
							8	9									
10	7409	X	7124	-0-	-285	-0-	411	1	6713	3	N	-0-					23
11	6960	X	6948	-0-	-12	-0-	407	1	6541	3	N	-0-					23

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
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	1042	1	5651	2	Y	-0-					-0-
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	918	1	6079	2	Y	-0-					-0-
08	7378	X	7098	-0-	-280	-0-	933	1	6165	2	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6545	-0-	-595	-0-	885	1	5660	2	Y	-0-					-0-
10	7378	X	7137	-0-	-241	-0-	1327	1	5810	2	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6800	-0-	-70	-0-	1190	1	5610	2	Y	-0-					-0-

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
06	5400	X	4617	-0-	-783	-0-	333	1	4283	2	Y	1					15
							1	9									
07	5580	X	4832	-0-	-748	-0-	66	1	4765	2	Y	1					16
							1	9									
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	413	1	4770	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	410	1	4479	2	Y	-0-					4
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	391	1	4725	2	Y	4					8
							4	9									
11	5010	X	4831	-0-	-179	-0-	282	1	4548	2	Y	1					9
							1	9									

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
06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	927	1	5935	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6700	-0-	-182	-0-	933	1	5767	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6315	-0-	-381	-0-	771	1	5544	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6154	-0-	-716	-0-	777	1	5377	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6399	-0-	-700	-0-	799	1	5600	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	5982	-0-	-888	-0-	755	1	5227	2	N	-0-					-0-

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
06	11190	X	11171	-0-	-19	-0-	1739	1	9432	2	Y	-0-					-0-
07	11377	X	11337	-0-	-40	-0-	1488	1	9849	2	Y	-0-					-0-
08	11377	X	11296	-0-	-81	-0-	1485	1	9811	2	Y	-0-					-0-
09	11160	X	10423	-0-	-737	-0-	1409	1	9014	2	Y	-0-					-0-
10	11532	X	11340	-0-	-192	-0-	2107	1	9233	2	Y	-0-					-0-
11	11160	X	10951	-0-	-209	-0-	1917	1	9034	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	786	1	4263	2	Y	-0-					7
07	5084	X	5068	-0-	-16	-0-	665	1	4403	2	Y	-0-					7
08	5146	X	5140	-0-	-6	-0-	676	1	4464	2	Y	-0-					7
09	5040	X	4871	-0-	-169	-0-	659	1	4212	2	Y	-0-					7
10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1033	1	4527	2	Y	-0-					7
*11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	999	1	4709	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	5470	-0-	-1970	-0-	198	1	5272	2	N	-0-					1
07	6541	X	5687	-0-	-854	-0-	199	1	5488	3	N	-0-					1
08	6541	X	5090	-0-	-1451	-0-	226	1	4864	3	N	-0-					1
09	6180	X	5598	-0-	-582	-0-	187	1	5410	3	N	1					2
							1	9									
10	5704	X	4408	-0-	-1296	-0-	164	1	4244	3	N	-0-					2
11	5490	X	3816	-0-	-1674	-0-	154	1	3662	3	N	-0-					2

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
06	10230	X	9287	-0-	-943	-0-	336	1	8951	2	N	-0-					1
07	10571	X	10098	-0-	-473	-0-	354	1	9744	3	N	-0-					1
08	10602	X	10361	-0-	-241	-0-	460	1	9900	3	N	1					2
							1	9									
09	10260	X	9552	-0-	-708	-0-	319	1	9232	3	N	1					3
							1	9									
10	10602	X	9844	-0-	-758	-0-	366	1	9478	3	N	-0-					3
11	10020	X	8632	-0-	-1388	-0-	347	1	8285	3	N	-0-					3

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

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

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
06	3420	X	3284	-0-	-136	-0-	511	1	2773	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3292	-0-	-242	-0-	432	1	2860	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3520	-0-	-14	-0-	462	1	3058	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	420	1	2689	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	613	1	2690	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	590	1	2783	2	Y	-0-					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3565	-0-	-65	-0-	173	1	3392	2	Y	-0-					147
07	3751	X	3199	-0-	-552	-0-	158	1	3041	2	Y	-0-					147
08	3751	X	3279	-0-	-472	-0-	163	1	3102	2	Y	13					160
							14	9									
09	3720	X	2958	-0-	-762	-0-	150	1	2808	2	Y	-0-					160
10	3689	X	3127	-0-	-562	-0-	155	1	2972	2	Y	-0-					160
11	3570	X	3116	-0-	-454	-0-	159	1	2957	2	Y	-0-					160

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
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	352	1	6973	2	Y	10	16	1			8
							11	9									
07	7502	X	6972	-0-	-530	-0-	284	1	6671	3	Y	15	3	1			20
							17	9									
08	7874	X	7200	-0-	-674	-0-	363	1	6827	3	Y	9	22	1			7
							10	9									
09	7620	X	7074	-0-	-546	-0-	402	1	6670	3	Y	2					9
							2	9									
10	7874	X	7126	-0-	-748	-0-	411	1	6715	3	Y	-0-					9
11	7350	X	6897	-0-	-453	-0-	404	1	6493	3	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

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

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	102	1	2012	2	N	57					163
							63	9									
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	122	1	2866	3	N	-0-	1	1			162
08	2728	X	1864	-0-	-864	-0-	94	1	1770	3	N	-0-					162
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	161	1	2673	3	N	-0-					162
10	2976	X	2425	-0-	-551	-0-	139	1	2271	3	N	14					176
							15	9									
11	2880	X	2281	-0-	-599	-0-	131	1	2100	3	N	45					221
							50	9									

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

06	5670	X	5606	-0-	-64	-0-	1378	1	4228	2	N	-0-					-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	1416	1	4500	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5782	-0-	-77	-0-	1441	1	4341	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5306	-0-	-304	-0-	1346	1	3960	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4775	-0-	-1084	-0-	366	1	4409	2	N	-0-					-0-
*11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	1543	1	4764	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1177	1	6386	2	Y	-0-					7
07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	945	1	6262	2	Y	-0-					7
08	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	954	1	6308	2	Y	-0-					7
09	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	955	1	6106	2	Y	-0-					7
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	1484	1	6502	2	Y	-0-					7
*11	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	1352	1	6372	2	Y	-0-					7

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

06	5700	X	4932	-0-	-768	-0-	1212	1	3720	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5376	-0-	-514	-0-	1287	1	4089	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4583	-0-	-1183	-0-	1143	1	3440	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4468	-0-	-1112	-0-	1133	1	3335	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	2685	-0-	-3081	-0-	205	1	2480	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	3496	-0-	-1694	-0-	855	1	2641	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	10290	X	8929	-0-	-1361	-0-	357	1	8572	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	8690	-0-	-1943	-0-	348	1	8342	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8487	-0-	-1588	-0-	339	1	8148	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	7086	-0-	-2664	-0-	283	1	6803	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9158	-0-	-917	-0-	366	1	8792	2	N	-0-					-0-
*11	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	316	1	8894	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

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

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

06	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	163	1	11972	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	2361	-0-	-1855	-0-	98	1	2263	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
10	31504	X	31504	-0-	-0-	-0-	31504	2			N	-0-					-0-
*11	27175	X	27175	-0-	-0-	-0-	27175	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

06	14100	X	13003	-0-	-1097	-0-	1012	1	11991	2	Y	-0-					14
07	14477	X	13356	-0-	-1121	-0-	1062	1	12294	2	Y	-0-					14
08	14291	X	13282	-0-	-1009	-0-	1072	1	12210	2	Y	-0-	10	1			4
09	13590	X	12588	-0-	-1002	-0-	992	1	11596	2	Y	-0-					4
10	13609	X	13126	-0-	-483	-0-	1153	1	11973	2	Y	-0-					4
11	12990	X	12196	-0-	-794	-0-	718	1	11478	2	Y	-0-					4

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

06	13020	X	10250	-0-	-2770	-0-	798	1	9452	2	Y	-0-					9
07	11036	X	7082	-0-	-3954	-0-	563	1	6519	2	Y	-0-					9
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	726	1	8271	2	Y	-0-					9
09	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	941	1	11004	2	Y	-0-					9
10	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	933	1	9693	2	Y	-0-					9
11	10260	X	8071	-0-	-2189	-0-	475	1	7596	2	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 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
06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	443	1	5699	2	Y	1					15
							1	9									
07	6169	X	5775	-0-	-394	-0-	79	1	5695	2	Y	1					16
							1	9									
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	500	1	5766	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
09	6150	X	2231	-0-	-3919	-0-	187	1	2044	2	Y	-0-					4
10	6355	X	2448	-0-	-3907	-0-	187	1	2257	2	Y	4					8
							4	9									
11	6150	X	1915	-0-	-4235	-0-	112	1	1802	2	Y	1					9
							1	9									

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
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					5
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					5
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					5
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					5
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	1					6
							1	9									
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					6

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1361	1	7386	2	Y	-0-					13
07	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	1064	1	7043	2	Y	-0-					13
08	8587	X	7358	-0-	-1229	-0-	967	1	6391	2	Y	-0-					13
09	8310	X	7568	-0-	-742	-0-	1024	1	6544	2	Y	-0-					13
10	8587	X	8446	-0-	-141	-0-	1569	1	6877	2	Y	-0-					13
11	8310	X	7414	-0-	-896	-0-	1298	1	6116	2	Y	-0-					13

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
06	10860	X	9919	-0-	-941	-0-	1083	1	8836	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	9508	-0-	-1714	-0-	1341	1	8167	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	9901	-0-	-1197	-0-	964	1	8937	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10414	-0-	-326	-0-	1071	1	9343	2	N	-0-					-0-
10	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	1198	1	9465	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9727	-0-	-203	-0-	1139	1	8588	2	N	-0-					-0-

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
06	8790	X	4732	-0-	-4058	-0-	517	1	4215	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	5985	-0-	-3098	-0-	844	1	5141	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8370	-0-	-682	-0-	815	1	7555	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	8316	-0-	-84	-0-	855	1	7461	2	N	-0-					-0-
10	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	928	1	7331	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7862	-0-	-238	-0-	921	1	6941	2	N	-0-					-0-

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
06	4980	X	4498	-0-	-482	-0-	700	1	3798	2	Y	-0-					7
07	5146	X	4473	-0-	-673	-0-	587	1	3886	2	Y	-0-					7
08	5146	X	4418	-0-	-728	-0-	581	1	3837	2	Y	-0-					7
09	4800	X	4515	-0-	-285	-0-	610	1	3905	2	Y	-0-					7
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	1028	1	4502	2	Y	-0-					7
*11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	870	1	4098	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	78	1	3080	2	N	-0-					-0-
*11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	185	1	2696	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	903	1	5782	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6495	-0-	-170	-0-	904	1	5591	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6245	-0-	-420	-0-	762	1	5483	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	2670	-0-	-4020	-0-	337	1	2333	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	2426	-0-	-4487	-0-	303	1	2123	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6047	-0-	-643	-0-	763	1	5284	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

06	2730	X	2155	-0-	-575	-0-	104	1	2051	2	Y	-0-					1
07	2821	X	1856	-0-	-965	-0-	76	1	1780	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2821	X	1505	-0-	-1316	-0-	76	1	1428	3	Y	1					1
							1	9									
09	2580	X	966	-0-	-1614	-0-	55	1	911	3	Y	-0-					1
10	2387	X	518	-0-	-1869	-0-	30	1	488	3	Y	-0-					1
11	2160	X	613	-0-	-1547	-0-	36	1	577	3	Y	-0-					1

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	321	1	6360	2	Y	4	4	1			10
							4	9									
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	275	1	6465	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
08	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	341	1	6411	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	387	1	6423	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	412	1	6731	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
*11	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	412	1	6632	3	Y	4					9
							4	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

06	10920	X	7422	-0-	-3498	-0-	405	1	7017	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	7229	-0-	-4055	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	6333	-0-	-4951	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	6762	-0-	-4158	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7036	-0-	-1427	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6539	-0-	-871	-0-	6539	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	1635	-0-	1635	1635	286	1	1349	2	Y	-0-					7

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

06	14160	X	13480	-0-	-680	-0-	2889	1	10591	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	13750	-0-	-882	-0-	2496	1	11254	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	13478	-0-	-1061	-0-	2525	1	10953	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	12916	-0-	-944	-0-	2388	1	10528	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	13364	-0-	-803	-0-	3675	1	9689	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	13448	-0-	-22	-0-	3818	1	9630	2	N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

06	8340	X	7831	-0-	-509	-0-	1678	1	6153	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	8024	-0-	-594	-0-	1457	1	6567	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7993	-0-	-408	-0-	1498	1	6495	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7651	-0-	-479	-0-	1415	1	6236	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	8059	-0-	-218	-0-	2216	1	5843	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7652	-0-	-178	-0-	2173	1	5479	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

06	14250	X	14000	-0-	-250	-0-	431	1	13569	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	13468	-0-	-1443	-0-	255	1	13213	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	14041	-0-	-870	-0-	315	1	13726	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	12298	-0-	-2132	-0-	367	1	11931	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	11701	-0-	-2962	-0-	34	1	11667	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	12237	-0-	-1773	-0-	74	1	12163	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

06	5790	X	5013	-0-	-777	-0-	249	1	4764	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4937	-0-	-1046	-0-	223	1	4714	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5168	-0-	-474	-0-	225	1	4943	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5241	-0-	-39	-0-	346	1	4895	2	N	-0-					-0-
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	378	1	5108	2	N	-0-					-0-
*11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	301	1	5146	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	414	1	8191	2	Y	14					27
							15	9									
07	9052	X	8563	-0-	-489	-0-	349	1	8190	3	Y	22	24	1			25
							24	9									
08	9052	X	7988	-0-	-1064	-0-	403	1	7578	3	Y	6	20	1			11
							7	9									
09	8760	X	8225	-0-	-535	-0-	467	1	7743	3	Y	14					25
							15	9									
10	8897	X	8351	-0-	-546	-0-	481	1	7859	3	Y	10	19	1			16
							11	9									
11	8610	X	7815	-0-	-795	-0-	456	1	7333	3	Y	24	20	1			20
							26	9									

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

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

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

06	4410	X	3608	-0-	-802	-0-	587	1	3009	2	Y	11					37
							12	9									
07	4743	X	4180	-0-	-563	-0-	899	1	3281	3	Y	-0-					37
08	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	1088	1	3256	3	Y	-0-					37
09	4590	X	3933	-0-	-657	-0-	946	1	2987	3	Y	-0-					37
10	4402	X	3202	-0-	-1200	-0-	791	1	2411	3	Y	-0-					37
11	4200	X	1853	-0-	-2347	-0-	485	1	1368	3	Y	-0-					37

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

06	10230	X	7678	-0-	-2552	-0-	638	1	7040	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	7402	-0-	-2487	-0-	669	1	6733	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8026	-0-	-1305	-0-	766	1	7260	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8069	-0-	-871	-0-	851	1	7218	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8507	-0-	-545	-0-	622	1	7885	2	N	-0-					-0-
*11	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	306	1	7601	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

06	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	958	1	6134	2	N	-0-					-0-
07	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	2087	1	12900	2	N	-0-					-0-
08	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	1282	1	9219	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5727	-0-	-1353	-0-	723	1	5004	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	7731	-0-	-6777	-0-	966	1	6765	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	7372	-0-	-6668	-0-	930	1	6442	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	549	1	3010	2	Y	47	24	1			48
							52	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	609	1	2958	2	Y	33	30	1			51
							36	9									
08	4371	X	3422	-0-	-949	-0-	645	1	2771	2	Y	5	30	1			26
							6	9									
09	4230	X	3406	-0-	-824	-0-	623	1	2780	2	Y	3	13	1			16
							3	9									
10	4371	X	4009	-0-	-362	-0-	741	1	3264	2	Y	4	14	1			6
							4	9									
*11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	721	1	2989	2	Y	3	6	1			3
							3	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 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
06	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	1087	1	10789	2	N	36					147
							40	9									
07	11780	X	9919	-0-	-1861	-0-	865	1	9009	2	N	41					188
							45	9									
08	11966	X	10249	-0-	-1717	-0-	1008	1	9204	2	N	34	188	1			34
							37	9									
09	11910	X	10808	-0-	-1102	-0-	1075	1	9690	2	N	39					73
							43	9									
10	12307	X	9213	-0-	-3094	-0-	916	1	8261	2	N	33					106
							36	9									
11	11910	X	8668	-0-	-3242	-0-	835	1	7803	2	N	27					133
							30	9									

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 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
06	4710	X	4361	-0-	-349	-0-	210	1	4151	3	N	-0-					24
07	4867	X	4750	-0-	-117	-0-	194	1	4556	3	N	-0-	2	1			22
08	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	247	1	4641	3	N	-0-					22
09	4800	X	4533	-0-	-267	-0-	258	1	4274	3	N	1					23
							1	9									
10	4960	X	4611	-0-	-349	-0-	266	1	4341	3	N	4					27
							4	9									
11	4740	X	4534	-0-	-206	-0-	265	1	4265	3	N	4					31
							4	9									

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
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	349	1	6907	2	N	2					29
							2	9									
07	7874	X	7793	-0-	-81	-0-	318	1	7474	3	N	1	3	1			27
							1	9									
08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	398	1	7482	3	N	-0-					27
09	7620	X	7388	-0-	-232	-0-	420	1	6966	3	N	2					29
							2	9									
10	7781	X	7406	-0-	-375	-0-	427	1	6976	3	N	3					32
							3	9									
11	7620	X	5684	-0-	-1936	-0-	332	1	5346	3	N	5					37
							6	9									

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
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	254	1	6984	2	N	-0-					-0-
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	192	1	7787	2	N	-0-					-0-
08	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	193	1	7554	2	N	-0-					-0-
09	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	438	1	6774	2	N	-0-					-0-
10	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	332	1	7326	2	N	-0-					-0-
*11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	373	1	6997	2	N	-0-					-0-

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
06	2790	X	48	-0-	-2742	-0-	2	1	45	2	N	1					23
							1	9									
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	144	1	3391	3	N	1					24
							1	9									
08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	311	1	5846	3	N	-0-					24
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	317	1	5262	3	N	1					25
							1	9									
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	242	1	3958	3	N	4					29
							4	9									
11	5970	X	4397	-0-	-1573	-0-	257	1	4136	3	N	4					33
							4	9									

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
06	7890	X	6691	-0-	-1199	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7636	-0-	-517	-0-	20	1	7616	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	6262	-0-	-1984	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6657	-0-	-1323	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6454	-0-	-1792	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
*11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-

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
06	6630	X	4973	-0-	-1657	-0-	1654	1	3319	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	4990	-0-	-1613	-0-	1902	1	3088	2	N	-0-					-0-
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	1664	1	5278	2	N	-0-					-0-
09	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	1746	1	9979	2	N	-0-					-0-
10	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	1789	1	7894	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	3856	-0-	-2774	-0-	1669	1	2187	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

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

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					3

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
06	19200	X	18043	-0-	-1157	-0-	1033	1	17010	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	18737	-0-	-1103	-0-	1055	1	17682	2	N	-0-					-0-
08	19840	X	18763	-0-	-1077	-0-	994	1	17769	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	17947	-0-	-743	-0-	1163	1	16784	2	N	-0-					-0-
10	18910	X	18873	-0-	-37	-0-	1142	1	17731	2	N	-0-					-0-
11	18150	X	17885	-0-	-265	-0-	1218	1	16667	2	N	-0-					-0-

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
06	4980	X	4571	-0-	-409	-0-	2049	1	2522	2	N	-0-					30
07	5146	X	4797	-0-	-349	-0-	2320	1	2477	2	N	-0-					30
08	4061	X	2155	-0-	-1906	-0-	394	1	1761	2	N	-0-					30
09	4560	X	3199	-0-	-1361	-0-	162	1	3037	2	N	-0-					30
10	4805	X	2089	-0-	-2716	-0-	104	1	1985	2	N	-0-					30
11	4650	X	2880	-0-	-1770	-0-	147	1	2733	2	N	-0-					30

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12600	X	11185	-0-	-1415	-0-	699	1	10486	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11587	-0-	-844	-0-	693	1	10894	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	11464	-0-	-967	-0-	695	1	10769	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11016	-0-	-894	-0-	778	1	10238	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11289	-0-	-615	-0-	740	1	10549	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	10682	-0-	-538	-0-	495	1	10187	2	N	-0-					-0-

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
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	366	1	7254	2	Y	4	4	1			11
							4	9									
07	7843	X	7816	-0-	-27	-0-	319	1	7494	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
08	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	402	1	7559	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	454	1	7539	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
10	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	473	1	7734	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
*11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	479	1	7707	3	Y	4					9
							4	9									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 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
06	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	395	1	7825	2	Y	5	4	1			11
							6	9									
07	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	339	1	7963	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	415	1	7810	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	462	1	7658	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	409	1	6689	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	6210	X	5593	-0-	-617	-0-	327	1	5262	3	Y	4					9
							4	9									

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 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
06	8370	X	7925	-0-	-445	-0-	381	1	7543	2	N	1					20
							1	9									
07	8649	X	6933	-0-	-1716	-0-	283	1	6650	3	N	-0-	3	1			17
08	8649	X	4428	-0-	-4221	-0-	224	1	4204	3	N	-0-					17
09	8340	X	5335	-0-	-3005	-0-	303	1	5024	3	N	7					24
							8	9									
10	8618	X	8301	-0-	-317	-0-	479	1	7822	3	N	-0-					24
11	7920	X	7208	-0-	-712	-0-	422	1	6786	3	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8040	X	5901	-0-	-2139	-0-	338	1	5563	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	5657	-0-	-2651	-0-	319	1	5338	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	5334	-0-	-1610	-0-	283	1	5051	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	5557	-0-	-1163	-0-	360	1	5197	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	4861	-0-	-2083	-0-	294	1	4567	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	3965	-0-	-1945	-0-	270	1	3695	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

06	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	1229	1	6304	3	Y	4					80
							4	9									
07	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	1829	1	6674	3	Y	-0-					80
08	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	2035	1	6087	3	Y	-0-	64	1			16
09	7530	X	6495	-0-	-1035	-0-	1562	1	4933	3	Y	-0-					16
10	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	2282	1	6955	3	Y	-0-					16
*11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	2167	1	6116	3	Y	-0-					16

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

06	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	538	1	10303	2	N	-0-					-0-
07	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	451	1	9537	2	N	-0-					-0-
08	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	436	1	9556	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	9604	-0-	-1226	-0-	634	1	8970	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	9390	-0-	-1801	-0-	647	1	8743	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	9511	-0-	-1319	-0-	526	1	8985	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	523	1	5770	2	N	-0-					-0-
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	537	1	5408	2	N	-0-					-0-
08	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	615	1	5830	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	4390	-0-	-1910	-0-	463	1	3927	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	3578	-0-	-2932	-0-	262	1	3316	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	3084	-0-	-3216	-0-	119	1	2965	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	126	1	722	2	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	117	1	515	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

06	15180	X	11849	-0-	-3331	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13048	-0-	-2638	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	12606	-0-	-2832	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
09	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
10	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
*11	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

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

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	327	1	6467	2	N	-0-					19
07	6510	X	6408	-0-	-102	-0-	262	1	6145	3	N	1	3	1			17
							1	9									
08	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	362	1	6802	3	N	-0-					17
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	411	1	6816	3	N	7					24
							8	9									
10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	396	1	6469	3	N	-0-					24
11	6300	X	6191	-0-	-109	-0-	362	1	5829	3	N	-0-					24

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	361	1	8326	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	6895	-0-	-4823	-0-	475	1	6420	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	8651	-0-	-3067	-0-	722	1	7929	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	9825	-0-	-1515	-0-	813	1	9012	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	9076	-0-	-2177	-0-	729	1	8347	2	N	-0-					-0-
*11	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	702	1	8342	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

06	11310	X	5836	-0-	-5474	-0-	637	1	5199	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	4910	-0-	-6777	-0-	692	1	4218	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	5370	-0-	-2566	-0-	523	1	4847	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5449	-0-	-2231	-0-	560	1	4889	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	2707	-0-	-5229	-0-	304	1	2403	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	3397	-0-	-2453	-0-	398	1	2999	2	N	-0-					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

06	9120	X	7506	-0-	-1614	-0-	687	1	6818	2	N	1					43
							1	9									
07	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	857	1	8922	2	N	4					47
							4	9									
08	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	920	1	8400	2	N	8					55
							9	9									
09	8280	X	7822	-0-	-458	-0-	781	1	7038	2	N	3					58
							3	9									
10	9796	X	8214	-0-	-1582	-0-	819	1	7387	2	N	7					65
							8	9									
11	9480	X	7837	-0-	-1643	-0-	757	1	7071	2	N	8					73
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	108	1	7311	2	N	-0-			-0-
07	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	121	1	8696	2	N	-0-			-0-
08	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	154	1	11846	2	N	-0-			-0-
09	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	173	1	11529	2	N	-0-			-0-
10	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	175	1	12838	2	N	-0-			-0-
*11	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	242	1	19618	2	N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		1026	-0-	1026	1026	14	1	1012	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		8505	-0-	8505	9531	104	1	8401	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-			-0-
*11	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	175	1	14157	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17100	X	14182	-0-	-2918	-0-	207	1	13975	2	N	-0-			-0-
07	17236	X	13622	-0-	-3614	-0-	188	1	13434	2	N	-0-			-0-
08	16120	X	13246	-0-	-2874	-0-	169	1	13077	2	N	-0-			-0-
09	15000	X	9622	-0-	-5378	-0-	142	1	9480	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	4967	-0-	-9696	-0-	67	1	4900	2	N	-0-			-0-
11	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-			-0-

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
06	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	308	1	20844	2	N	-0-			-0-
07	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	354	1	25331	2	N	-0-			-0-
08	28102	X	28102	-0-	-0-	-0-	360	1	27742	2	N	-0-			-0-
09	22316	X	22316	-0-	-0-	-0-	329	1	21987	2	N	-0-			-0-
10	28363	X	28363	-0-	-0-	-0-	381	1	27982	2	N	-0-			-0-
*11	28986	X	28986	-0-	-0-	-0-	354	1	28632	2	N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 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
06	9330	X	8579	-0-	-751	-0-	699	1	7775	2	N	95	1	8			236
							105	9									
07	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					236
08	9641	X	1168	-0-	-8473	-0-	92	1	1063	2	N	12					248
							13	9									
09	9330	X	2768	-0-	-6562	-0-	210	1	2412	2	N	133	164	1	1	8	216
							146	9									
10	9641	X	5483	-0-	-4158	-0-	1535	1	3755	2	N	175	169	1	3	8	219
							193	9									
11	8580	X	6638	-0-	-1942	-0-	1583	1	4761	2	N	267	337	1	2	8	147
							294	9									

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
06	15		15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	640	1	2568	2	N	-0-					137
07	3720	X	3042	-0-	-678	-0-	522	1	2506	2	N	13					150
							14	9									
08	3720	X	3227	-0-	-493	-0-	533	1	2640	2	N	49	139	1			60
							54	9									
09	3270	X	2851	-0-	-419	-0-	353	1	2474	2	N	22					82
							24	9									
10	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	408	1	2724	2	N	-0-					82
*11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	442	1	3074	2	N	20					102
							22	9									

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
06	8970	X	8383	-0-	-587	-0-	298	1	8085	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8638	-0-	-848	-0-	524	1	8114	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8738	-0-	-748	-0-	533	1	8205	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8828	-0-	-352	-0-	537	1	8291	2	N	-0-					-0-
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	553	1	8541	2	N	-0-					-0-
*11	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	547	1	8451	2	N	-0-					-0-

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
06	4110	X	3770	-0-	-340	-0-	613	1	3147	2	Y	9					65
							10	9									
07	4247	X	4086	-0-	-161	-0-	879	1	3207	3	Y	-0-					65
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	1072	1	3206	3	Y	11					76
							12	9									
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	1029	1	3249	3	Y	2	69	1			9
							2	9									
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	1034	1	3150	3	Y	-0-					9
11	4140	X	3773	-0-	-367	-0-	984	1	2778	3	Y	10					19
							11	9									

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
06	6720	X	6096	-0-	-624	-0-	949	1	5147	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	6252	-0-	-692	-0-	820	1	5432	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	5789	-0-	-1155	-0-	761	1	5028	2	Y	-0-					-0-
09	6630	X	5677	-0-	-953	-0-	768	1	4909	2	Y	-0-					-0-
10	6572	X	6479	-0-	-93	-0-	1204	1	5275	2	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5595	-0-	-495	-0-	980	1	4615	2	Y	-0-					-0-

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
06	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1189	1	7614	2	N	-0-					-0-
07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	1256	1	7766	2	N	-0-					-0-
08	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	1148	1	8258	2	N	-0-					-0-
09	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	1167	1	8077	2	N	-0-					-0-
10	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	1178	1	8255	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	9045	-0-	-45	-0-	1141	1	7904	2	N	-0-					-0-

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
06	5010	X	2286	-0-	-2724	-0-	356	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	3605	-0-	-1386	-0-	473	1	3132	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4225	-0-	-766	-0-	555	1	3670	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4272	-0-	-558	-0-	578	1	3694	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	607	1	2662	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3134	-0-	-946	-0-	549	1	2585	2	Y	-0-					-0-

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
06	4200	X	3743	-0-	-457	-0-	179	1	3549	2	Y	14					20
							15	9									
07	4340	X	3767	-0-	-573	-0-	153	1	3591	3	Y	21	18	1			23
							23	9									
08	3906	X	2996	-0-	-910	-0-	151	1	2838	3	Y	6	19	1			10
							7	9									
09	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	206	1	3418	3	Y	14					24
							15	9									
10	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	205	1	3351	3	Y	10	19	1			15
							11	9									
11	3750	X	2896	-0-	-854	-0-	168	1	2702	3	Y	24	20	1			19
							26	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15030	X	14888	-0-	-142	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13566	-0-	-1903	-0-	36	1	13530	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	12553	-0-	-2916	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	13595	-0-	-1375	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13026	-0-	-2350	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13593	-0-	-1287	-0-	13593	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

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

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
06	1830	X	1632	-0-	-198	-0-	643	1	989	2	N	-0-					48
07	4433	X	1922	-0-	-2511	-0-	893	1	1007	2	N	20					68
							22	9									
08	4433	X	2203	-0-	-2230	-0-	968	1	1212	2	N	21					89
							23	9									
09	4290	X	837	-0-	-3453	-0-	279	1	546	2	N	11					100
							12	9									
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					100
11	2130	X	14	-0-	-2116	-0-	1	1	13	2	N	-0-					100

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14573	-0-	-586	-0-	39	1	14534	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	14162	-0-	-873	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	14300	-0-	-460	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14090	-0-	-1162	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13935	-0-	-825	-0-	13935	2			N	-0-					-0-

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
06	7440	X	6711	-0-	-729	-0-	333	1	6378	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7541	-0-	-147	-0-	341	1	7200	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7226	-0-	-462	-0-	315	1	6911	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	4935	-0-	-1905	-0-	247	1	4688	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	5339	-0-	-2194	-0-	252	1	5087	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	5003	-0-	-2287	-0-	172	1	4831	2	N	-0-					-0-

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
06	5790	X	4811	-0-	-979	-0-	174	1	4637	2	N	-0-					1
07	5983	X	5322	-0-	-661	-0-	187	1	5135	3	N	-0-					1
08	5859	X	5440	-0-	-419	-0-	241	1	5199	3	N	-0-					1
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	181	1	5243	3	N	1					2
							1	9									
10	5425	X	5036	-0-	-389	-0-	187	1	4849	3	N	-0-					2
11	5250	X	4524	-0-	-726	-0-	182	1	4342	3	N	-0-					2

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	10710	X	10391	-0-	-319	-0-	809	1	9582	2	Y	-0-					14
07	8928	X	3420	-0-	-5508	-0-	272	1	3148	2	Y	-0-					14
08	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	10	1			4
09	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	-0-					4
10	10757	X	5335	-0-	-5422	-0-	469	1	4866	2	Y	-0-					4
*11	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	629	1	10061	2	Y	-0-					4

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
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	127	1	4430	2	Y	-0-					63
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	151	1	2402	2	Y	-0-					63
08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	155	1	2408	2	Y	-0-					63
09	4560	X	2018	-0-	-2542	-0-	121	1	1897	2	Y	-0-					63
10	4712	X	4643	-0-	-69	-0-	281	1	4326	2	Y	33					96
							36	9									
*11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	398	1	6067	2	Y	-0-					96

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
06	5370	X	1413	-0-	-3957	-0-	50	1	1363	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3714	-0-	-1618	-0-	89	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	3947	-0-	-1385	-0-	98	1	3849	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3078	-0-	-2082	-0-	187	1	2891	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3851	-0-	-1171	-0-	167	1	3684	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	1696	-0-	-2114	-0-	86	1	1610	2	N	-0-					-0-

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
06	5970	X	5566	-0-	-404	-0-	260	1	5300	2	N	5					89
							6	9									
07	6324	X	5679	-0-	-645	-0-	90	1	5589	2	N	-0-					89
08	6324	X	5763	-0-	-561	-0-	93	1	5658	2	N	11					100
							12	9									
09	6120	X	5243	-0-	-877	-0-	324	1	4916	2	N	3					103
							3	9									
10	5890	X	5539	-0-	-351	-0-	274	1	5265	2	N	-0-					103
11	5580	X	5298	-0-	-282	-0-	62	1	5233	2	N	3					106
							3	9									

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	297	-0-	-3213	-0-	10	1	287	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	134	1	2075	2	N	-0-					-0-
10	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	96	1	2120	2	N	-0-					-0-
*11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	162	1	3046	2	N	-0-					-0-

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
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
08	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
10	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
*11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

06	2670	X	2042	-0-	-628	-0-	333	1	1709	2	Y	-0-					3
07	2759	X	2180	-0-	-579	-0-	469	1	1711	3	Y	-0-					3
08	2108	X	1650	-0-	-458	-0-	413	1	1237	3	Y	-0-					3
09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	547	1	1727	3	Y	-0-	1	1			2
10	2170	X	1993	-0-	-177	-0-	492	1	1501	3	Y	-0-					2
*11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	583	1	1645	3	Y	-0-					2

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

06	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10486	2	2	9	N	2					92
07	10726	X	10356	-0-	-370	-0-	10356	2			N	-0-					92
08	10478	X	9930	-0-	-548	-0-	9930	2			N	-0-					92
09	10500	X	9727	-0-	-773	-0-	9727	2			N	-0-					92
10	10850	X	9344	-0-	-1506	-0-	9344	2			N	-0-					92
11	10500	X	8455	-0-	-2045	-0-	8455	2			N	-0-					92

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

06	2700	X	2646	-0-	-54	-0-	430	1	2207	2	Y	8					65
							9	9									
07	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	566	1	2066	3	Y	-0-					65
08	3007	X	2952	-0-	-55	-0-	736	1	2203	3	Y	12					77
							13	9									
09	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	687	1	2171	3	Y	2	70	1			9
							2	9									
10	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	712	1	2170	3	Y	-0-					9
11	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	708	1	1998	3	Y	10					19
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

06	9030	X	7417	-0-	-1613	-0-	1002	1	6415	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8261	-0-	-1008	-0-	1150	1	7111	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	6674	-0-	-2595	-0-	815	1	5859	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	6546	-0-	-2184	-0-	826	1	5720	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8391	-0-	-537	-0-	1047	1	7344	2	N	-0-					-0-
*11	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	1089	1	7542	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	242	1	4787	2	N	27					55
							30	9									
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	209	1	4919	3	N	-0-					55
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	266	1	4996	3	N	-0-					55
09	5100	X	4884	-0-	-216	-0-	277	1	4600	3	N	6					61
							7	9									
10	5239	X	4857	-0-	-382	-0-	280	1	4577	3	N	-0-					61
11	5100	X	4314	-0-	-786	-0-	251	1	4039	3	N	22	64	1			19
							24	9									

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	196	1	3883	2	N	28					58
							31	9									
07	4185	X	3843	-0-	-342	-0-	157	1	3686	3	N	-0-	2	1			56
08	4185	X	3520	-0-	-665	-0-	178	1	3342	3	N	-0-					56
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	259	1	4294	3	N	6					62
							7	9									
10	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	394	1	6444	3	N	-0-					62
*11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	317	1	5101	3	N	23	64	1			21
							25	9									

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

06	9390	X	5909	-0-	-3481	-0-	920	1	4989	2	Y	-0-					-0-
07	10292	X	3568	-0-	-6724	-0-	468	1	3100	2	Y	-0-					-0-
08	10292	X	491	-0-	-9801	-0-	64	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	9960	X	975	-0-	-8985	-0-	132	1	843	2	Y	-0-					-0-
10	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					-0-
*11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1097	1	5167	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	131	-0-	-799	-0-	21	1	110	2	Y	-0-					10
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					10
08	744	N	194	-0-	-550	-0-	26	1	168	2	Y	-0-					10
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	76	1	490	2	Y	4					14
							4	9									
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	144	1	629	2	Y	-0-					14
*11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	245	1	1154	2	Y	-0-					14

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	1457	N	21	-0-	-1436	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	40	-0-	-859	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	345	1	2204	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4117	-0-	1017	1017	765	1	3352	2	Y	-0-					-0-
*11	1298	N	281	-0-	-1017	-0-	49	1	232	2	Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

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

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

06	9690	X	8793	-0-	-897	-0-	8787	2	6	9	N	5					74
07	10075	X	9142	-0-	-933	-0-	9135	2	7	9	N	6					80
08	10075	X	9742	-0-	-333	-0-	9736	2	6	9	N	5					85
09	9750	X	5918	-0-	-3832	-0-	5918	2			N	-0-					85
10	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					85
*11	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					85

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

06	4800	X	3948	-0-	-852	-0-	285	1	3663	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4204	-0-	-756	-0-	58	1	4146	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	3908	-0-	-680	-0-	312	1	3596	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	2471	-0-	-1969	-0-	207	1	2264	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	2481	-0-	-1735	-0-	190	1	2291	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	757	-0-	-3323	-0-	44	1	713	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

06	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	1889	1	10247	2	Y	-0-					20
07	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	1644	1	10880	2	Y	-0-					20
08	12524	X	11806	-0-	-718	-0-	1552	1	10254	2	Y	-0-					20
09	12150	X	11360	-0-	-790	-0-	1536	1	9824	2	Y	-0-					20
10	12555	X	11962	-0-	-593	-0-	2222	1	9740	2	Y	-0-					20
11	12150	X	10770	-0-	-1380	-0-	1886	1	8884	2	Y	-0-					20

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
06	8760	X	8705	-0-	-55	-0-	1355	1	7350	2	Y	-0-					-0-
07	9052	X	8484	-0-	-568	-0-	1113	1	7371	2	Y	-0-					-0-
08	9052	X	8643	-0-	-409	-0-	1136	1	7507	2	Y	-0-					-0-
09	8760	X	8142	-0-	-618	-0-	1101	1	7041	2	Y	-0-					-0-
10	9052	X	8756	-0-	-296	-0-	1627	1	7129	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	8349	-0-	-351	-0-	1462	1	6887	2	Y	-0-					-0-

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
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	1354	1	7342	2	Y	-0-					-0-
07	8959	X	8612	-0-	-347	-0-	1130	1	7482	2	Y	-0-					-0-
08	9176	X	8736	-0-	-440	-0-	1148	1	7588	2	Y	-0-					-0-
09	8880	X	8294	-0-	-586	-0-	1122	1	7172	2	Y	-0-					-0-
10	9176	X	8878	-0-	-298	-0-	1649	1	7229	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	8463	-0-	-237	-0-	1482	1	6981	2	Y	-0-					-0-

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
06	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	800	1	10910	2	N	62	174	1			65
							68	9									
07	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	976	1	10947	2	N	67					132
							74	9									
08	11780	X	11492	-0-	-288	-0-	960	1	10471	2	N	55					187
							61	9									
09	11550	X	11355	-0-	-195	-0-	939	1	10343	2	N	66					253
							73	9									
10	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	1631	1	12593	2	N	61	191	1			123
							67	9									
*11	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	1526	1	11512	2	N	75					198
							83	9									

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
06	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	1503	1	9622	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10754	-0-	-65	-0-	1497	1	9257	2	N	-0-					-0-
08	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	1361	1	9782	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10220	-0-	-910	-0-	1290	1	8930	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	9648	-0-	-1853	-0-	1205	1	8443	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	9278	-0-	-1852	-0-	1171	1	8107	2	N	-0-					-0-

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
06	7500	X	7448	-0-	-52	-0-	537	1	6911	2	Y	-0-					-0-
07	7750	X	7249	-0-	-501	-0-	100	1	7149	2	Y	-0-					-0-
08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	606	1	6997	2	Y	-0-					-0-
09	7440	X	7243	-0-	-197	-0-	607	1	6636	2	Y	-0-					-0-
10	7688	X	7355	-0-	-333	-0-	562	1	6793	2	Y	-0-					-0-
11	7440	X	6117	-0-	-1323	-0-	357	1	5760	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	2989	-0-	-2951	-0-	144	1	2845	2	Y	-0-					10
07	6138	X	3287	-0-	-2851	-0-	134	1	3153	3	Y	-0-	1	1			9
08	5115	X	3356	-0-	-1759	-0-	169	1	3176	3	Y	10					19
							11	9									
09	4230	X	3149	-0-	-1081	-0-	179	1	2970	3	Y	-0-					19
10	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	188	1	3066	3	Y	20					39
							22	9									
11	3240	X	3228	-0-	-12	-0-	189	1	3039	3	Y	-0-					39

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
06	4500	X	4493	-0-	-7	-0-	607	1	3886	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	614	1	3794	2	N	-0-					-0-
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	543	1	3908	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4424	-0-	-76	-0-	559	1	3865	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4625	-0-	-25	-0-	577	1	4048	2	N	-0-					-0-
*11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	649	1	4491	2	N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4572	-0-	-108	-0-	221	1	4339	2	N	11					38
							12	9									
07	5084	X	4585	-0-	-499	-0-	227	1	4358	2	N	-0-					38
08	5084	X	4501	-0-	-583	-0-	224	1	4255	2	N	20					58
							22	9									
09	4920	X	4051	-0-	-869	-0-	205	1	3846	2	N	-0-					58
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	235	1	4507	2	N	-0-					58
11	4560	X	3924	-0-	-636	-0-	201	1	3723	2	N	-0-					58

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	6954	-0-	-936	-0-	334	1	6619	2	Y	1					28
							1	9									
07	8153	X	6806	-0-	-1347	-0-	278	1	6528	3	Y	-0-	3	1			25
08	8060	X	6966	-0-	-1094	-0-	351	1	6604	3	Y	10					35
							11	9									
09	7140	X	6718	-0-	-422	-0-	382	1	6335	3	Y	1					36
							1	9									
10	7378	X	6784	-0-	-594	-0-	389	1	6350	3	Y	41					77
							45	9									
11	6960	X	6436	-0-	-524	-0-	377	1	6059	3	Y	-0-					77

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
06	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	279	1	9786	2	N	-0-					-0-
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	657	1	8567	2	N	2					2
							2	9									
08	8680	X	1632	-0-	-7048	-0-	142	1	1490	2	N	-0-					2
09	8400	X	1388	-0-	-7012	-0-	119	1	1269	2	N	-0-					2
10	8680	X	2944	-0-	-5736	-0-	242	1	2702	2	N	-0-					2
11	8400	X	6988	-0-	-1412	-0-	499	1	6489	2	N	-0-					2

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
06	8280	X	762	-0-	-7518	-0-	23	1	739	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	5553	-0-	-2755	-0-	105	1	5448	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	5966	-0-	-2063	-0-	134	1	5832	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6214	-0-	-716	-0-	185	1	6029	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	19	1	6429	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	3608	-0-	-2152	-0-	22	1	3586	2	N	-0-					-0-

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
06	15420	X	9414	-0-	-6006	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	9231	-0-	-4006	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9496	-0-	-1602	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8768	-0-	-1972	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10845	-0-	-191	-0-	269	1	10576	2	N	-0-					-0-
*11	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	653	1	9545	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6420	X	5813	-0-	-607	-0-	161	1	5652	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5875	-0-	-759	-0-	418	1	5456	2	N	1					1
							1	9									
08	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	691	1	7229	2	N	-0-					1
09	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	643	1	6866	2	N	-0-					1
10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	588	1	6580	2	N	-0-					1
11	7350	X	5715	-0-	-1635	-0-	408	1	5307	2	N	-0-					1

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
06	6480	X	4394	-0-	-2086	-0-	122	1	4272	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	4857	-0-	-1839	-0-	346	1	4510	2	N	1					1
							1	9									
08	5053	X	4832	-0-	-221	-0-	421	1	4411	2	N	-0-					1
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	488	1	5214	2	N	-0-					1
10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	479	1	5362	2	N	-0-					1
*11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	400	1	5203	2	N	-0-					1

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
06	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	192	1	6734	2	N	-0-					-0-
07	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	514	1	6705	2	N	1					1
							1	9									
08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	677	1	7083	2	N	-0-					1
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	608	1	6486	2	N	-0-					1
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	616	1	6885	2	N	-0-					1
11	7200	X	6943	-0-	-257	-0-	496	1	6447	2	N	-0-					1

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
06	4170	X	3619	-0-	-551	-0-	590	1	3026	2	N	3					30
							3	9									
07	4309	X	3817	-0-	-492	-0-	821	1	2996	2	N	-0-					30
08	4340	X	3720	-0-	-620	-0-	932	1	2788	2	N	-0-					30
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	1064	1	3363	2	N	-0-					30
10	4340	X	4332	-0-	-8	-0-	1070	1	3262	2	N	-0-					30
*11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	1046	1	2952	2	N	-0-					30

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
06	10710	X	9327	-0-	-1383	-0-	1018	1	8309	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	8626	-0-	-2224	-0-	1216	1	7410	2	N	-0-					-0-
08	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	1079	1	10000	2	N	-0-					-0-
09	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	1060	1	9247	2	N	-0-					-0-
10	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	1157	1	9138	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10443	-0-	-267	-0-	1223	1	9220	2	N	-0-					-0-

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
06	7140	X	6570	-0-	-570	-0-	1286	1	5265	2	Y	17	10	1			24
							19	9									
07	7378	X	6289	-0-	-1089	-0-	1072	1	5205	2	Y	11	11	1			24
							12	9									
08	6851	X	6240	-0-	-611	-0-	1172	1	5036	2	Y	29	10	1			43
							32	9									
09	6630	X	6088	-0-	-542	-0-	1110	1	4952	2	Y	24	17	1			50
							26	9									
10	6851	X	6404	-0-	-447	-0-	1178	1	5189	2	Y	34	37	1			47
							37	9									
11	6570	X	6540	-0-	-30	-0-	1265	1	5244	2	Y	28	42	1			33
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			18
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

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

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

06	150	N	50	-0-	-100	-0-	7	1	43	2	N	-0-					165
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					165
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					165
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					165
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	22					187
							24	9									
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	2	N	-0-					187

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

06	13410	X	1121	-0-	-12289	-0-	122	1	999	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	-0-					-0-
08	11439	X	2049	-0-	-9390	-0-	199	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	206	1	1796	2	N	-0-					-0-
10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	256	1	2025	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	971	-0-	-1009	-0-	114	1	857	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
10	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	2	N	-0-					-0-
*11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	105	1	1969	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

06	27931	X	27931	-0-	-0-	-0-	407	1	27524	2	N	-0-					-0-
07	30194	X	27464	-0-	-2730	-0-	378	1	27086	2	N	-0-					-0-
08	30194	X	26524	-0-	-3670	-0-	339	1	26185	2	N	-0-					-0-
09	29220	X	25344	-0-	-3876	-0-	374	1	24970	2	N	-0-					-0-
10	28861	X	27673	-0-	-1188	-0-	372	1	27301	2	N	-0-					-0-
11	27930	X	23383	-0-	-4547	-0-	285	1	23098	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

06	13590	X	9222	-0-	-4368	-0-	256	1	8966	2	N	-0-					33
07	14043	X	8981	-0-	-5062	-0-	8981	2			N	-0-					33
08	9796	X	8494	-0-	-1302	-0-	8494	2			N	-0-					33
09	9480	X	8154	-0-	-1326	-0-	8154	2			N	-0-					33
10	9579	X	8213	-0-	-1366	-0-	8213	2			N	-0-					33
11	9210	X	8102	-0-	-1108	-0-	8102	2			N	-0-					33

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

06	9510	X	9275	-0-	-235	-0-	386	1	8886	2	Y	3					3
							3	9									
07	9982	X	9317	-0-	-665	-0-	402	1	8915	2	Y	-0-					3
08	9982	X	9373	-0-	-609	-0-	423	1	8950	2	Y	-0-					3
09	9660	X	8874	-0-	-786	-0-	436	1	8438	2	Y	-0-					3
10	9889	X	9529	-0-	-360	-0-	479	1	9050	2	Y	-0-					3
11	9270	X	8714	-0-	-556	-0-	446	1	8268	2	Y	-0-					3

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

06	9990	X	9121	-0-	-869	-0-	379	1	8742	2	Y	-0-					28
07	10323	X	9379	-0-	-944	-0-	405	1	8974	2	Y	-0-					28
08	10323	X	9987	-0-	-336	-0-	451	1	9536	2	Y	-0-					28
09	9750	X	9708	-0-	-42	-0-	475	1	9202	2	Y	28					28
							31	9									
10	10075	X	9209	-0-	-866	-0-	463	1	8746	2	Y	-0-					28
11	9660	X	8580	-0-	-1080	-0-	439	1	8141	2	Y	-0-					28

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	8899	-0-	-1001	-0-	370	1	8529	2	Y	-0-					18
07	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	462	1	10251	2	Y	-0-					18
08	10633	X	10350	-0-	-283	-0-	467	1	9883	2	Y	-0-					18
09	10290	X	10157	-0-	-133	-0-	498	1	9639	2	Y	18					18
							20	9									
10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	544	1	10291	2	Y	-0-					18
11	10380	X	10282	-0-	-98	-0-	526	1	9756	2	Y	-0-					18

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
06	8730	X	8390	-0-	-340	-0-	349	1	8038	2	Y	3					3
							3	9									
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	473	1	10500	2	Y	-0-					3
08	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	522	1	11049	2	Y	-0-					3
09	9480	X	8996	-0-	-484	-0-	442	1	8554	2	Y	-0-					3
10	9796	X	6316	-0-	-3480	-0-	317	1	5999	2	Y	-0-					3
11	9480	X	5726	-0-	-3754	-0-	293	1	5433	2	Y	-0-					3

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
06	11190	X	7894	-0-	-3296	-0-	308	1	7586	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	9413	-0-	-2150	-0-	97	1	9316	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	8907	-0-	-2656	-0-	4	1	8903	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9086	-0-	-994	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10354	-0-	-62	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8723	-0-	-397	-0-	8723	2			N	-0-					-0-

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
06	12450	X	12379	-0-	-71	-0-	482	1	11897	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	11914	-0-	-951	-0-	123	1	11791	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	11875	-0-	-990	-0-	5	1	11870	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	11450	-0-	-1000	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11387	-0-	-1478	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	10575	-0-	-1815	-0-	10575	2			N	-0-					-0-

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
06	9720	X	9023	-0-	-697	-0-	352	1	8671	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	8677	-0-	-1367	-0-	90	1	8587	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	7964	-0-	-1708	-0-	3	1	7961	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8321	-0-	-1039	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8035	-0-	-1575	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8013	-0-	-1017	-0-	8013	2			N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	28	1	3377	2	N	-0-					-0-
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	41	1	4888	2	N	-0-					-0-
10	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	16	1	1759	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2510	-0-	-790	-0-	31	1	2479	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

06	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	644	1	3305	2	Y	11					37
							12	9									
07	4836	X	4063	-0-	-773	-0-	874	1	3189	3	Y	-0-					37
08	4898	X	4685	-0-	-213	-0-	1174	1	3511	3	Y	-0-					37
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	1145	1	3616	3	Y	-0-					37
10	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	1152	1	3510	3	Y	-0-					37
11	4530	X	4460	-0-	-70	-0-	1167	1	3293	3	Y	-0-					37

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

06	4050	X	2178	-0-	-1872	-0-	340	1	1797	2	Y	37	23	1			41
							41	9									
07	4185	X	2941	-0-	-1244	-0-	497	1	2415	2	Y	26	23	1			44
							29	9									
08	4278	X	2790	-0-	-1488	-0-	525	1	2257	2	Y	7	24	1			27
							8	9									
09	4140	X	2172	-0-	-1968	-0-	397	1	1771	2	Y	4	11	1			20
							4	9									
10	4278	X	3655	-0-	-623	-0-	675	1	2974	2	Y	5	14	1			11
							6	9									
*11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	693	1	2874	2	Y	6	8	1			9
							7	9									

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
06	11760	X	10156	-0-	-1604	-0-	809	1	9343	2	N	4					63
							4	9									
07	12152	X	9709	-0-	-2443	-0-	818	1	8885	2	N	5					68
							6	9									
08	11625	X	8967	-0-	-2658	-0-	859	1	8107	2	N	1					69
							1	9									
09	11040	X	9414	-0-	-1626	-0-	826	1	8578	2	N	9					78
							10	9									
10	11067	X	6926	-0-	-4141	-0-	535	1	6384	2	N	6					84
							7	9									
11	10170	X	7088	-0-	-3082	-0-	645	1	6439	2	N	4					88
							4	9									

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

06	19410	X	14824	-0-	-4586	-0-	1154	1	13670	2	Y	-0-					9
07	19840	X	14690	-0-	-5150	-0-	1168	1	13522	2	Y	-0-					9
08	16647	X	16023	-0-	-624	-0-	1294	1	14729	2	Y	-0-	7	1			2
09	15270	X	12945	-0-	-2325	-0-	1020	1	11925	2	Y	-0-					2
10	15314	X	13093	-0-	-2221	-0-	1150	1	11943	2	Y	-0-					2
11	15510	X	13524	-0-	-1986	-0-	796	1	12728	2	Y	-0-					2

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

06	9420	X	1059	-0-	-8361	-0-	82	1	977	2	Y	-0-					20
07	9734	X	822	-0-	-8912	-0-	65	1	757	2	Y	-0-					20
08	2232	X	1476	-0-	-756	-0-	119	1	1357	2	Y	-0-	15	1			5
09	1560	X	615	-0-	-945	-0-	48	1	567	2	Y	-0-					5
10	1085	X	1083	-0-	-2	-0-	95	1	988	2	Y	-0-					5
11	1440	X	1159	-0-	-281	-0-	68	1	1091	2	Y	-0-					5

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

06	12900	X	11166	-0-	-1734	-0-	11109	2	57	9	Y	52	49	1			140
07	12462	X	7284	-0-	-5178	-0-	7266	2	18	9	Y	16	37	1			119
08	12462	X	12282	-0-	-180	-0-	12251	2	31	9	Y	28	34	1			113
09	12060	X	11092	-0-	-968	-0-	11061	2	31	9	Y	28	1	8			140
10	12276	X	11565	-0-	-711	-0-	11536	2	29	9	Y	26	38	1	6	8	122
11	11880	X	8654	-0-	-3226	-0-	8604	2	50	9	Y	45	34	1	5	8	128

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

06	0	W	597	-0-	597	1505	288	1	309	2	N	-0-	51	1			24
07	0	W	2161	-0-	2161	3666	173	1	1988	2	N	-0-					24
08	0	W	3812	-0-	3812	7478	303	1	3477	2	N	29					53
							32	9									
09	0	W	4032	-0-	4032	11510	321	1	3694	2	N	15					68
							17	9									
10	0	W	3690	-0-	3690	15200	293	1	3366	2	N	28	1	8			95
							31	9									
*11	15200	X	-0-	-0-	-15200	-0-					N	104	66	1	5	8	128

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	20185					N	-0-	125	1			59
07	0	W	2543	-0-	2543	22728	203	1	2340	2	N	-0-					59
08	0	W	3804	-0-	3804	26532	300	1	3452	2	N	47					106
							52	9									
09	0	W	6765	-0-	6765	33297	538	1	6186	2	N	37					143
							41	9									
10	0	W	6880	-0-	6880	40177	549	1	6321	2	N	9	1	8			151
							10	9									
*11	40177	X	-0-	-0-	-40177	-0-					N	12	104	1	9	8	50

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
06	28650	X	21351	-0-	-7299	-0-	208	1	21143	2	N	-0-					-0-
07	29605	X	20809	-0-	-8796	-0-	188	1	20621	2	N	-0-					-0-
08	29605	X	18653	-0-	-10952	-0-	154	1	18499	2	N	-0-					-0-
09	27870	X	21846	-0-	-6024	-0-	183	1	21663	2	N	-0-					-0-
10	26598	X	21764	-0-	-4834	-0-	196	1	21568	2	N	-0-					-0-
*11	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	322	1	25416	2	N	-0-					-0-

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
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					12
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					12
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					12
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	499	1	5909	2	Y	-0-					5
07	5921	X	5694	-0-	-227	-0-	453	1	5241	2	Y	-0-					5
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	517	1	5891	2	Y	-0-	4	1			1
09	6420	X	5903	-0-	-517	-0-	465	1	5438	2	Y	-0-					1
10	6634	X	5042	-0-	-1592	-0-	443	1	4599	2	Y	-0-					1
*11	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	455	1	7272	2	Y	-0-					1

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
06	7770	X	6823	-0-	-947	-0-	531	1	6292	2	Y	-0-					6
07	7750	X	6926	-0-	-824	-0-	551	1	6375	2	Y	-0-					6
08	7130	X	6901	-0-	-229	-0-	557	1	6343	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
09	6810	X	5793	-0-	-1017	-0-	456	1	5337	2	Y	-0-					2
10	7037	X	5698	-0-	-1339	-0-	501	1	5197	2	Y	-0-					2
11	6810	X	4892	-0-	-1918	-0-	288	1	4604	2	Y	-0-					2

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
06	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	928	1	10997	2	Y	-0-					8
07	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	987	1	11429	2	Y	-0-					8
08	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	954	1	10865	2	Y	-0-	6	1			2
09	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	886	1	10364	2	Y	-0-					2
10	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	965	1	10019	2	Y	-0-					2
*11	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	601	1	9612	2	Y	-0-					2

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
06	44197	X	10511	-0-	-33686	-0-	818	1	9693	2	Y	-0-					18
07	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	917	1	10612	2	Y	-0-					18
08	6417	X	4557	-0-	-1860	-0-	368	1	4189	2	Y	-0-	13	1			5
09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	867	1	10141	2	Y	-0-					5
10	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	894	1	9280	2	Y	-0-					5
*11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	606	1	9696	2	Y	-0-					5

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
06	3690	X	1515	-0-	-2175	-0-	118	1	1397	2	Y	-0-					14
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	318	1	3683	2	Y	-0-					14
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	312	1	3552	2	Y	-0-	10	1			4
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	254	1	2969	2	Y	-0-					4
10	3999	X	3110	-0-	-889	-0-	273	1	2837	2	Y	-0-					4
11	3870	X	3853	-0-	-17	-0-	227	1	3626	2	Y	-0-					4

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
06	19380	X	17136	-0-	-2244	-0-	1350	1	15786	2	N	-0-					-0-
07	20150	X	17461	-0-	-2689	-0-	1325	1	16136	2	N	-0-					-0-
08	20150	X	17784	-0-	-2366	-0-	1384	1	16400	2	N	-0-					-0-
09	19500	X	16873	-0-	-2627	-0-	789	1	16084	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	17680	-0-	-1261	-0-	418	1	17262	2	N	-0-					-0-
11	17220	X	16861	-0-	-359	-0-	296	1	16565	2	N	-0-					-0-

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
06	17400	X	15804	-0-	-1596	-0-	1245	1	14559	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	16070	-0-	-1104	-0-	1219	1	14851	2	N	-0-					-0-
08	17143	X	16490	-0-	-653	-0-	1283	1	15207	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	16133	-0-	-457	-0-	754	1	15379	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	13500	-0-	-3395	-0-	320	1	13180	2	N	-0-					-0-
*11	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	339	1	18970	2	N	-0-					-0-

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
06	22050	X	10411	-0-	-11639	-0-	152	1	10259	2	N	-0-					-0-
07	21080	X	14192	-0-	-6888	-0-	196	1	13996	2	N	-0-					-0-
08	21080	X	20675	-0-	-405	-0-	265	1	20410	2	N	-0-					-0-
09	20798	X	20798	-0-	-0-	-0-	307	1	20491	2	N	-0-					-0-
10	22383	X	22383	-0-	-0-	-0-	301	1	22082	2	N	-0-					-0-
11	20010	X	15640	-0-	-4370	-0-	191	1	15449	2	N	-0-					-0-

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
06	13650	X	11914	-0-	-1736	-0-	939	1	10975	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	12188	-0-	-1700	-0-	925	1	11263	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	12179	-0-	-1430	-0-	948	1	11231	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	11805	-0-	-795	-0-	552	1	11253	2	N	-0-					-0-
10	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	342	1	14117	2	N	-0-					-0-
*11	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	272	1	15241	2	N	-0-					-0-

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
06	11490	X	10281	-0-	-1209	-0-	810	1	9471	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	9945	-0-	-1587	-0-	754	1	9191	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	9803	-0-	-1109	-0-	763	1	9040	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	9700	-0-	-860	-0-	453	1	9247	2	N	-0-					-0-
10	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	289	1	11935	2	N	-0-					-0-
*11	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	241	1	13501	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	9870	X	8690	-0-	-1180	-0-	695	1	7991	2	N	4					281
							4	9									
07	10199	X	8801	-0-	-1398	-0-	703	1	8084	2	N	13	166	1	1	8	127
							14	9									
08	10199	X	8221	-0-	-1978	-0-	657	1	7550	2	N	13					140
							14	9									
09	9180	X	7983	-0-	-1197	-0-	638	1	7335	2	N	9					149
							10	9									
10	9331	X	8054	-0-	-1277	-0-	643	1	7389	2	N	20					169
							22	9									
11	8700	X	7593	-0-	-1107	-0-	607	1	6975	2	N	10					179
							11	9									

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

06	23940	X	19191	-0-	-4749	-0-	280	1	18911	2	N	-0-					-0-
07	24304	X	17038	-0-	-7266	-0-	235	1	16803	2	N	-0-					-0-
08	22661	X	20318	-0-	-2343	-0-	260	1	20058	2	N	-0-					-0-
09	21030	X	12903	-0-	-8127	-0-	190	1	12713	2	N	-0-					-0-
10	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-					-0-
11	19650	X	405	-0-	-19245	-0-	5	1	400	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

06	22440	X	16088	-0-	-6352	-0-	235	1	15853	2	N	-0-					-0-
07	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	248	1	17761	2	N	-0-					-0-
08	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	231	1	17844	2	N	-0-					-0-
09	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	248	1	16569	2	N	-0-					-0-
10	23339	X	23339	-0-	-0-	-0-	314	1	23025	2	N	-0-					-0-
*11	22324	X	22324	-0-	-0-	-0-	272	1	22052	2	N	-0-					-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

06	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
07	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	29	1	10804	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	9041	-0-	-2119	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	8924	-0-	-3256	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	9332	-0-	-3254	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	9727	-0-	-2453	-0-	9727	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

06	8490	X	7818	-0-	-672	-0-	616	1	7202	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7452	-0-	-1042	-0-	565	1	6887	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7573	-0-	-1200	-0-	589	1	6984	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7976	-0-	-514	-0-	373	1	7603	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	252	1	10412	2	N	-0-					-0-
*11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	165	1	9215	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

06	23640	X	22205	-0-	-1435	-0-	1728	1	20477	2	Y	-0-					5
07	24428	X	23083	-0-	-1345	-0-	1835	1	21248	2	Y	-0-					5
08	24428	X	23103	-0-	-1325	-0-	1865	1	21238	2	Y	-0-	4	1			1
09	22950	X	21767	-0-	-1183	-0-	1715	1	20052	2	Y	-0-					1
10	23126	X	22022	-0-	-1104	-0-	1935	1	20087	2	Y	-0-					1
11	22350	X	20864	-0-	-1486	-0-	1228	1	19636	2	Y	-0-					1

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
06	8130	X	7933	-0-	-197	-0-	617	1	7316	2	N	-0-					5
07	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	848	1	9820	2	N	-0-					5
08	10292	X	9287	-0-	-1005	-0-	750	1	8537	2	N	-0-	4	1			1
09	9960	X	9515	-0-	-445	-0-	750	1	8765	2	N	-0-					1
10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	1022	1	10607	2	N	-0-					1
*11	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	656	1	10493	2	N	-0-					1

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
06	22980	X	20262	-0-	-2718	-0-	1577	1	18685	2	N	-0-					5
07	23746	X	20218	-0-	-3528	-0-	1607	1	18611	2	N	-0-					5
08	23746	X	20896	-0-	-2850	-0-	1687	1	19209	2	N	-0-	4	1			1
09	21810	X	19122	-0-	-2688	-0-	1507	1	17615	2	N	-0-					1
10	21235	X	18485	-0-	-2750	-0-	1624	1	16861	2	N	-0-					1
11	20250	X	17076	-0-	-3174	-0-	1005	1	16071	2	N	-0-					1

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
06	10380	X	10098	-0-	-282	-0-	786	1	9312	2	N	-0-					5
07	10106	X	9718	-0-	-388	-0-	773	1	8945	2	N	-0-					5
08	10416	X	7579	-0-	-2837	-0-	612	1	6967	2	N	-0-	4	1			1
09	10110	X	8705	-0-	-1405	-0-	686	1	8019	2	N	-0-					1
10	10447	X	8743	-0-	-1704	-0-	768	1	7975	2	N	-0-					1
11	10110	X	8121	-0-	-1989	-0-	478	1	7643	2	N	-0-					1

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
06	12270	X	11642	-0-	-628	-0-	906	1	10736	2	Y	-0-					5
07	12462	X	11601	-0-	-861	-0-	922	1	10679	2	Y	-0-					5
08	13330	X	11314	-0-	-2016	-0-	913	1	10401	2	Y	-0-	4	1			1
09	12900	X	10692	-0-	-2208	-0-	842	1	9850	2	Y	-0-					1
10	13330	X	10766	-0-	-2564	-0-	946	1	9820	2	Y	-0-					1
11	11640	X	9956	-0-	-1684	-0-	586	1	9370	2	Y	-0-					1

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
06	13140	X	10696	-0-	-2444	-0-	833	1	9863	2	Y	-0-					5
07	13485	X	10420	-0-	-3065	-0-	828	1	9592	2	Y	-0-					5
08	12400	X	10286	-0-	-2114	-0-	830	1	9456	2	Y	-0-	4	1			1
09	11400	X	10399	-0-	-1001	-0-	819	1	9580	2	Y	-0-					1
10	11067	X	10639	-0-	-428	-0-	935	1	9704	2	Y	-0-					1
11	10710	X	9879	-0-	-831	-0-	581	1	9298	2	Y	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	847	1	10038	2	Y	-0-					5
07	9827	X	7756	-0-	-2071	-0-	617	1	7139	2	Y	-0-					5
08	9827	X	4433	-0-	-5394	-0-	358	1	4075	2	Y	-0-	4	1			1
09	9510	X	7185	-0-	-2325	-0-	566	1	6619	2	Y	-0-					1
10	9827	X	7354	-0-	-2473	-0-	646	1	6708	2	Y	-0-					1
11	9510	X	7798	-0-	-1712	-0-	459	1	7339	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12330	X	11450	-0-	-880	-0-	317	1	11114	2	Y	17					57
							19	9									
07	12741	X	11686	-0-	-1055	-0-	11678	2	8	9	Y	7	30	1			34
08	12524	X	12066	-0-	-458	-0-	14	1	12050	2	Y	2					36
							2	9									
09	12000	X	11469	-0-	-531	-0-	315	1	11151	2	Y	3					39
							3	9									
10	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	225	1	11717	2	Y	13					52
							14	9									
*11	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11813	2	3	9	Y	3					55

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
06	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	1162	1	9687	2	N	-0-					-0-
07	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	261	1	10965	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10851	-0-	-278	-0-	273	1	10578	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9978	-0-	-882	-0-	262	1	9716	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10516	-0-	-706	-0-	253	1	10263	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	10170	-0-	-690	-0-	230	1	9940	2	N	-0-					-0-

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
06	15540	X	12586	-0-	-2954	-0-	349	1	12237	2	N	-0-					60
07	15035	X	13160	-0-	-1875	-0-	93	1	13065	2	N	2					62
							2	9									
08	14446	X	12851	-0-	-1595	-0-	12851	2			N	-0-					62
09	13500	X	12788	-0-	-712	-0-	12788	2			N	-0-					62
10	13950	X	13103	-0-	-847	-0-	13102	2	1	9	N	1					63
*11	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					63

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
06	16830	X	14403	-0-	-2427	-0-	1121	1	13282	2	Y	-0-					5
07	17174	X	14980	-0-	-2194	-0-	1191	1	13789	2	Y	-0-					5
08	17174	X	15768	-0-	-1406	-0-	1273	1	14495	2	Y	-0-	4	1			1
09	16260	X	14965	-0-	-1295	-0-	1179	1	13786	2	Y	-0-					1
10	15066	X	14916	-0-	-150	-0-	1310	1	13606	2	Y	-0-					1
11	15270	X	13998	-0-	-1272	-0-	824	1	13174	2	Y	-0-					1

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
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	10351	-0-	7251	7251	10351	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5736	-0-	2736	9987	5736	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4763	-0-	1663	11650	4763	2			N	-0-					-0-
*11	14342	X	2692	-0-	-11650	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

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
06	6330	X	5120	-0-	-1210	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4865	-0-	-1676	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5101	-0-	-1223	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4587	-0-	-1173	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
*11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	14535	-0-	11435	11435	195	1	14340	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2354	-0-	-646	10789	29	1	2325	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

06	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	303	1	20500	2	N	-0-					-0-
07	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	286	1	20477	2	N	-0-					-0-
08	24243	X	24243	-0-	-0-	-0-	310	1	23933	2	N	-0-					-0-
09	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	227	1	15165	2	N	-0-					-0-
10	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	285	1	20896	2	N	-0-					-0-
*11	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	304	1	24624	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

06	20310	X	19976	-0-	-334	-0-	291	1	19685	2	N	-0-					-0-
07	21142	X	18641	-0-	-2501	-0-	257	1	18384	2	N	-0-					-0-
08	21142	X	20256	-0-	-886	-0-	259	1	19997	2	N	-0-					-0-
09	20460	X	17190	-0-	-3270	-0-	254	1	16936	2	N	-0-					-0-
10	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	282	1	20683	2	N	-0-					-0-
11	19980	X	19273	-0-	-707	-0-	235	1	19038	2	N	-0-					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

06	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2172	2	11	9	N	10					63
07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6434	2	2	9	N	2					65
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6392	2	81	9	N	74					139
09	3000	N	6361	-0-	3361	3361	6361	2			N	-0-					139
10	11472	X	8111	-0-	-3361	-0-	1208	1	6897	2	N	5	4	8			140
							6	9									
*11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	896	1	3664	2	N	45	6	8			179
							50	9									

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

06	16680	X	14836	-0-	-1844	-0-	216	1	14620	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	15144	-0-	-1844	-0-	209	1	14935	2	N	-0-					-0-
08	16771	X	16236	-0-	-535	-0-	208	1	16028	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	14010	-0-	-1440	-0-	207	1	13803	2	N	-0-					-0-
10	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	216	1	15857	2	N	-0-					-0-
*11	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	192	1	15577	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

06	8280	X	8015	-0-	-265	-0-	631	1	7384	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	6987	-0-	-1228	-0-	530	1	6457	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	6117	-0-	-2253	-0-	476	1	5641	2	N	-0-					-0-
09	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	398	1	8119	2	N	-0-					-0-
10	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	237	1	9796	2	N	-0-					-0-
*11	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	153	1	8560	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	24240	X	12861	-0-	-11379	-0-	188	1	12673	2	N	-0-					-0-
07	25048	X	13504	-0-	-11544	-0-	186	1	13318	2	N	-0-					-0-
08	21266	X	15068	-0-	-6198	-0-	193	1	14875	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12208	-0-	-2072	-0-	180	1	12028	2	N	-0-					-0-
10	14105	X	12905	-0-	-1200	-0-	173	1	12732	2	N	-0-					-0-
*11	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	322	1	26076	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

06	15030	X	524	-0-	-14506	-0-	8	1	516	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	15005	-0-	-526	-0-	229	1	14776	2	N	-0-					-0-
08	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	298	1	19179	2	N	-0-					-0-
09	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	304	1	20023	2	N	-0-					-0-
10	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	297	1	18527	2	N	-0-					-0-
11	18840	X	16964	-0-	-1876	-0-	299	1	16665	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

06	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	1512	1	9680	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10790	-0-	-153	-0-	1502	1	9288	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10415	-0-	-528	-0-	1272	1	9143	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9856	-0-	-1334	-0-	1243	1	8613	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10720	-0-	-843	-0-	1339	1	9381	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	9875	-0-	-1315	-0-	1246	1	8629	2	N	-0-					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

06	3930	X	3580	-0-	-350	-0-	398	1	3182	2	N	-0-					60
07	4061	X	1396	-0-	-2665	-0-	68	1	1309	2	N	17					77
							19	9									
08	3875	X	3842	-0-	-33	-0-	446	1	3396	2	N	-0-					77
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	540	1	3939	2	N	-0-					77
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	447	1	3668	2	N	-0-					77
11	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	432	1	3233	2	N	-0-					77

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

06	16830	X	6829	-0-	-10001	-0-	100	1	6729	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	8695	-0-	-7580	-0-	120	1	8575	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	7803	-0-	-5589	-0-	100	1	7703	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	4455	-0-	-2385	-0-	66	1	4389	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	2047	-0-	-6633	-0-	28	1	2019	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7709	-0-	-691	-0-	94	1	7615	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

06	13950	X	12705	-0-	-1245	-0-	185	1	12520	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	12349	-0-	-1353	-0-	170	1	12179	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12860	-0-	-346	-0-	165	1	12695	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	11496	-0-	-1284	-0-	170	1	11326	2	N	-0-					-0-
10	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	178	1	13098	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	12406	-0-	-314	-0-	151	1	12255	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	21840	X	21074	-0-	-766	-0-	307	1	20767	2	N	-0-					-0-
07	22010	X	21382	-0-	-628	-0-	295	1	21087	2	N	-0-					-0-
08	21297	X	20215	-0-	-1082	-0-	259	1	19956	2	N	-0-					-0-
09	21060	X	18771	-0-	-2289	-0-	277	1	18494	2	N	-0-					-0-
10	21762	X	20029	-0-	-1733	-0-	269	1	19760	2	N	-0-					-0-
11	21060	X	18628	-0-	-2432	-0-	227	1	18401	2	N	-0-					-0-

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
06	16050	X	16043	-0-	-7	-0-	234	1	15809	2	N	-0-					-0-
07	16368	X	15766	-0-	-602	-0-	217	1	15549	2	N	-0-					-0-
08	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	202	1	15603	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	15010	-0-	-1040	-0-	221	1	14789	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	16294	-0-	-291	-0-	219	1	16075	2	N	-0-					-0-
11	16050	X	13646	-0-	-2404	-0-	167	1	13479	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 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
06	15030	X	12484	-0-	-2546	-0-	1254	1	11230	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	10312	-0-	-4630	-0-	1005	1	9307	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	13827	-0-	-1115	-0-	1425	1	12402	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	12771	-0-	-219	-0-	1563	1	11208	2	N	-0-					-0-
10	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	1630	1	13272	2	N	-0-					-0-
*11	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	1724	1	13951	2	N	-0-					-0-

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
06	23310	X	19705	-0-	-3605	-0-	284	1	19421	2	N	-0-					-0-
07	27342	X	19029	-0-	-8313	-0-	291	1	18738	2	N	-0-					-0-
08	27342	X	20857	-0-	-6485	-0-	319	1	20538	2	N	-0-					-0-
09	26460	X	21470	-0-	-4990	-0-	321	1	21149	2	N	-0-					-0-
10	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	344	1	21423	2	N	-0-					-0-
11	20190	X	18198	-0-	-1992	-0-	321	1	17877	2	N	-0-					-0-

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
06	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	1125	1	12909	2	N	56	171	1	11	8	128
							62	9									
07	12400	X	11258	-0-	-1142	-0-	896	1	10303	2	N	54	21	8			161
							59	9									
08	12400	X	8815	-0-	-3585	-0-	701	1	8066	2	N	44	5	8			200
							48	9									
09	14100	X	8211	-0-	-5889	-0-	653	1	7514	2	N	40	164	1	9	8	67
							44	9									
10	14570	X	10380	-0-	-4190	-0-	1933	1	8335	2	N	102	4	8			165
							112	9									
11	14100	X	8200	-0-	-5900	-0-	1725	1	6399	2	N	69	5	8			229
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 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
06	11820	X	35	-0-	-11785	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	2	N	-0-					-0-
09	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	507	X	507	-0-	-0-	-0-	5	1	502	2	N	-0-					-0-
*11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	55	1	4376	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 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
06	12720	X	630	-0-	-12090	-0-	6	1	624	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	9400	-0-	-1822	-0-	85	1	9315	2	N	-0-					-0-
08	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	196	1	23589	2	N	-0-					-0-
09	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	148	1	17481	2	N	-0-					-0-
10	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	166	1	18263	2	N	-0-					-0-
11	23010	X	22400	-0-	-610	-0-	280	1	22120	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23340	X	19992	-0-	-3348	-0-	291	1	19701	2	N	-0-					-0-
07	23963	X	22356	-0-	-1607	-0-	308	1	22048	2	N	-0-					-0-
08	24656	X	24656	-0-	-0-	-0-	315	1	24341	2	N	-0-					-0-
09	20970	X	18827	-0-	-2143	-0-	278	1	18549	2	N	-0-					-0-
10	22351	X	19239	-0-	-3112	-0-	259	1	18980	2	N	-0-					-0-
11	23340	X	22600	-0-	-740	-0-	276	1	22324	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	20764	2			N	-0-					184
07	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	15285	2			N	-0-					184
08	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14832	2			N	-0-					184
09	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					184
10	22773	X	22773	-0-	-0-	-0-	184	1	22513	2	N	69	176	1	4	8	73
							76	9									
*11	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	23754	2	29	9	N	26	5	8			94

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5427	-0-	-723	-0-	5427	2			N	-0-					166
07	6355	X	4721	-0-	-1634	-0-	4695	2	26	9	N	24					190
08	6355	X	4475	-0-	-1880	-0-	4460	2	15	9	N	14	174	1			30
09	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					30
10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	121	1	9041	2	N	71	6	8			95
							78	9									
*11	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8199	2	4	9	N	4	2	8			97

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
06	24930	X	9998	-0-	-14932	-0-	146	1	9852	2	N	-0-					-0-
07	25761	X	21687	-0-	-4074	-0-	299	1	21388	2	N	-0-					-0-
08	25761	X	24820	-0-	-941	-0-	318	1	24502	2	N	-0-					-0-
09	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	281	1	18796	2	N	-0-					-0-
10	25043	X	25043	-0-	-0-	-0-	337	1	24706	2	N	-0-					-0-
*11	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	304	1	24567	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	69	1	4662	2	N	-0-					-0-
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	81	1	5807	2	N	-0-					-0-
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	55	1	4274	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3626	-0-	-1114	-0-	53	1	3573	2	N	-0-					-0-
10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	84	1	6179	2	N	-0-					-0-
*11	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	102	1	8221	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	242	1	6456	2	N	-0-					1
07	6820	X	6809	-0-	-11	-0-	239	1	6570	3	N	-0-					1
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	314	1	6768	3	N	-0-					1
09	6690	X	6482	-0-	-208	-0-	217	1	6264	3	N	1					2
							1	9									
10	6913	X	5955	-0-	-958	-0-	222	1	5733	3	N	-0-					2
11	6840	X	5283	-0-	-1557	-0-	213	1	5070	3	N	-0-					2

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

06	8460	X	8104	-0-	-356	-0-	293	1	7811	2	N	-0-					1
07	8742	X	7966	-0-	-776	-0-	279	1	7687	3	N	-0-					1
08	8649	X	8121	-0-	-528	-0-	360	1	7761	3	N	-0-					1
09	8250	X	7570	-0-	-680	-0-	253	1	7316	3	N	1					2
							1	9									
10	8370	X	7144	-0-	-1226	-0-	266	1	6877	3	N	1					3
							1	9									
11	8100	X	6028	-0-	-2072	-0-	243	1	5785	3	N	-0-					3

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

06	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	1475	1	7997	2	Y	-0-					2
07	8742	X	8467	-0-	-275	-0-	1111	1	7356	2	Y	-0-					2
08	8742	X	8688	-0-	-54	-0-	1142	1	7546	2	Y	-0-					2
09	9480	X	7836	-0-	-1644	-0-	1060	1	6776	2	Y	-0-					2
10	9796	X	8138	-0-	-1658	-0-	1512	1	6626	2	Y	-0-					2
11	9480	X	7052	-0-	-2428	-0-	1235	1	5817	2	Y	-0-					2

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

06	13920	X	6331	-0-	-7589	-0-	986	1	5345	2	Y	-0-					2
07	13609	X	6210	-0-	-7399	-0-	815	1	5395	2	Y	-0-					2
08	10540	X	8578	-0-	-1962	-0-	1128	1	7450	2	Y	-0-					2
09	10200	X	6759	-0-	-3441	-0-	914	1	5845	2	Y	-0-					2
10	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	2311	1	10124	2	Y	-0-					2
*11	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	2814	1	13259	2	Y	-0-					2

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

06	5490	X	5202	-0-	-288	-0-	250	1	4941	2	Y	10	16	1			7
							11	9									
07	5673	X	5154	-0-	-519	-0-	210	1	4929	3	Y	14	2	1			19
							15	9									
08	5611	X	5272	-0-	-339	-0-	266	1	4996	3	Y	9	22	1			6
							10	9									
09	5430	X	4913	-0-	-517	-0-	279	1	4632	3	Y	2					8
							2	9									
10	5611	X	4812	-0-	-799	-0-	277	1	4534	3	Y	1					9
							1	9									
11	5190	X	4613	-0-	-577	-0-	270	1	4343	3	Y	-0-					9

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
06	1560	X	115	-0-	-1445	-0-	9	1	102	2	N	4					63
							4	9									
07	248	X	133	-0-	-115	-0-	11	1	116	2	N	5					68
							6	9									
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					68
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					68
10	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	591	1	7048	2	N	-0-					68
*11	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	725	1	7238	2	N	-0-					68

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
06	2010	X	1947	-0-	-63	-0-	62	1	1885	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1929	-0-	-148	-0-	65	1	1864	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1640	-0-	-437	-0-	54	1	1586	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1106	-0-	-844	-0-	38	1	1068	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1134	-0-	-881	-0-	210	1	924	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1516	-0-	-434	-0-	266	1	1250	2	Y	-0-					-0-

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
06	7380	X	6716	-0-	-664	-0-	907	1	5809	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6087	-0-	-1105	-0-	848	1	5239	2	N	-0-					-0-
08	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	1221	1	8776	2	N	-0-					-0-
09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	984	1	6813	2	N	-0-					-0-
10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	933	1	6544	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	5545	-0-	-4085	-0-	700	1	4845	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
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

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 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
06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	805	1	8228	2	N	78	174	1	4	8	202
							86	9									
07	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	863	1	8302	2	N	86	6	8			282
							95	9									
08	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	863	1	9294	2	N	69	5	8			346
							76	9									
09	9120	X	7822	-0-	-1298	-0-	828	1	6921	2	N	66	5	8			407
							73	9									
10	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	861	1	9190	2	N	62					469
							68	9									
11	9900	X	9238	-0-	-662	-0-	835	1	8375	2	N	25	339	1			155
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3235	-0-	235	1353	412	1	2756	2	N	61	171	1	18	8	214
							67	9									
07	6499	X	5146	-0-	-1353	-0-	402	1	4623	2	N	110	175	1	50	8	99
							121	9									
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	479	1	5503	2	N	85	22	8			162
							94	9									
09	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	487	1	5596	2	N	49	24	8			187
							54	9									
10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	1851	1	7389	2	N	97	169	1	13	8	102
							107	9									
*11	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	1854	1	7951	2	N	48	13	8			137
							53	9									

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6484	2	62	9	N	56	4	8			306
07	6665	X	6438	-0-	-227	-0-	6363	2	75	9	N	68	10	8			364
08	6882	X	6537	-0-	-345	-0-	6473	2	64	9	N	58	163	1	3	8	256
09	6660	X	5832	-0-	-828	-0-	5766	2	66	9	N	60	6	8			310
10	6882	X	6822	-0-	-60	-0-	1197	1	5567	2	N	53	1	8			362
							58	9									
11	6540	X	6495	-0-	-45	-0-	1140	1	5301	2	N	49	167	1			244
							54	9									

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

06	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	1890	1	12096	2	N	-0-					-0-
07	14074	X	13392	-0-	-682	-0-	1865	1	11527	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	13394	-0-	-463	-0-	1635	1	11759	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	13000	-0-	-980	-0-	1641	1	11359	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	13856	-0-	-590	-0-	1730	1	12126	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	13417	-0-	-563	-0-	1693	1	11724	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

06	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	1347	1	8617	2	N	-0-					-0-
07	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	1526	1	9426	2	N	-0-					-0-
08	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	1311	1	9419	2	N	-0-					-0-
09	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	1312	1	9079	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	10869	-0-	-74	-0-	1358	1	9511	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	9585	-0-	-1005	-0-	1210	1	8375	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

06	6270	X	3257	-0-	-3013	-0-	440	1	2817	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	1742	-0-	-4737	-0-	243	1	1499	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
09	4860	X	395	-0-	-4465	-0-	50	1	345	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	55	-0-	-3510	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	407	1	2815	2	N	-0-					-0-

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

06	1890	X	177	-0-	-1713	-0-	17	1	160	2	N	-0-					128
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					128
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					128
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					128
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	80	1			48
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	10956	-0-	-1104	-0-	438	1	10518	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	10802	-0-	-1660	-0-	432	1	10370	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	10733	-0-	-1729	-0-	429	1	10304	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	11211	-0-	-39	-0-	448	1	10763	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	11491	-0-	-134	-0-	460	1	11031	2	N	-0-					-0-
*11	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	394	1	11086	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

06	11220	X	10598	-0-	-622	-0-	509	1	10088	2	N	1					6
							1	9									
07	11594	X	10916	-0-	-678	-0-	446	1	10470	3	N	-0-	4	1			2
08	11470	X	10286	-0-	-1184	-0-	519	1	9766	3	N	1					3
							1	9									
09	11070	X	9806	-0-	-1264	-0-	557	1	9249	3	N	-0-					3
10	11439	X	10236	-0-	-1203	-0-	590	1	9646	3	N	-0-					3
11	10590	X	10223	-0-	-367	-0-	598	1	9625	3	N	-0-					3

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	3	N	-0-					-0-
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	172	1	2853	3	N	-0-					-0-
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	240	1	3924	3	N	-0-					-0-
*11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	233	1	3751	3	N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

06	9480	X	2157	-0-	-7323	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	5448	-0-	-4348	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
08	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
09	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
10	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9531	-0-	-279	-0-	9531	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

06	630	N	183	-0-	-447	-0-	2	1	181	2	N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	12	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	12	1	1096	2	N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	10	1	873	2	N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	12	1	1083	2	N	-0-					-0-
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	12	1	1034	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	1611	1	8739	2	Y	-0-					-0-
07	7905	X	6891	-0-	-1014	-0-	904	1	5987	2	Y	-0-					-0-
08	10230	X	6640	-0-	-3590	-0-	873	1	5767	2	Y	-0-					-0-
09	10350	X	6217	-0-	-4133	-0-	840	1	5377	2	Y	-0-					-0-
10	10695	X	6261	-0-	-4434	-0-	1164	1	5097	2	Y	-0-					-0-
11	10350	X	6084	-0-	-4266	-0-	1065	1	5019	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

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

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

06	7800	X	6989	-0-	-811	-0-	6964	2	25	9	N	23	2	8			216
07	10106	X	2264	-0-	-7842	-0-	2252	2	12	9	N	11	4	8			223
08	10106	X	2512	-0-	-7594	-0-	2499	2	13	9	N	12	2	8			233
09	9780	X	1148	-0-	-8632	-0-	1140	2	8	9	N	7	5	8			235
10	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	40	1	10626	2	N	33					268
							36	9									
*11	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8735	2	23	9	N	21	165	1			124

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

06	6810	X	4202	-0-	-2608	-0-	152	1	4050	2	N	-0-					1
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					1
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					1
09	5130	X	47	-0-	-5083	-0-	2	1	45	3	N	-0-					1
10	4836	X	179	-0-	-4657	-0-	7	1	172	3	N	-0-					1
11	4200	X	1331	-0-	-2869	-0-	54	1	1277	3	N	-0-					1

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

06	6870	X	6120	-0-	-750	-0-	221	1	5899	2	N	-0-					1
07	7192	X	6789	-0-	-403	-0-	238	1	6551	3	N	-0-					1
08	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	341	1	7340	3	N	-0-					1
09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	271	1	7827	3	N	1					2
							1	9									
10	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	321	1	8313	3	N	-0-					2
*11	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	315	1	7505	3	N	-0-					2

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

06	15690	X	6722	-0-	-8968	-0-	6690	2	32	9	N	29	2	8			272
07	15624	X	5545	-0-	-10079	-0-	5537	2	8	9	N	7	5	8			274
08	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16879	2	78	9	N	71	1	8			344
09	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	16546	2	143	9	N	130	3	8			471
10	18310	X	18310	-0-	-0-	-0-	18310	2			N	-0-	194	1			277
*11	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	17416	2	85	9	N	77					354

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

06	7860	X	6422	-0-	-1438	-0-	232	1	6190	2	N	-0-					1
07	7967	X	7077	-0-	-890	-0-	248	1	6829	3	N	-0-					1
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	354	1	7622	3	N	-0-					1
09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	258	1	7459	3	N	1					2
							1	9									
10	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	311	1	8037	3	N	-0-					2
*11	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	345	1	8232	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	379	1	10098	2	N	-0-					1
07	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	387	1	10644	3	N	-0-					1
08	11036	X	10320	-0-	-716	-0-	458	1	9861	3	N	1					2
							1	9									
09	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	372	1	10759	3	N	1					3
							1	9									
10	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	440	1	11390	3	N	-0-					3
11	10680	X	9285	-0-	-1395	-0-	374	1	8911	3	N	-0-					3

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
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-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	1848	1	16552	2	N	-0-					-0-
07	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	1856	1	17190	2	N	-0-					-0-
08	18724	X	17288	-0-	-1436	-0-	1782	1	15506	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	15226	-0-	-3164	-0-	1863	1	13363	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	13303	-0-	-5731	-0-	1455	1	11848	2	N	-0-					-0-
11	18420	X	13439	-0-	-4981	-0-	1478	1	11961	2	N	-0-					-0-

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
06	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	1060	1	9489	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6064	-0-	-973	-0-	591	1	5473	2	N	-0-					-0-
08	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	1030	1	8962	2	N	-0-					-0-
09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	1861	1	13346	2	N	-0-					-0-
10	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	1610	1	13107	2	N	-0-					-0-
*11	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	1444	1	11685	2	N	-0-					-0-

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
06	18150	X	15465	-0-	-2685	-0-	1218	1	14247	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	15251	-0-	-3039	-0-	1157	1	14094	2	N	-0-					-0-
08	17453	X	15094	-0-	-2359	-0-	1174	1	13920	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	14812	-0-	-1268	-0-	692	1	14120	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	15777	-0-	-746	-0-	373	1	15404	2	N	-0-					-0-
*11	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	279	1	15610	2	N	-0-					-0-

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
06	18780	X	15256	-0-	-3524	-0-	1202	1	14054	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	15253	-0-	-4153	-0-	1157	1	14096	2	N	-0-					-0-
08	18445	X	16079	-0-	-2366	-0-	1251	1	14828	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	15758	-0-	-622	-0-	736	1	15022	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	16189	-0-	-241	-0-	383	1	15806	2	N	-0-					-0-
11	15570	X	15511	-0-	-59	-0-	272	1	15239	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13740	X	12003	-0-	-1737	-0-	946	1	11057	2	N	-0-					-0-
07	16182	X	14894	-0-	-1288	-0-	1130	1	13764	2	N	-0-					-0-
08	16182	X	14592	-0-	-1590	-0-	1135	1	13457	2	N	-0-					-0-
09	15660	X	13505	-0-	-2155	-0-	631	1	12874	2	N	-0-					-0-
10	15314	X	14565	-0-	-749	-0-	345	1	14220	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	13906	-0-	-494	-0-	244	1	13662	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

06	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	580	1	13356	2	Y	-0-					39
07	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	619	1	13740	2	Y	63	39	1			63
							69	9									
08	13919	X	13782	-0-	-137	-0-	621	1	13142	2	Y	17	39	1			41
							19	9									
09	13950	X	10279	-0-	-3671	-0-	505	1	9774	2	Y	-0-					41
10	14415	X	11954	-0-	-2461	-0-	601	1	11353	2	Y	-0-					41
11	13950	X	12361	-0-	-1589	-0-	632	1	11726	2	Y	3					44
							3	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

06	11730	X	7811	-0-	-3919	-0-	325	1	7486	2	Y	-0-					39
07	12121	X	7356	-0-	-4765	-0-	314	1	6973	2	Y	63	39	1			63
							69	9									
08	11005	X	7882	-0-	-3123	-0-	355	1	7508	2	Y	17	39	1			41
							19	9									
09	10650	X	6253	-0-	-4397	-0-	307	1	5946	2	Y	-0-					41
10	10881	X	6752	-0-	-4129	-0-	339	1	6413	2	Y	-0-					41
*11	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	451	1	8376	2	Y	3					44
							3	9									

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

06	14400	X	14062	-0-	-338	-0-	1108	1	12954	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	14654	-0-	-226	-0-	1112	1	13542	2	N	-0-					-0-
08	14880	X	14362	-0-	-518	-0-	1117	1	13245	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13597	-0-	-803	-0-	635	1	12962	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	12338	-0-	-2542	-0-	292	1	12046	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	13959	-0-	-231	-0-	245	1	13714	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

06	6660	X	6220	-0-	-440	-0-	225	1	5995	2	N	-0-					1
07	7099	X	5566	-0-	-1533	-0-	195	1	5371	3	N	-0-					1
08	7099	X	5639	-0-	-1460	-0-	250	1	5389	3	N	-0-					1
09	6870	X	5722	-0-	-1148	-0-	191	1	5530	3	N	1					2
							1	9									
10	6417	X	6076	-0-	-341	-0-	226	1	5850	3	N	-0-					2
11	6210	X	5795	-0-	-415	-0-	233	1	5562	3	N	-0-					2

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

06	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	114	1	11862	2	N	-0-					-0-
07	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	236	1	21228	2	N	-0-					-0-
08	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	204	1	18978	2	N	-0-					-0-
09	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	204	1	17230	2	N	-0-					-0-
10	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	155	1	14028	2	N	-0-					-0-
*11	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	194	1	16946	2	N	-0-					-0-

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
06	5640	X	4486	-0-	-1154	-0-	213	1	4227	2	N	42					48
							46	9									
07	5828	X	3973	-0-	-1855	-0-	162	1	3810	3	N	1	2	1			47
							1	9									
08	5828	X	3619	-0-	-2209	-0-	182	1	3412	3	N	23	65	1			5
							25	9									
09	4620	X	4394	-0-	-226	-0-	249	1	4135	3	N	9					14
							10	9									
10	4650	X	3651	-0-	-999	-0-	211	1	3440	3	N	-0-					14
11	4500	X	4169	-0-	-331	-0-	240	1	3868	3	N	55					69
							61	9									

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
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	368	1	7283	2	N	42					50
							46	9									
07	7657	X	7475	-0-	-182	-0-	305	1	7169	3	N	1	3	1			48
							1	9									
08	7378	X	7299	-0-	-79	-0-	367	1	6907	3	N	23	65	1			6
							25	9									
09	7770	X	6904	-0-	-866	-0-	392	1	6502	3	N	9					15
							10	9									
10	7967	X	6966	-0-	-1001	-0-	402	1	6564	3	N	-0-					15
11	7710	X	6887	-0-	-823	-0-	399	1	6427	3	N	55					70
							61	9									

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	11110	-0-	-1340	-0-	534	1	10565	2	N	10	28	1			10
							11	9									
07	12865	X	12195	-0-	-670	-0-	497	1	11680	3	N	16	5	1			21
							18	9									
08	12741	X	11545	-0-	-1196	-0-	583	1	10952	3	N	9	22	1			8
							10	9									
09	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	712	1	11822	3	N	2					10
							2	9									
10	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	736	1	12026	3	N	1					11
							1	9									
11	11790	X	11113	-0-	-677	-0-	650	1	10463	3	N	-0-					11

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	7787	-0-	-823	-0-	1052	1	6735	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	6910	-0-	-1987	-0-	962	1	5948	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	6636	-0-	-2261	-0-	810	1	5826	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6542	-0-	-1528	-0-	826	1	5716	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6874	-0-	-1186	-0-	859	1	6015	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	6970	-0-	-830	-0-	879	1	6091	2	N	-0-					-0-

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
06	21450	X	13226	-0-	-8224	-0-	126	1	13100	2	N	-0-					-0-
07	21142	X	5996	-0-	-15146	-0-	66	1	5930	2	N	-0-					-0-
08	20832	X	12524	-0-	-8308	-0-	133	1	12391	2	N	-0-					-0-
09	20160	X	7600	-0-	-12560	-0-	89	1	7511	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	15807	-0-	-4002	-0-	173	1	15634	2	N	-0-					-0-
*11	19772	X	19772	-0-	-0-	-0-	223	1	19549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6000	X	3586	-0-	-2414	-0-	485	1	3101	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4152	-0-	-2048	-0-	578	1	3574	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	3998	-0-	-2202	-0-	488	1	3510	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4342	-0-	-968	-0-	548	1	3794	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3604	-0-	-705	-0-	450	1	3154	2	N	-0-					-0-
*11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	616	1	4263	2	N	-0-					-0-

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
06	20490	X	17571	-0-	-2919	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	17290	-0-	-3232	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	19138	-0-	-1384	-0-	19138	2			N	-0-					-0-
09	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
10	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	19304	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	17587	-0-	-923	-0-	17587	2			N	-0-					-0-

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
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	591	1	6793	2	N	15	2	8			114
							17	9									
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					114
08	7285	X	1162	-0-	-6123	-0-	89	1	1023	2	N	45	5	8			154
							50	9									
09	7050	X	2966	-0-	-4084	-0-	236	1	2710	2	N	18	3	8			169
							20	9									
10	7285	X	4505	-0-	-2780	-0-	354	1	4066	2	N	77	12	8			234
							85	9									
11	7050	X	5392	-0-	-1658	-0-	426	1	4903	2	N	57	4	8			287
							63	9									

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
06	25553	X	25553	-0-	-0-	-0-	244	1	25309	2	N	-0-					-0-
07	39029	X	31086	-0-	-7943	-0-	342	1	30744	2	N	-0-					-0-
08	39029	X	32843	-0-	-6186	-0-	349	1	32494	2	N	-0-					-0-
09	37770	X	28847	-0-	-8923	-0-	338	1	28509	2	N	-0-					-0-
10	36797	X	24705	-0-	-12092	-0-	270	1	24435	2	N	-0-					-0-
11	31770	X	22959	-0-	-8811	-0-	259	1	22700	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	2580	X	1737	-0-	-843	-0-	83	1	1643	2	N	10	28	1			5
							11	9									
07	2666	X	2214	-0-	-452	-0-	90	1	2107	3	N	15	1	1			19
							17	9									
08	2666	X	1889	-0-	-777	-0-	95	1	1785	3	N	8	22	1			5
							9	9									
09	2580	X	887	-0-	-1693	-0-	50	1	834	3	N	3					8
							3	9									
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	169	1	2769	3	N	-0-					8
*11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	164	1	2646	3	N	-0-					8

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
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	723	1	4628	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4699	-0-	-1067	-0-	654	1	4045	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	3281	-0-	-2485	-0-	400	1	2881	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	3535	-0-	-2045	-0-	446	1	3089	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
11	5340	X	4089	-0-	-1251	-0-	516	1	3573	2	N	-0-					-0-

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
06	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
07	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
08	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
09	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
10	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
*11	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	2			N	-0-					-0-

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
06	4290	X	2476	-0-	-1814	-0-	103	1	2373	2	Y	-0-					39
07	7502	X	6905	-0-	-597	-0-	295	1	6541	2	Y	63	39	1			63
							69	9									
08	7502	X	4910	-0-	-2592	-0-	221	1	4670	2	Y	17	39	1			41
							19	9									
09	7260	X	3826	-0-	-3434	-0-	188	1	3638	2	Y	-0-					41
10	6913	X	5531	-0-	-1382	-0-	278	1	5253	2	Y	-0-					41
11	6690	X	2826	-0-	-3864	-0-	144	1	2679	2	Y	3					44
							3	9									

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
06	18030	X	17268	-0-	-762	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	18174	-0-	-1232	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	18495	-0-	-911	-0-	18495	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	15804	-0-	-2976	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	16421	-0-	-1745	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	15861	-0-	-2049	-0-	15861	2			N	-0-					-0-

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
06	13920	X	12559	-0-	-1361	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12818	-0-	-1256	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	12911	-0-	-884	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12294	-0-	-636	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11665	-0-	-1386	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	9477	-0-	-3093	-0-	9477	2			N	-0-					-0-

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
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	286	1	10005	2	N	-0-					116
07	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	77	1	10811	2	N	-0-					116
08	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					116
09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7412	2	3	9	N	3					119
10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					119
11	5580	X	4728	-0-	-852	-0-	4728	2			N	-0-					119

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
06	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12478	2	47	9	N	43	2	8			311
07	14663	X	11986	-0-	-2677	-0-	11963	2	23	9	N	21	4	8			328
08	14663	X	2112	-0-	-12551	-0-	2112	2			N	-0-					328
09	14190	X	3877	-0-	-10313	-0-	3859	2	18	9	N	16	2	8			342
*10	14167	X	6687	-0-	-7480	-0-	6670	2	17	9	N	15					357
11	12540	X	6635	-0-	-5905	-0-	6635	2			N	-0-	165	1			192

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
06	54480	X	50691	-0-	-3789	-0-	50691	2			N	-0-					-0-
07	56296	X	53352	-0-	-2944	-0-	53352	2			N	-0-					-0-
08	57417	X	57417	-0-	-0-	-0-	57417	2			N	-0-					-0-
09	52740	X	52343	-0-	-397	-0-	52343	2			N	-0-					-0-
10	55067	X	55067	-0-	-0-	-0-	55067	2			N	-0-					-0-
*11	57262	X	57262	-0-	-0-	-0-	57262	2			N	-0-					-0-

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
06	62070	X	59810	-0-	-2260	-0-	59810	2			N	-0-					-0-
07	64139	X	61877	-0-	-2262	-0-	61877	2			N	-0-					-0-
08	64616	X	64616	-0-	-0-	-0-	64616	2			N	-0-					-0-
09	61650	X	61255	-0-	-395	-0-	61255	2			N	-0-					-0-
10	62403	X	60165	-0-	-2238	-0-	60165	2			N	-0-					-0-
11	62520	X	59214	-0-	-3306	-0-	59214	2			N	-0-					-0-

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
06	12360	X	5951	-0-	-6409	-0-	471	1	5415	2	N	59	177	1			87
							65	9									
07	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					87
08	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	85	8	8			164
09	11460	X	1228	-0-	-10232	-0-	95	1	1088	2	N	41	6	8			199
							45	9									
10	11842	X	2084	-0-	-9758	-0-	161	1	1855	2	N	62	2	8			259
							68	9									
11	5940	X	2338	-0-	-3602	-0-	183	1	2103	2	N	47					306
							52	9									

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21030	X	17267	-0-	-3763	-0-	1360	1	15907	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	19342	-0-	-1769	-0-	1467	1	17875	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	19207	-0-	-1904	-0-	1494	1	17713	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	18093	-0-	-2337	-0-	846	1	17247	2	N	-0-					-0-
10	19344	X	18212	-0-	-1132	-0-	431	1	17781	2	N	-0-					-0-
11	18720	X	14732	-0-	-3988	-0-	259	1	14473	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 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
06	2610	X	24	-0-	-2586	-0-	24	2			Y	-0-					70
07	2759	X	32	-0-	-2727	-0-	32	2			Y	-0-					70
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					70
09	2670	X	427	-0-	-2243	-0-	423	2	4	9	Y	4					74
10	782	X	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	Y	1	44	1			31
*11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	Y	4					35

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
06	6660	X	5974	-0-	-686	-0-	5927	2	47	9	N	43	161	1	5	8	77
07	7750	X	4959	-0-	-2791	-0-	4917	2	42	9	N	38	8	8			107
08	7750	X	4363	-0-	-3387	-0-	4330	2	33	9	N	30	2	8			135
09	7500	X	3868	-0-	-3632	-0-	3831	2	37	9	N	34	5	8			164
10	7626	X	5212	-0-	-2414	-0-	849	1	4319	2	N	40					204
							44	9									
*11	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	798	1	6214	2	N	28					232
							31	9									

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
06	8460	X	6925	-0-	-1535	-0-	6892	2	33	9	Y	30					165
07	8742	X	5844	-0-	-2898	-0-	5833	2	11	9	Y	10					175
08	8649	X	3327	-0-	-5322	-0-	3314	2	13	9	Y	12					187
09	7830	X	1149	-0-	-6681	-0-	1116	2	33	9	Y	30					217
10	8091	X	6015	-0-	-2076	-0-	6004	2	11	9	Y	10	130	1			97
*11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7040	2	32	9	Y	29					126

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
06	13800	X	7296	-0-	-6504	-0-	460	1	6836	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	6151	-0-	-5846	-0-	433	1	5718	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	6432	-0-	-4852	-0-	447	1	5985	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6789	-0-	-1221	-0-	494	1	6295	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7037	-0-	-496	-0-	524	1	6513	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6220	-0-	-1070	-0-	441	1	5779	2	N	-0-					-0-

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
06	12900	X	9841	-0-	-3059	-0-	409	1	9432	2	Y	-0-					-0-
07	11842	X	11471	-0-	-371	-0-	495	1	10976	2	Y	-0-					-0-
08	12617	X	11373	-0-	-1244	-0-	513	1	10860	2	Y	-0-					-0-
09	12210	X	9511	-0-	-2699	-0-	467	1	9044	2	Y	-0-					-0-
10	12617	X	10979	-0-	-1638	-0-	552	1	10427	2	Y	-0-					-0-
11	11100	X	10563	-0-	-537	-0-	540	1	10023	2	Y	-0-					-0-

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
06	19920	X	-0-	-0-	-19920	-0-					N	-0-					-0-
07	20584	X	696	-0-	-19888	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	166	-0-	-20418	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-
09	19920	X	10680	-0-	-9240	-0-	354	1	10326	2	N	-0-					-0-
10	24104	X	24104	-0-	-0-	-0-	514	1	23590	2	N	-0-					-0-
*11	25428	X	25428	-0-	-0-	-0-	500	1	24928	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	611	1	9075	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9593	-0-	-451	-0-	675	1	8918	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9296	-0-	-1027	-0-	645	1	8651	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	7944	-0-	-2046	-0-	577	1	7367	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	7236	-0-	-3087	-0-	538	1	6698	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8811	-0-	-879	-0-	624	1	8187	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		9126	-0-	9126	9126	271	1	8855	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		24099	-0-	24099	33225	799	1	23300	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		11607	-0-	11607	44832	247	1	11360	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12606	-0-	12606	57438	248	1	12358	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37920	X	28216	-0-	-9704	-0-	28216	2			N	-0-					-0-
07	38316	X	28930	-0-	-9386	-0-	28930	2			N	-0-					-0-
08	36332	X	29684	-0-	-6648	-0-	29684	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	30496	-0-	-3734	-0-	30496	2			N	-0-					-0-
10	32474	X	32474	-0-	-0-	-0-	32474	2			N	-0-					-0-
*11	31133	X	31133	-0-	-0-	-0-	31133	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47010	X	43463	-0-	-3547	-0-	43463	2			N	-0-					-0-
07	48577	X	43146	-0-	-5431	-0-	43146	2			N	-0-					-0-
08	47368	X	45301	-0-	-2067	-0-	45301	2			N	-0-					-0-
09	45000	X	33336	-0-	-11664	-0-	33336	2			N	-0-					-0-
10	44919	X	-0-	-0-	-44919	-0-					N	-0-					-0-
11	43830	X	39402	-0-	-4428	-0-	39402	2			N	-0-					-0-

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
06	11700	X	5193	-0-	-6507	-0-	808	1	4385	2	Y	-0-					-0-
07	12090	X	7517	-0-	-4573	-0-	986	1	6531	2	Y	-0-					-0-
08	9672	X	6926	-0-	-2746	-0-	910	1	6016	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	3010	-0-	-3920	-0-	407	1	2603	2	Y	-0-					-0-
10	7502	X	2957	-0-	-4545	-0-	549	1	2408	2	Y	-0-					-0-
11	7260	X	1440	-0-	-5820	-0-	252	1	1188	2	Y	-0-					-0-

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
06	3000	N	6274	-0-	3274	3274	976	1	5298	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2104	-0-	-996	2278	276	1	1828	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3166	-0-	66	2344	416	1	2750	2	Y	-0-					-0-
09	10199	X	7855	-0-	-2344	-0-	1062	1	6793	2	Y	-0-					-0-
10	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	1953	1	8555	2	Y	-0-					-0-
*11	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	1779	1	8382	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	482	1	12850	2	N	-0-					1
07	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	392	1	10793	3	N	-0-					1
08	13082	X	10001	-0-	-3081	-0-	444	1	9556	3	N	1					2
							1	9									
09	13320	X	10337	-0-	-2983	-0-	345	1	9991	3	N	1					3
							1	9									
10	13764	X	10064	-0-	-3700	-0-	375	1	9689	3	N	-0-					3
11	13320	X	11118	-0-	-2202	-0-	447	1	10671	3	N	-0-					3

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
06	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	14478	2	74	9	N	67	2	8			252
07	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14244	2	35	9	N	32	5	8			279
08	14105	X	13695	-0-	-410	-0-	13671	2	24	9	N	22	4	8			297
09	13650	X	12054	-0-	-1596	-0-	12017	2	37	9	N	34	4	8			327
10	14105	X	12517	-0-	-1588	-0-	12482	2	35	9	N	32					359
11	13650	X	11112	-0-	-2538	-0-	11087	2	25	9	N	23	167	1			215

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
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	183	1	6414	2	N	22					55
							24	9									
07	6758	X	6741	-0-	-17	-0-	6741	2			N	-0-					55
08	6758	X	6289	-0-	-469	-0-	6289	2			N	-0-					55
09	6630	X	6053	-0-	-577	-0-	6053	2			N	-0-					55
10	6851	X	6151	-0-	-700	-0-	6151	2			N	-0-					55
11	6630	X	5027	-0-	-1603	-0-	5027	2			N	-0-					55

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
06	8610	X	7797	-0-	-813	-0-	217	1	7580	2	N	-0-					35
07	8897	X	7581	-0-	-1316	-0-	7579	2	2	9	N	2					37
08	8649	X	7793	-0-	-856	-0-	7793	2			N	-0-					37
09	8370	X	7468	-0-	-902	-0-	7468	2			N	-0-					37
10	8649	X	7512	-0-	-1137	-0-	7512	2			N	-0-					37
*11	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8160	2	12	9	N	11	8	8			40

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
06	31980	X	30811	-0-	-1169	-0-	30811	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	19967	-0-	-13079	-0-	19967	2			N	-0-					-0-
08	33046	X	23429	-0-	-9617	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
09	31980	X	25950	-0-	-6030	-0-	1394	1	24556	2	N	-0-					-0-
10	33046	X	24462	-0-	-8584	-0-	1237	1	23225	2	N	-0-					-0-
11	30810	X	19101	-0-	-11709	-0-	1018	1	18083	2	N	-0-					-0-

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
06	20280	X	-0-	-0-	-20280	-0-					N	-0-					-0-
07	20956	X	4966	-0-	-15990	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	14614	-0-	-6342	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	16214	-0-	-2296	-0-	16214	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	2472	-0-	-2488	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	34560	X	30292	-0-	-4268	-0-	30292	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	30691	-0-	-4897	-0-	30691	2			N	-0-					-0-
08	34658	X	33847	-0-	-811	-0-	33847	2			N	-0-					-0-
09	33220	X	33220	-0-	-0-	-0-	33220	2			N	-0-					-0-
10	31498	X	31498	-0-	-0-	-0-	31498	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	30919	-0-	-1841	-0-	30919	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20640	X	11873	-0-	-8767	-0-	543	1	11330	2	N	-0-					-0-
07	19220	X	10312	-0-	-8908	-0-	559	1	9753	2	N	-0-					-0-
08	19220	X	13231	-0-	-5989	-0-	562	1	12669	2	N	-0-					-0-
09	17730	X	14893	-0-	-2837	-0-	547	1	14346	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	10297	-0-	-4800	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	9181	-0-	-3629	-0-	9181	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55650	X	42699	-0-	-12951	-0-	42699	2			N	-0-					-0-
07	57071	X	36735	-0-	-20336	-0-	36735	2			N	-0-					-0-
08	56513	X	54830	-0-	-1683	-0-	54830	2			N	-0-					-0-
09	59629	X	59629	-0-	-0-	-0-	59629	2			N	-0-					-0-
10	61638	X	61638	-0-	-0-	-0-	61638	2			N	-0-					-0-
*11	56891	X	56891	-0-	-0-	-0-	56891	2			N	-0-					-0-

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
06	60150	X	58084	-0-	-2066	-0-	58084	2			N	-0-					-0-
07	67342	X	67342	-0-	-0-	-0-	67342	2			N	-0-					-0-
08	68270	X	68270	-0-	-0-	-0-	68270	2			N	-0-					-0-
09	64414	X	64414	-0-	-0-	-0-	64414	2			N	-0-					-0-
10	65118	X	65118	-0-	-0-	-0-	65118	2			N	-0-					-0-
*11	68523	X	68523	-0-	-0-	-0-	68523	2			N	-0-					-0-

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
06	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	1925	1	17243	2	N	-0-					-0-
07	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	1927	1	17844	2	N	-0-					-0-
08	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	2024	1	17609	2	N	-0-					-0-
09	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	2238	1	16053	2	N	-0-					-0-
10	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	1726	1	14054	2	N	-0-					-0-
*11	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	1680	1	13587	2	N	-0-					-0-

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
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	2	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	58	1	503	2	N	-0-					-0-
09	510	N	275	-0-	-235	-0-	34	1	241	2	N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	59	1	484	2	N	-0-					-0-
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	90	1	732	2	N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 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
06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7664	2	53	9	N	48	2	8			359
07	7781	X	7442	-0-	-339	-0-	7384	2	58	9	N	53	3	8			409
08	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9803	2	21	9	N	19	161	1			267
09	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9105	2	48	9	N	44	2	8			309
10	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8735	2	61	9	N	55					364
*11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7730	2	22	9	N	20	169	1			215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	18270	X	10	-0-	-18260	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	16229	-0-	-1379	-0-	248	1	15981	2	N	-0-					-0-
08	23492	X	23492	-0-	-0-	-0-	359	1	23133	2	N	-0-					-0-
09	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	349	1	22986	2	N	-0-					-0-
10	23703	X	23703	-0-	-0-	-0-	374	1	23329	2	N	-0-					-0-
*11	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	421	1	23460	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

06	19800	X	14264	-0-	-5536	-0-	206	1	14058	2	N	-0-					-0-
07	22444	X	16069	-0-	-6375	-0-	245	1	15824	2	N	-0-					-0-
08	22444	X	16726	-0-	-5718	-0-	256	1	16470	2	N	-0-					-0-
09	21720	X	18388	-0-	-3332	-0-	275	1	18113	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	14376	-0-	-1682	-0-	227	1	14149	2	N	-0-					-0-
11	16200	X	11165	-0-	-5035	-0-	197	1	10968	2	N	-0-					-0-

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

06	3150	X	2254	-0-	-896	-0-	673	1	1560	2	N	19	2	8			268
							21	9									
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	582	1	3177	2	N	38	6	8			300
							42	9									
08	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	589	1	2503	2	N	21	1	8			320
							23	9									
09	3210	X	2205	-0-	-1005	-0-	436	1	1748	2	N	19	3	8			336
							21	9									
10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	683	1	4547	2	N	48					384
							53	9									
*11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	632	1	3761	2	N	4	168	1			220
							4	9									

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4853	2	91	9	N	83	174	1	2	8	347
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5954	2	132	9	N	120	4	8			463
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5702	2	76	9	N	69	169	1	2	8	361
09	4740	X	4182	-0-	-558	-0-	4090	2	92	9	N	84	4	8			441
10	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	684	1	5737	2	N	71	158	1			354
							78	9									
*11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	649	1	4877	2	N	104	171	1			287
							114	9									

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

06	16410	X	4661	-0-	-11749	-0-	468	1	4193	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	2216	-0-	-14741	-0-	216	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	3564	-0-	-5054	-0-	367	1	3197	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	5506	-0-	-2834	-0-	674	1	4832	2	N	-0-					-0-
10	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	1950	1	15876	2	N	-0-					-0-
*11	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	1821	1	14729	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	107	1	2854	2	N	-0-					-0-
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	24	1	671	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	1862	-0-	-1083	-0-	83	1	1779	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	12	-0-	-2958	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1689	-0-	-1380	-0-	63	1	1626	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	696	-0-	-2274	-0-	28	1	668	3	N	-0-					-0-

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
06	7500	X	5120	-0-	-2380	-0-	5085	2	35	9	N	32	10	8			254
07	8959	X	4868	-0-	-4091	-0-	4820	2	48	9	N	44	21	8			277
08	8959	X	4973	-0-	-3986	-0-	4936	2	37	9	N	34	180	1	6	8	125
09	8670	X	849	-0-	-7821	-0-	820	2	29	9	N	26	11	8			140
10	6448	X	3649	-0-	-2799	-0-	565	1	2961	2	N	112	1	8			251
							123	9									
*11	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	547	1	7040	2	N	1					252
							1	9									

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

06	11880	X	6996	-0-	-4884	-0-	545	1	6451	2	Y	-0-					5
07	11997	X	11175	-0-	-822	-0-	888	1	10287	2	Y	-0-					5
08	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	963	1	10963	2	Y	-0-	4	1			1
09	11280	X	10881	-0-	-399	-0-	857	1	10024	2	Y	-0-					1
10	11656	X	10666	-0-	-990	-0-	937	1	9729	2	Y	-0-					1
11	11550	X	9745	-0-	-1805	-0-	573	1	9172	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

06	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	357	1	8213	2	Y	-0-					39
07	8959	X	8837	-0-	-122	-0-	378	1	8390	2	Y	63	39	1			63
							69	9									
08	9486	X	9289	-0-	-197	-0-	418	1	8852	2	Y	17	39	1			41
							19	9									
09	9180	X	7918	-0-	-1262	-0-	389	1	7529	2	Y	-0-					41
10	9486	X	9055	-0-	-431	-0-	455	1	8600	2	Y	-0-					41
11	9000	X	8055	-0-	-945	-0-	412	1	7640	2	Y	3					44
							3	9									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

06	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	503	1	5787	2	N	130					242
							143	9									
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					242
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	13	159	1	5	8	91
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	103	5	8			189
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					189
11	510	X	319	-0-	-191	-0-	14	1	159	2	N	133	1	8			321
							146	9									

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

06	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8708	2	28	9	N	25					215
07	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8886	2	6	9	N	5	1	8			219
08	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9004	2	13	9	N	12	1	8			230
*09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	4	1	8			233
*10	8029	X	35	-0-	-7994	-0-	35	2			N	-0-					233
11	7770	X	4198	-0-	-3572	-0-	4198	2			N	-0-	169	1			64

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

06	7050	X	6849	-0-	-201	-0-	6836	2	13	9	N	12					102
07	7285	X	6902	-0-	-383	-0-	6869	2	33	9	N	30					132
08	7285	X	6772	-0-	-513	-0-	6737	2	35	9	N	32					164
09	7050	X	6351	-0-	-699	-0-	6309	2	42	9	N	38					202
10	7285	X	6467	-0-	-818	-0-	6467	2			N	-0-	172	1			30
11	6840	X	5997	-0-	-843	-0-	5961	2	36	9	N	33					63

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
06	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	2056	1	18415	2	N	-0-					-0-
07	20832	X	20493	-0-	-339	-0-	1997	1	18496	2	N	-0-					-0-
08	20832	X	18051	-0-	-2781	-0-	1861	1	16190	2	N	-0-					-0-
09	20160	X	17226	-0-	-2934	-0-	2108	1	15118	2	N	-0-					-0-
10	20832	X	18281	-0-	-2551	-0-	2000	1	16281	2	N	-0-					-0-
11	20160	X	15724	-0-	-4436	-0-	1730	1	13994	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

06	14580	X	12926	-0-	-1654	-0-	815	1	12111	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	12212	-0-	-2482	-0-	476	1	11736	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	11586	-0-	-2457	-0-	456	1	11130	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	11339	-0-	-1921	-0-	450	1	10889	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	10931	-0-	-2771	-0-	432	1	10499	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	9685	-0-	-3245	-0-	385	1	9300	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

06	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	1163	1	10418	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	11363	-0-	-572	-0-	1107	1	10256	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	9653	-0-	-2933	-0-	995	1	8658	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	8160	-0-	-4020	-0-	999	1	7161	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	11470	-0-	-1116	-0-	1255	1	10215	2	N	-0-					-0-
*11	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	1608	1	13010	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

06	11490	X	9968	-0-	-1522	-0-	388	1	9580	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	9082	-0-	-2791	-0-	94	1	8988	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	8612	-0-	-3261	-0-	3	1	8609	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	8042	-0-	-2698	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9171	-0-	-1741	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8648	-0-	-1312	-0-	8648	2			N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	719	1	2775	2	N	158	6	8			254
							174	9									
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	861	1	4164	2	N	165	151	1	7	8	261
							182	9									
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	847	1	4653	2	N	118	167	1	2	8	210
							130	9									
09	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	763	1	5253	2	N	74	162	1	3	8	119
							81	9									
10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	863	1	6475	2	N	119	3	8			235
							131	9									
*11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	826	1	6556	2	N	69	146	1	1	8	157
							76	9									

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

06	34350	X	30331	-0-	-4019	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
07	35185	X	29442	-0-	-5743	-0-	29442	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	29163	-0-	-4689	-0-	29163	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	28954	-0-	-3806	-0-	28954	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	27051	-0-	-4817	-0-	27051	2			N	-0-					-0-
11	30330	X	26580	-0-	-3750	-0-	26580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29674	X	29674	-0-	-0-	-0-	428	1	29246	2	N	-0-					-0-
07	27155	X	27155	-0-	-0-	-0-	415	1	26740	2	N	-0-					-0-
08	26052	X	26052	-0-	-0-	-0-	398	1	25654	2	N	-0-					-0-
09	26610	X	26140	-0-	-470	-0-	390	1	25750	2	N	-0-					-0-
10	27497	X	24441	-0-	-3056	-0-	386	1	24055	2	N	-0-					-0-
11	26610	X	22270	-0-	-4340	-0-	393	1	21877	2	N	-0-					-0-

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
06	28290	X	25697	-0-	-2593	-0-	25697	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	23596	-0-	-5017	-0-	23596	2			N	-0-					-0-
08	27218	X	24494	-0-	-2724	-0-	24494	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	23011	-0-	-2699	-0-	23011	2			N	-0-					-0-
10	26567	X	21742	-0-	-4825	-0-	21742	2			N	-0-					-0-
11	25710	X	21166	-0-	-4544	-0-	21166	2			N	-0-					-0-

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
06	7770	X	843	-0-	-6927	-0-	35	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	343	-0-	-4152	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	94	-0-	-4401	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	5	-0-	-4345	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	427	-0-	-4068	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					-0-
*11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	68	1	1270	2	Y	-0-					-0-

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
06	6720	X	4243	-0-	-2477	-0-	177	1	4066	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	3981	-0-	-2963	-0-	172	1	3809	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	4536	-0-	-2408	-0-	205	1	4331	2	Y	-0-					-0-
09	5970	X	3168	-0-	-2802	-0-	156	1	3012	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	3956	-0-	-1097	-0-	199	1	3757	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3897	-0-	-483	-0-	199	1	3698	2	Y	-0-					-0-

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
06	39450	X	32839	-0-	-6611	-0-	32839	2			N	-0-					-0-
07	39525	X	34506	-0-	-5019	-0-	34506	2			N	-0-					-0-
08	38223	X	35378	-0-	-2845	-0-	35378	2			N	-0-					-0-
09	35340	X	34925	-0-	-415	-0-	34925	2			N	-0-					-0-
10	34720	X	34495	-0-	-225	-0-	34495	2			N	-0-					-0-
11	34230	X	32258	-0-	-1972	-0-	32258	2			N	-0-					-0-

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
06	44070	X	40758	-0-	-3312	-0-	40758	2			N	-0-					-0-
07	44299	X	42813	-0-	-1486	-0-	42813	2			N	-0-					-0-
08	43741	X	43306	-0-	-435	-0-	43306	2			N	-0-					-0-
09	42330	X	41848	-0-	-482	-0-	41848	2			N	-0-					-0-
10	43059	X	41927	-0-	-1132	-0-	41927	2			N	-0-					-0-
11	41910	X	40309	-0-	-1601	-0-	40309	2			N	-0-					-0-

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
06	34800	X	26837	-0-	-7963	-0-	26837	2			N	-0-					-0-
07	34627	X	27511	-0-	-7116	-0-	27511	2			N	-0-					-0-
08	33511	X	27166	-0-	-6345	-0-	27166	2			N	-0-					-0-
09	30960	X	26883	-0-	-4077	-0-	26883	2			N	-0-					-0-
10	30163	X	23522	-0-	-6641	-0-	23522	2			N	-0-					-0-
11	26850	X	23925	-0-	-2925	-0-	23925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	44760	X	35655	-0-	-9105	-0-	340	1	35315	2	N	-0-					-0-
07	45756	X	40462	-0-	-5294	-0-	445	1	40017	2	N	-0-					-0-
08	45756	X	40505	-0-	-5251	-0-	430	1	40075	2	N	-0-					-0-
09	37611	X	37611	-0-	-0-	-0-	440	1	37171	2	N	-0-					-0-
10	40455	X	37469	-0-	-2986	-0-	410	1	37059	2	N	-0-					-0-
11	39210	X	36496	-0-	-2714	-0-	412	1	36084	2	N	-0-					-0-

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
06	41453	X	41453	-0-	-0-	-0-	396	1	41057	2	N	-0-					-0-
07	46097	X	40389	-0-	-5708	-0-	444	1	39945	2	N	-0-					-0-
08	46097	X	40348	-0-	-5749	-0-	428	1	39920	2	N	-0-					-0-
09	44610	X	37498	-0-	-7112	-0-	439	1	37059	2	N	-0-					-0-
10	43772	X	38110	-0-	-5662	-0-	417	1	37693	2	N	-0-					-0-
11	41460	X	36974	-0-	-4486	-0-	418	1	36556	2	N	-0-					-0-

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
06	55710	X	51316	-0-	-4394	-0-	51316	2			N	-0-					-0-
07	56699	X	50265	-0-	-6434	-0-	50265	2			N	-0-					-0-
08	56699	X	53251	-0-	-3448	-0-	53251	2			N	-0-					-0-
09	53850	X	39081	-0-	-14769	-0-	39081	2			N	-0-					-0-
10	53041	X	-0-	-0-	-53041	-0-					N	-0-					-0-
11	51540	X	43840	-0-	-7700	-0-	43840	2			N	-0-					-0-

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
06	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	1761	1	10375	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	13609	X	11222	-0-	-2387	-0-	1412	1	9801	2	Y	8					9
							9	9									
08	13609	X	8841	-0-	-4768	-0-	1508	1	7233	2	Y	91	7	1			93
							100	9									
09	13170	X	11692	-0-	-1478	-0-	2417	1	9210	2	Y	59	70	1			82
							65	9									
10	13609	X	11610	-0-	-1999	-0-	1833	1	9719	2	Y	53	82	1			53
							58	9									
*11	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	1711	1	11587	2	Y	110	90	1			73
							121	9									

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
06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9512	2	63	9	N	57	1	8			274
07	10354	X	10009	-0-	-345	-0-	9899	2	110	9	N	100	161	1	1	8	212
08	10354	X	9436	-0-	-918	-0-	9302	2	134	9	N	122	162	1	1	8	171
09	10020	X	7933	-0-	-2087	-0-	7875	2	58	9	N	53					224
10	10013	X	8835	-0-	-1178	-0-	8810	2	25	9	N	23					247
11	9690	X	8276	-0-	-1414	-0-	8276	2			N	-0-					247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7828	2	50	9	N	45	5	8			279
07	7936	X	7247	-0-	-689	-0-	7225	2	22	9	N	20	166	1	6	8	127
08	7936	X	6988	-0-	-948	-0-	6954	2	34	9	N	31	3	8			155
09	7890	X	6841	-0-	-1049	-0-	6786	2	55	9	N	50	6	8			199
10	8153	X	7960	-0-	-193	-0-	860	1	7049	2	N	46					245
							51	9									
*11	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	334	1	9309	2	N	41					286
							45	9									

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
06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11203	2	19	9	N	17					194
07	11408	X	10246	-0-	-1162	-0-	10231	2	15	9	N	14	1	8			207
08	11005	X	8540	-0-	-2465	-0-	8532	2	8	9	N	7					214
09	11220	X	8412	-0-	-2808	-0-	8402	2	10	9	N	9	1	8			222
10	11594	X	10396	-0-	-1198	-0-	10377	2	19	9	N	17					239
11	11220	X	9659	-0-	-1561	-0-	9649	2	10	9	N	9	173	1			75

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
06	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	15884	2	73	9	N	66	169	1	1	8	435
07	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17079	2	87	9	N	79	2	8			512
08	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	16470	2	70	9	N	64	2	8			574
09	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	13959	2	41	9	N	37	1	8			610
10	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	683	1	14898	2	N	5	334	1			281
							6	9									
*11	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	680	1	15003	2	N	56					337
							62	9									

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
06	12960	X	3586	-0-	-9374	-0-	360	1	3226	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	4241	-0-	-3602	-0-	413	1	3828	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	3577	-0-	-2344	-0-	369	1	3208	2	N	-0-					-0-
09	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	1461	1	10475	2	N	-0-					-0-
10	24101	X	24101	-0-	-0-	-0-	2637	1	21464	2	N	-0-					-0-
*11	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	1564	1	12650	2	N	-0-					-0-

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
06	17610	X	17562	-0-	-48	-0-	1764	1	15798	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	17780	-0-	-417	-0-	1733	1	16047	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	16471	-0-	-1726	-0-	1698	1	14773	2	N	-0-					-0-
09	17580	X	12116	-0-	-5464	-0-	1483	1	10633	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	15908	-0-	-2227	-0-	1740	1	14168	2	N	-0-					-0-
11	17550	X	16242	-0-	-1308	-0-	1787	1	14455	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5130	-0-	-570	-0-	247	1	4883	2	N	-0-					2
07	5425	X	5096	-0-	-329	-0-	208	1	4879	3	N	8	2	1			8
							9	9									
08	5425	X	4809	-0-	-616	-0-	242	1	4547	3	N	18	15	1			11
							20	9									
09	5190	X	3835	-0-	-1355	-0-	218	1	3613	3	N	4					15
							4	9									
10	5301	X	4906	-0-	-395	-0-	283	1	4623	3	N	-0-					15
11	5130	X	3765	-0-	-1365	-0-	220	1	3545	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	9291	-0-	-1599	-0-	723	1	8568	2	Y	-0-					5
07	10943	X	9998	-0-	-945	-0-	795	1	9203	2	Y	-0-					5
08	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	868	1	9884	2	Y	-0-	4	1			1
09	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	763	1	8923	2	Y	-0-					1
10	10013	X	9352	-0-	-661	-0-	822	1	8530	2	Y	-0-					1
11	10410	X	8519	-0-	-1891	-0-	501	1	8018	2	Y	-0-					1

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
06	3690	X	3051	-0-	-639	-0-	127	1	2924	2	Y	-0-					42
07	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	109	1	2421	2	Y	62	41	1			63
							68	9									
08	3317	X	2447	-0-	-870	-0-	110	1	2318	2	Y	17	39	1			41
							19	9									
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	259	1	5022	2	Y	-0-					41
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	275	1	5191	2	Y	-0-					41
*11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	217	1	4034	2	Y	3					44
							3	9									

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
06	6060	X	5411	-0-	-649	-0-	260	1	5151	2	N	-0-					3
07	6262	X	6043	-0-	-219	-0-	246	1	5784	3	N	12	2	1			13
							13	9									
08	6076	X	5913	-0-	-163	-0-	298	1	5605	3	N	9	16	1			6
							10	9									
09	5760	X	4993	-0-	-767	-0-	284	1	4706	3	N	3					9
							3	9									
10	6045	X	5049	-0-	-996	-0-	291	1	4758	3	N	-0-					9
11	5850	X	4783	-0-	-1067	-0-	280	1	4503	3	N	-0-					9

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
06	3150	X	616	-0-	-2534	-0-	22	1	594	2	N	-0-					1
07	6355	X	4124	-0-	-2231	-0-	145	1	3979	3	N	-0-					1
08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	302	1	6498	3	N	-0-					1
09	6150	X	3448	-0-	-2702	-0-	115	1	3332	3	N	1					2
							1	9									
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	181	1	4672	3	N	-0-					2
11	6570	X	1765	-0-	-4805	-0-	71	1	1694	3	N	-0-					2

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	11300	-0-	-430	-0-	712	1	10588	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11509	-0-	-612	-0-	449	1	11060	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11914	-0-	-207	-0-	469	1	11445	2	N	-0-					-0-
09	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	512	1	12370	2	N	-0-					-0-
10	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	547	1	13300	2	N	-0-					-0-
*11	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	560	1	13522	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	16	-0-	-1162	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	75	1	1818	2	N	-0-					-0-
*11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	315	1	7597	2	N	-0-					-0-

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
06	12030	X	1114	-0-	-10916	-0-	46	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	9393	X	4963	-0-	-4430	-0-	214	1	4749	2	Y	-0-					-0-
08	7750	X	1662	-0-	-6088	-0-	75	1	1587	2	Y	-0-					-0-
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					-0-
10	7750	X	120	-0-	-7630	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	3764	-0-	-1036	-0-	192	1	3572	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

06	7470	X	7141	-0-	-329	-0-	343	1	6797	2	N	1					4
							1	9									
07	7719	X	7300	-0-	-419	-0-	298	1	6999	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	7688	X	6845	-0-	-843	-0-	345	1	6489	3	N	10	7	1			7
							11	9									
09	7230	X	5613	-0-	-1617	-0-	319	1	5292	3	N	2					9
							2	9									
10	7378	X	5756	-0-	-1622	-0-	332	1	5424	3	N	-0-					9
11	7140	X	5240	-0-	-1900	-0-	307	1	4933	3	N	-0-					9

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

06	14070	X	8876	-0-	-5194	-0-	1270	1	7484	2	Y	111	175	1			90
							122	9									
07	14539	X	10187	-0-	-4352	-0-	1266	1	8786	2	Y	123					213
							135	9									
08	14539	X	9352	-0-	-5187	-0-	1605	1	7696	2	Y	46	165	1			94
							51	9									
09	8880	X	6735	-0-	-2145	-0-	1394	1	5309	2	Y	29	70	1			53
							32	9									
10	10199	X	6218	-0-	-3981	-0-	982	1	5207	2	Y	26	52	1			27
							29	9									
11	9870	X	5720	-0-	-4150	-0-	728	1	4931	2	Y	55	45	1			37
							61	9									

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	1189	1	7007	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	1031	1	7156	2	Y	5					5
							6	9									
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	1392	1	6677	2	Y	45	3	1			47
							50	9									
09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	1685	1	6418	2	Y	29	35	1			41
							32	9									
10	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	1443	1	7649	2	Y	27	41	1			27
							30	9									
*11	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	1188	1	8044	2	Y	55	45	1			37
							61	9									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	230	1	8047	2	Y	-0-					-0-
07	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	547	1	8694	2	Y	-0-					-0-
08	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	538	1	8351	2	Y	-0-					-0-
09	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	513	1	8064	2	Y	-0-					-0-
10	8370	X	5432	-0-	-2938	-0-	332	1	5100	2	Y	-0-					-0-
11	8100	X	4558	-0-	-3542	-0-	281	1	4277	2	Y	-0-					-0-

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
06	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	923	1	10614	2	N	7	167	1			54
							8	9									
07	7440	X	448	-0-	-6992	-0-	36	1	412	2	N	-0-					54
08	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	809	1	9303	2	N	16					70
							18	9									
09	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	1157	1	13301	2	N	37					107
							41	9									
10	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	1223	1	14062	2	N	88	1	8			194
							97	9									
*11	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	1069	1	12288	2	N	37	1	8			230
							41	9									

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

06	4050	X	557	-0-	-3493	-0-	20	1	537	2	N	-0-					1
07	5363	X	1531	-0-	-3832	-0-	54	1	1477	3	N	-0-					1
08	5363	X	921	-0-	-4442	-0-	41	1	880	3	N	-0-					1
09	5190	X	487	-0-	-4703	-0-	16	1	471	3	N	-0-					1
10	2325	X	1333	-0-	-992	-0-	50	1	1283	3	N	-0-					1
11	1470	X	35	-0-	-1435	-0-	1	1	34	3	N	-0-					1

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

06	15270	X	13040	-0-	-2230	-0-	2030	1	11010	2	Y	-0-					-0-
07	15438	X	10926	-0-	-4512	-0-	1433	1	9493	2	Y	-0-					-0-
08	15438	X	11816	-0-	-3622	-0-	1553	1	10263	2	Y	-0-					-0-
09	14130	X	3193	-0-	-10937	-0-	432	1	2761	2	Y	-0-					-0-
10	14601	X	4703	-0-	-9898	-0-	874	1	3829	2	Y	-0-					-0-
11	13050	X	5274	-0-	-7776	-0-	923	1	4351	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	1353	1	7335	2	Y	-0-					-0-
07	8153	X	6309	-0-	-1844	-0-	828	1	5481	2	Y	-0-					-0-
08	9021	X	5459	-0-	-3562	-0-	717	1	4742	2	Y	-0-					-0-
09	8730	X	7377	-0-	-1353	-0-	998	1	6379	2	Y	-0-					-0-
10	9021	X	7847	-0-	-1174	-0-	1458	1	6389	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	7558	-0-	-1142	-0-	1324	1	6234	2	Y	-0-					-0-

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
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	185	1	4936	2	N	-0-					1
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	189	1	5197	3	N	-0-					1
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	232	1	4997	3	N	-0-					1
09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	175	1	5051	3	N	1					2
							1	9									
10	5394	X	4759	-0-	-635	-0-	177	1	4582	3	N	-0-					2
*11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	212	1	5067	3	N	-0-					2

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
06	6450	X	5575	-0-	-875	-0-	201	1	5374	2	N	-0-					1
07	6665	X	5401	-0-	-1264	-0-	189	1	5212	3	N	-0-					1
08	6293	X	5423	-0-	-870	-0-	241	1	5182	3	N	-0-					1
09	6090	X	4566	-0-	-1524	-0-	153	1	4412	3	N	1					2
							1	9									
10	5859	X	4970	-0-	-889	-0-	185	1	4785	3	N	-0-					2
11	5580	X	4622	-0-	-958	-0-	186	1	4436	3	N	-0-					2

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
06	6090	X	5928	-0-	-162	-0-	214	1	5714	2	N	-0-					1
07	6293	X	5808	-0-	-485	-0-	204	1	5604	3	N	-0-					1
08	6200	X	5748	-0-	-452	-0-	255	1	5493	3	N	-0-					1
09	6000	X	5803	-0-	-197	-0-	194	1	5608	3	N	1					2
							1	9									
10	6138	X	4579	-0-	-1559	-0-	170	1	4409	3	N	-0-					2
*11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	342	1	8158	3	N	-0-					2

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
06	28980	X	28700	-0-	-280	-0-	28700	2			N	-0-					-0-
07	34896	X	34896	-0-	-0-	-0-	34896	2			N	-0-					-0-
08	30652	X	30652	-0-	-0-	-0-	912	1	29740	2	N	-0-					-0-
09	28800	X	28800	-0-	-0-	-0-	955	1	27845	2	N	-0-					-0-
10	34906	X	25011	-0-	-9895	-0-	533	1	24478	2	N	-0-					-0-
11	33780	X	17769	-0-	-16011	-0-	350	1	17419	2	N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	149	1	5230	2	Y	-0-					-0-
07	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	221	1	7663	2	Y	-0-					-0-
08	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	258	1	8876	2	Y	-0-					-0-
09	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	231	1	8009	2	Y	-0-					-0-
10	6262	X	5785	-0-	-477	-0-	333	1	5452	2	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5870	-0-	-190	-0-	821	1	5049	2	Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	423	1	14826	2	Y	-0-					-0-
07	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	444	1	15428	2	Y	-0-					-0-
08	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	464	1	15973	2	Y	-0-					-0-
09	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	452	1	15690	2	Y	-0-					-0-
10	15438	X	15029	-0-	-409	-0-	865	1	14164	2	Y	-0-					-0-
11	14940	X	13969	-0-	-971	-0-	1955	1	12014	2	Y	-0-					-0-

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
06	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12564	2	64	9	N	58	1	8			256
07	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12578	2	50	9	N	45	4	8			297
08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	11964	2	40	9	N	36	1	8			332
09	9300	X	8919	-0-	-381	-0-	8899	2	20	9	N	18	3	8			347
10	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11478	2	24	9	N	22	169	1			200
11	9300	X	7595	-0-	-1705	-0-	7578	2	17	9	N	15					215

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
06	6720	X	5822	-0-	-898	-0-	210	1	5612	2	N	-0-					1
07	6572	X	5739	-0-	-833	-0-	201	1	5538	3	N	-0-					1
08	6386	X	5489	-0-	-897	-0-	244	1	5245	3	N	-0-					1
09	5910	X	5827	-0-	-83	-0-	195	1	5631	3	N	1					2
							1	9									
10	6014	X	5705	-0-	-309	-0-	212	1	5493	3	N	-0-					2
11	5820	X	5526	-0-	-294	-0-	222	1	5304	3	N	-0-					2

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
06	8610	X	6464	-0-	-2146	-0-	269	1	6195	2	Y	-0-					-0-
07	8618	X	8439	-0-	-179	-0-	364	1	8075	2	Y	-0-					-0-
08	7750	X	3274	-0-	-4476	-0-	148	1	3126	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	398	-0-	-6982	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	8432	X	2410	-0-	-6022	-0-	121	1	2289	2	Y	-0-					-0-
11	8160	X	6492	-0-	-1668	-0-	332	1	6160	2	Y	-0-					-0-

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
06	7410	X	5964	-0-	-1446	-0-	248	1	5716	2	Y	-0-					-0-
07	5921	X	3342	-0-	-2579	-0-	144	1	3198	2	Y	-0-					-0-
08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	328	1	6939	2	Y	-0-					-0-
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	398	1	7709	2	Y	-0-					-0-
10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	321	1	6076	2	Y	-0-					-0-
11	7020	X	4222	-0-	-2798	-0-	216	1	4006	2	Y	-0-					-0-

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
06	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	590	1	13589	2	Y	-0-					-0-
07	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	655	1	14527	2	Y	-0-					-0-
08	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	737	1	15595	2	Y	-0-					-0-
09	14190	X	13073	-0-	-1117	-0-	642	1	12431	2	Y	-0-					-0-
10	15190	X	14155	-0-	-1035	-0-	711	1	13444	2	Y	-0-					-0-
11	15810	X	10938	-0-	-4872	-0-	559	1	10379	2	Y	-0-					-0-

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
06	1710	X	1354	-0-	-356	-0-	56	1	1298	2	Y	-0-					-0-
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	63	1	1405	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1900	-0-	-84	-0-	86	1	1814	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1217	-0-	-703	-0-	60	1	1157	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1220	-0-	-764	-0-	61	1	1159	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	513	-0-	-1317	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	342	1	8789	2	N	-0-			-0-
07	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	104	1	9597	2	N	-0-			-0-
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	101	1	9306	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	8971	-0-	-149	-0-	98	1	8873	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	9111	-0-	-592	-0-	105	1	9006	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	9078	-0-	-312	-0-	709	1	8369	2	N	-0-			-0-

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
06	7800	X	5881	-0-	-1919	-0-	220	1	5661	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	6326	-0-	-1734	-0-	68	1	6258	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	6072	-0-	-1709	-0-	65	1	6007	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6044	-0-	-1486	-0-	66	1	5978	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	4750	-0-	-1574	-0-	55	1	4695	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	584	-0-	-5536	-0-	46	1	538	2	N	-0-			-0-

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
06	21480	X	19390	-0-	-2090	-0-	19390	2			N	-0-			-0-
07	22196	X	11883	-0-	-10313	-0-	11883	2			N	-0-			-0-
08	21080	X	14950	-0-	-6130	-0-	445	1	14505	2	N	-0-			-0-
09	20190	X	12996	-0-	-7194	-0-	431	1	12565	2	N	-0-			-0-
10	20026	X	13096	-0-	-6930	-0-	279	1	12817	2	N	-0-			-0-
*11	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	425	1	21182	2	N	-0-			-0-

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
06	13230	X	1998	-0-	-11232	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
07	13671	X	4512	-0-	-9159	-0-	4512	2			N	-0-			-0-
08	13671	X	155	-0-	-13516	-0-	5	1	150	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	234	-0-	-12156	-0-	8	1	226	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	146	-0-	-4380	-0-	3	1	143	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	157	-0-	-4223	-0-	3	1	154	2	N	-0-			-0-

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
06	33619	X	33619	-0-	-0-	-0-	485	1	33134	2	N	-0-			-0-
07	31099	X	31099	-0-	-0-	-0-	475	1	30624	2	N	-0-			-0-
08	30468	X	30468	-0-	-0-	-0-	465	1	30003	2	N	-0-			-0-
09	26400	X	25164	-0-	-1236	-0-	376	1	24788	2	N	-0-			-0-
10	27280	X	21114	-0-	-6166	-0-	333	1	20781	2	N	-0-			-0-
11	26400	X	20477	-0-	-5923	-0-	361	1	20116	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

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

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42690	X	38094	-0-	-4596	-0-	371	1	37723	2	N	-0-			-0-
07	43803	X	40334	-0-	-3469	-0-	364	1	39970	2	N	-0-			-0-
08	42346	X	40637	-0-	-1709	-0-	335	1	40302	2	N	-0-			-0-
09	40470	X	39329	-0-	-1141	-0-	330	1	38999	2	N	-0-			-0-
10	40331	X	36292	-0-	-4039	-0-	327	1	35965	2	N	-0-			-0-
11	39330	X	35688	-0-	-3642	-0-	446	1	35242	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	41280	X	38560	-0-	-2720	-0-	375	1	38185	2	N	-0-					-0-
07	42656	X	39556	-0-	-3100	-0-	357	1	39199	2	N	-0-					-0-
08	41571	X	40725	-0-	-846	-0-	336	1	40389	2	N	-0-					-0-
09	40051	X	40051	-0-	-0-	-0-	336	1	39715	2	N	-0-					-0-
10	40579	X	39063	-0-	-1516	-0-	352	1	38711	2	N	-0-					-0-
11	39420	X	38509	-0-	-911	-0-	481	1	38028	2	N	-0-					-0-

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
06	10170	X	8038	-0-	-2132	-0-	313	1	7725	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8621	-0-	-1702	-0-	89	1	8532	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8144	-0-	-226	-0-	3	1	8141	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	8044	-0-	-56	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7693	-0-	-925	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
*11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-

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
06	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11025	2	51	9	N	46	1	8			327
07	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11054	2	20	9	N	18	169	1	1	8	175
08	10850	X	10822	-0-	-28	-0-	10778	2	44	9	N	40					215
09	10500	X	10198	-0-	-302	-0-	10153	2	45	9	N	41	2	8			254
10	10850	X	10385	-0-	-465	-0-	10349	2	36	9	N	33					287
11	10500	X	10202	-0-	-298	-0-	10165	2	37	9	N	34	167	1			154

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
06	40500	X	36422	-0-	-4078	-0-	355	1	36067	2	N	-0-					-0-
07	41850	X	37539	-0-	-4311	-0-	339	1	37200	2	N	-0-					-0-
08	40858	X	38306	-0-	-2552	-0-	316	1	37990	2	N	-0-					-0-
09	38460	X	37303	-0-	-1157	-0-	313	1	36990	2	N	-0-					-0-
10	38533	X	36670	-0-	-1863	-0-	331	1	36339	2	N	-0-					-0-
11	37080	X	35422	-0-	-1658	-0-	443	1	34979	2	N	-0-					-0-

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
06	6750	X	6600	-0-	-150	-0-	6466	2	134	9	N	122					474
07	6975	X	6895	-0-	-80	-0-	6751	2	144	9	N	131	163	1	1	8	441
08	6975	X	6810	-0-	-165	-0-	6658	2	152	9	N	138	173	1			406
09	6750	X	6339	-0-	-411	-0-	6203	2	136	9	N	124	170	1	1	8	359
10	6975	X	6584	-0-	-391	-0-	6431	2	153	9	N	139	166	1			332
11	6660	X	6365	-0-	-295	-0-	6227	2	138	9	N	125	165	1			292

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
06	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	587	1	20547	2	N	10					77
							11	9									
07	20553	X	16023	-0-	-4530	-0-	949	1	15074	2	N	-0-					77
08	19468	X	15736	-0-	-3732	-0-	953	1	14780	2	N	3					80
							3	9									
09	21090	X	15701	-0-	-5389	-0-	939	1	14756	2	N	5					85
							6	9									
10	21793	X	16253	-0-	-5540	-0-	992	1	15251	2	N	9					94
							10	9									
11	21090	X	15653	-0-	-5437	-0-	965	1	14688	2	N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9510	X	7645	-0-	-1865	-0-	276	1	7369	2	N	-0-					1
07	8680	X	8446	-0-	-234	-0-	296	1	8150	3	N	-0-					1
08	8246	X	7400	-0-	-846	-0-	328	1	7072	3	N	-0-					1
09	7980	X	7173	-0-	-807	-0-	240	1	6932	3	N	1					2
							1	9									
10	8432	X	7124	-0-	-1308	-0-	265	1	6859	3	N	-0-					2
11	8160	X	6620	-0-	-1540	-0-	266	1	6354	3	N	-0-					2

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
06	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9884	2	62	9	N	56	174	1	2	8	174
07	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9870	2	69	9	N	63	3	8			234
08	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9718	2	66	9	N	60					294
09	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9256	2	57	9	N	52	2	8			344
10	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9481	2	41	9	N	37					381
*11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8295	2	41	9	N	37	169	1			249

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
06	15510	X	14084	-0-	-1426	-0-	14043	2	41	9	N	37	3	8			159
07	16027	X	12762	-0-	-3265	-0-	12727	2	35	9	N	32	14	8			177
08	15717	X	3051	-0-	-12666	-0-	3040	2	11	9	N	10	3	8			184
09	14070	X	2734	-0-	-11336	-0-	2726	2	8	9	N	7	2	8			189
10	14539	X	1020	-0-	-13519	-0-	1008	2	12	9	N	11					200
11	14070	X	4484	-0-	-9586	-0-	4454	2	30	9	N	27					227

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
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10048	2	45	9	N	41	1	8			207
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9855	2	36	9	N	33					240
08	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9805	2	29	9	N	26					266
09	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8867	2	18	9	N	16	1	8			281
10	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9190	2	31	9	N	28					309
*11	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8582	2	70	9	N	64	174	1			199

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
06	45180	X	43226	-0-	-1954	-0-	43226	2			N	-0-					-0-
07	46686	X	43834	-0-	-2852	-0-	43834	2			N	-0-					-0-
08	46686	X	44430	-0-	-2256	-0-	44430	2			N	-0-					-0-
09	45150	X	42921	-0-	-2229	-0-	42921	2			N	-0-					-0-
10	45322	X	43097	-0-	-2225	-0-	43097	2			N	-0-					-0-
11	43230	X	41312	-0-	-1918	-0-	41312	2			N	-0-					-0-

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
06	34230	X	30601	-0-	-3629	-0-	30601	2			N	-0-					-0-
07	35371	X	33149	-0-	-2222	-0-	33149	2			N	-0-					-0-
08	34565	X	34017	-0-	-548	-0-	34017	2			N	-0-					-0-
09	32250	X	30980	-0-	-1270	-0-	30980	2			N	-0-					-0-
10	33139	X	28474	-0-	-4665	-0-	28474	2			N	-0-					-0-
11	32910	X	28566	-0-	-4344	-0-	28566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	41880	X	34197	-0-	-7683	-0-	34197	2			N	-0-			-0-
07	40703	X	35945	-0-	-4758	-0-	35945	2			N	-0-			-0-
08	40455	X	38821	-0-	-1634	-0-	38821	2			N	-0-			-0-
09	38880	X	38572	-0-	-308	-0-	38572	2			N	-0-			-0-
10	39140	X	39140	-0-	-0-	-0-	39140	2			N	-0-			-0-
11	37560	X	37394	-0-	-166	-0-	37394	2			N	-0-			-0-

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
06	21870	X	20006	-0-	-1864	-0-	619	1	19387	2	N	-0-			118
07	22599	X	20300	-0-	-2299	-0-	111	1	20182	2	N	6			124
							7	9							
08	21824	X	20064	-0-	-1760	-0-	116	1	19948	2	N	-0-			124
09	20670	X	19445	-0-	-1225	-0-	115	1	19321	2	N	8			132
							9	9							
10	21359	X	19490	-0-	-1869	-0-	115	1	19375	2	N	-0-			132
11	20010	X	18497	-0-	-1513	-0-	111	1	18386	2	N	-0-			132

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
06	11250	X	8726	-0-	-2524	-0-	270	1	8456	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	11370	-0-	-255	-0-	62	1	11308	2	N	-0-			-0-
08	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	74	1	12700	2	N	-0-			-0-
09	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	89	1	14853	2	N	-0-			-0-
10	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	85	1	14294	2	N	-0-			-0-
*11	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	83	1	13719	2	N	-0-			-0-

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
06	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	1131	1	7239	2	N	-0-			-0-
07	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	1060	1	6554	2	N	-0-			-0-
08	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	966	1	6948	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	7868	-0-	-502	-0-	993	1	6875	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	8365	-0-	-284	-0-	1044	1	7321	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	7669	-0-	-701	-0-	967	1	6702	2	N	-0-			-0-

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
06	40410	X	36449	-0-	-3961	-0-	355	1	36094	2	N	-0-			-0-
07	41757	X	37476	-0-	-4281	-0-	338	1	37138	2	N	-0-			-0-
08	40827	X	36620	-0-	-4207	-0-	302	1	36318	2	N	-0-			-0-
09	38670	X	36452	-0-	-2218	-0-	306	1	36146	2	N	-0-			-0-
10	38037	X	35493	-0-	-2544	-0-	320	1	35173	2	N	-0-			-0-
11	36450	X	35327	-0-	-1123	-0-	442	1	34885	2	N	-0-			-0-

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
06	8820	X	8233	-0-	-587	-0-	1112	1	7121	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	7433	-0-	-1309	-0-	1035	1	6398	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	5994	-0-	-3957	-0-	732	1	5262	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	4924	-0-	-4706	-0-	621	1	4303	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	4906	-0-	-5045	-0-	612	1	4294	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	5668	-0-	-2552	-0-	715	1	4953	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1215	1	7780	2	N	-0-					-0-
07	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	1215	1	7512	2	N	-0-					-0-
08	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	1089	1	7831	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8628	-0-	-372	-0-	1089	1	7539	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8899	-0-	-401	-0-	1111	1	7788	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8298	-0-	-702	-0-	1047	1	7251	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

06	4650	X	3862	-0-	-788	-0-	601	1	3261	2	Y	-0-					-0-
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	528	1	3496	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3479	-0-	-799	-0-	457	1	3022	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	548	-0-	-3592	-0-	74	1	474	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	2179	-0-	-2099	-0-	405	1	1774	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	954	-0-	-2946	-0-	167	1	787	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

06	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	1371	1	7433	2	Y	-0-					-0-
07	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	1337	1	8857	2	Y	-0-					-0-
08	9610	X	9013	-0-	-597	-0-	1185	1	7828	2	Y	-0-					-0-
09	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	1334	1	8529	2	Y	-0-					-0-
10	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	2290	1	10036	2	Y	-0-					-0-
*11	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	1736	1	8179	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

06	10230	X	8186	-0-	-2044	-0-	1274	1	6912	2	Y	-0-					-0-
07	10571	X	6586	-0-	-3985	-0-	864	1	5722	2	Y	-0-					-0-
08	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	1485	1	9811	2	Y	-0-					-0-
09	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	1492	1	9542	2	Y	-0-					-0-
10	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	2199	1	9635	2	Y	-0-					-0-
*11	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	1922	1	9057	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

06	9240	X	8887	-0-	-353	-0-	641	1	8243	2	Y	3					30
							3	9									
07	9548	X	8652	-0-	-896	-0-	119	1	8531	2	Y	2					32
							2	9									
08	9548	X	9000	-0-	-548	-0-	717	1	8277	2	Y	5	28	1			9
							6	9									
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	802	1	8766	2	Y	-0-					9
10	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	708	1	8558	2	Y	7					16
							8	9									
11	8880	X	4354	-0-	-4526	-0-	254	1	4097	2	Y	3					19
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9990	X	9664	-0-	-326	-0-	697	1	8966	2	Y	1					15
							1	9									
07	10323	X	9243	-0-	-1080	-0-	127	1	9115	2	Y	1					16
							1	9									
08	10261	X	9216	-0-	-1045	-0-	735	1	8479	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
09	9720	X	9040	-0-	-680	-0-	758	1	8282	2	Y	-0-					4
10	9982	X	7631	-0-	-2351	-0-	583	1	7044	2	Y	4					8
							4	9									
11	9660	X	7262	-0-	-2398	-0-	424	1	6837	2	Y	1					9
							1	9									

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
06	12810	X	12106	-0-	-704	-0-	873	1	11232	2	Y	1					15
							1	9									
07	13237	X	11755	-0-	-1482	-0-	161	1	11593	2	Y	1					16
							1	9									
08	13020	X	12373	-0-	-647	-0-	987	1	11384	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
09	12120	X	11633	-0-	-487	-0-	975	1	10658	2	Y	-0-					4
10	12524	X	11747	-0-	-777	-0-	897	1	10846	2	Y	4					8
							4	9									
11	12120	X	9648	-0-	-2472	-0-	563	1	9084	2	Y	1					9
							1	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
06	9360	X	7050	-0-	-2310	-0-	508	1	6539	2	Y	3					30
							3	9									
07	9672	X	7307	-0-	-2365	-0-	100	1	7205	2	Y	2					32
							2	9									
08	9672	X	7805	-0-	-1867	-0-	622	1	7177	2	Y	5	28	1			9
							6	9									
09	8670	X	7066	-0-	-1604	-0-	592	1	6474	2	Y	-0-					9
10	8339	X	7143	-0-	-1196	-0-	545	1	6590	2	Y	7					16
							8	9									
11	7560	X	5386	-0-	-2174	-0-	314	1	5069	2	Y	3					19
							3	9									

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
06	9120	X	8008	-0-	-1112	-0-	374	1	7634	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7212	-0-	-1499	-0-	114	1	7098	2	N	-0-					-0-
08	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	147	1	8923	2	N	-0-					-0-
09	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	592	1	8965	2	N	-0-					-0-
10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	458	1	8813	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8408	-0-	-382	-0-	98	1	8310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7650	X	7433	-0-	-217	-0-	357	1	7061	2	N	14					22
							15	9									
07	7502	X	6799	-0-	-703	-0-	277	1	6499	3	N	21	19	1			24
							23	9									
08	7502	X	7169	-0-	-333	-0-	362	1	6800	3	N	6	19	1			11
							7	9									
09	7500	X	6678	-0-	-822	-0-	379	1	6284	3	N	14					25
							15	9									
10	7688	X	6290	-0-	-1398	-0-	362	1	5917	3	N	10	19	1			16
							11	9									
11	7440	X	5838	-0-	-1602	-0-	340	1	5472	3	N	24	20	1			20
							26	9									

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
06	9540	X	9144	-0-	-396	-0-	439	1	8690	2	N	14					23
							15	9									
07	9858	X	8852	-0-	-1006	-0-	361	1	8468	3	N	21	20	1			24
							23	9									
08	9672	X	9081	-0-	-591	-0-	458	1	8616	3	N	6	19	1			11
							7	9									
09	9300	X	8752	-0-	-548	-0-	497	1	8238	3	N	15					26
							17	9									
10	9455	X	8981	-0-	-474	-0-	517	1	8453	3	N	10	19	1			17
							11	9									
11	9150	X	8694	-0-	-456	-0-	507	1	8162	3	N	23	20	1			20
							25	9									

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
06	8970	X	8625	-0-	-345	-0-	414	1	8196	2	N	14					22
							15	9									
07	9269	X	8404	-0-	-865	-0-	342	1	8038	3	N	22	20	1			24
							24	9									
08	9269	X	8316	-0-	-953	-0-	420	1	7889	3	N	6	19	1			11
							7	9									
09	8940	X	7986	-0-	-954	-0-	453	1	7518	3	N	14					25
							15	9									
10	9238	X	8390	-0-	-848	-0-	483	1	7896	3	N	10	19	1			16
							11	9									
11	8640	X	7873	-0-	-767	-0-	459	1	7388	3	N	24	20	1			20
							26	9									

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
06	18660	X	17381	-0-	-1279	-0-	17348	2	33	9	N	30	158	1	1	8	56
07	18848	X	17291	-0-	-1557	-0-	17226	2	65	9	N	59	2	8			113
08	18755	X	17520	-0-	-1235	-0-	17441	2	79	9	N	72					185
09	18000	X	15946	-0-	-2054	-0-	15904	2	42	9	N	38					223
10	18197	X	17295	-0-	-902	-0-	17244	2	51	9	N	46	171	1			98
11	17370	X	16608	-0-	-762	-0-	16463	2	145	9	N	132					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	1468	1	12640	2	Y	43	52	1			11
							47	9									
07	14260	X	10867	-0-	-3393	-0-	950	1	9878	2	Y	35	18	1			28
							39	9									
08	14260	X	11264	-0-	-2996	-0-	1868	1	9366	2	Y	27	34	1			21
							30	9									
09	14160	X	9747	-0-	-4413	-0-	1673	1	8039	2	Y	32	17	1			36
							35	9									
10	14632	X	7965	-0-	-6667	-0-	1298	1	6637	2	Y	27	36	1			27
							30	9									
11	14160	X	3617	-0-	-10543	-0-	287	1	3297	2	Y	30	34	1			23
							33	9									

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
06	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	741	1	10298	2	N	57	2	8			247
							63	9									
07	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	12948	2	63	9	N	57	5	8			299
08	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12539	2	20	9	N	18	1	8			316
09	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11426	2	30	9	N	27	2	8			341
10	13020	X	11583	-0-	-1437	-0-	11558	2	25	9	N	23					364
11	12600	X	11307	-0-	-1293	-0-	11306	2	1	9	N	1	173	1			192

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
06	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	473	1	9058	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	5553	-0-	-3840	-0-	262	1	5291	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	3472	-0-	-5921	-0-	151	1	3321	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8965	-0-	-125	-0-	462	1	8503	2	N	-0-					-0-
10	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	717	1	14465	2	N	-0-					-0-
*11	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	532	1	14326	2	N	-0-					-0-

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
06	10410	X	5246	-0-	-5164	-0-	190	1	5056	2	N	-0-					1
07	11098	X	2456	-0-	-8642	-0-	86	1	2370	3	N	-0-					1
08	11098	X	5158	-0-	-5940	-0-	229	1	4928	3	N	1					2
							1	9									
09	10740	X	6703	-0-	-4037	-0-	224	1	6479	3	N	-0-					2
10	8432	X	8252	-0-	-180	-0-	307	1	7944	3	N	1					3
							1	9									
*11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	328	1	7833	3	N	-0-					3

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
06	12990	X	11344	-0-	-1646	-0-	1181	1	10163	2	Y	-0-					-0-
07	16120	X	11867	-0-	-4253	-0-	1041	1	10826	2	Y	-0-					-0-
08	16120	X	13019	-0-	-3101	-0-	2164	1	10855	2	Y	-0-					-0-
09	15600	X	10867	-0-	-4733	-0-	1872	1	8995	2	Y	-0-					-0-
10	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	2274	1	11625	2	Y	-0-					-0-
11	12600	X	11881	-0-	-719	-0-	951	1	10930	2	Y	-0-					-0-

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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
06	16890	X	15619	-0-	-1271	-0-	15582	2	37	9	N	34	1	8			272
07	17205	X	16000	-0-	-1205	-0-	15961	2	39	9	N	35	1	8			306
08	17205	X	15789	-0-	-1416	-0-	15759	2	30	9	N	27	178	1	1	8	154
09	15960	X	14522	-0-	-1438	-0-	14493	2	29	9	N	26	1	8			179
10	16430	X	15052	-0-	-1378	-0-	15013	2	39	9	N	35					214
11	15630	X	14427	-0-	-1203	-0-	14383	2	44	9	N	40					254

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
06	17850	X	16170	-0-	-1680	-0-	16080	2	90	9	N	82					484
07	18073	X	16289	-0-	-1784	-0-	16184	2	105	9	N	95	342	1	2	8	235
08	17360	X	15934	-0-	-1426	-0-	15902	2	32	9	N	29					264
09	16800	X	14765	-0-	-2035	-0-	14655	2	110	9	N	100					364
10	16988	X	15602	-0-	-1386	-0-	15556	2	46	9	N	42	169	1			237
11	16170	X	15337	-0-	-833	-0-	15239	2	98	9	N	89					326

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
06	24210	X	18011	-0-	-6199	-0-	1441	1	16570	2	Y	-0-					-0-
07	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	2237	1	25723	2	Y	33	13	1			20
							36	9									
08	28071	X	28071	-0-	-0-	-0-	2238	1	25736	2	Y	88	38	1			70
							97	9									
09	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	1927	1	22160	2	Y	71	94	1			47
							78	9									
10	27993	X	20251	-0-	-7742	-0-	1794	1	18359	2	Y	89	93	1			43
							98	9									
11	27180	X	8141	-0-	-19039	-0-	694	1	7319	2	Y	116	44	1			115
							128	9									

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
06	9090	X	6531	-0-	-2559	-0-	6464	2	67	9	N	61	13	8			349
07	9393	X	6039	-0-	-3354	-0-	5958	2	81	9	N	74	26	8			397
08	9393	X	8354	-0-	-1039	-0-	8266	2	88	9	N	80	147	1	19	8	311
09	8790	X	7084	-0-	-1706	-0-	7007	2	77	9	N	70	14	8			367
10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	1203	1	7720	2	N	71					438
							78	9									
*11	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	1166	1	9320	2	N	57	336	1			159
							63	9									

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	680	1	13028	2	N	-0-					-0-
07	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	714	1	14404	2	N	-0-					-0-
08	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	661	1	14514	2	N	-0-					-0-
09	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	726	1	13351	2	N	-0-					-0-
10	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	662	1	13363	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	12814	-0-	-566	-0-	459	1	12355	2	N	-0-					-0-

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
06	8430	X	3517	-0-	-4913	-0-	263	1	3028	2	Y	205	192	1			100
							226	9									
07	8711	X	1357	-0-	-7354	-0-	91	1	1043	2	Y	203	181	1			122
							223	9									
08	5859	X	1838	-0-	-4021	-0-	131	1	1512	2	Y	177	158	1			141
							195	9									
09	4770	X	1380	-0-	-3390	-0-	98	1	1127	2	Y	141	188	1			94
							155	9									
10	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	1081	1	11055	2	Y	126	159	1			61
							139	9									
*11	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	1686	1	17781	2	Y	70	62	1			69
							77	9									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

06	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	1317	1	11796	2	N	-0-					-0-
07	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	1440	1	13331	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	12471	-0-	-1386	-0-	1285	1	11186	2	N	-0-					-0-
09	13410	X	12450	-0-	-960	-0-	1524	1	10926	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	8726	-0-	-5131	-0-	955	1	7771	2	N	-0-					-0-
11	13410	X	10098	-0-	-3312	-0-	1111	1	8987	2	N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4577	2	81	9	N	74	4	8			167
07	4774	X	4674	-0-	-100	-0-	4630	2	44	9	N	40	10	8			197
08	4774	X	4578	-0-	-196	-0-	4561	2	17	9	N	15	3	8			209
09	4650	X	3966	-0-	-684	-0-	3949	2	17	9	N	15	4	8			220
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	1208	1	4444	2	N	47	1	8			266
							52	9									
*11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1163	1	3562	2	N	14	170	1			110
							15	9									

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	1169	1	4149	2	N	48	13	8			218
							53	9									
07	5828	X	3996	-0-	-1832	-0-	1208	1	2741	2	N	43	31	8			230
							47	9									
08	6417	X	4742	-0-	-1675	-0-	1208	1	3491	2	N	39	12	8			257
							43	9									
09	6210	X	4673	-0-	-1537	-0-	1169	1	3462	2	N	38	15	8			280
							42	9									
10	6417	X	4953	-0-	-1464	-0-	1208	1	3714	2	N	28	168	1			140
							31	9									
11	5370	X	4961	-0-	-409	-0-	1169	1	3756	2	N	33					173
							36	9									

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

06	10950	X	7819	-0-	-3131	-0-	7751	2	68	9	N	62	2	8			376
07	10788	X	4085	-0-	-6703	-0-	4078	2	7	9	N	6	161	1			221
08	5177	X	1075	-0-	-4102	-0-	1073	2	2	9	N	2					223
09	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13682	2	156	9	N	142	4	8			361
10	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14504	2	131	9	N	119	169	1			311
*11	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11759	2	52	9	N	47	171	1			187

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
06	8850	X	6818	-0-	-2032	-0-	327	1	6477	2	N	13					21
							14	9									
07	9145	X	6615	-0-	-2530	-0-	269	1	6322	3	N	22	19	1			24
							24	9									
08	7781	X	6228	-0-	-1553	-0-	314	1	5907	3	N	6	19	1			11
							7	9									
09	7170	X	6324	-0-	-846	-0-	359	1	5950	3	N	14					25
							15	9									
10	7409	X	5174	-0-	-2235	-0-	298	1	4865	3	N	10	19	1			16
							11	9									
*11	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	401	1	6445	3	N	24	20	1			20
							26	9									

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
06	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	1379	1	11876	2	Y	430	521	1			112
							473	9									
07	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	1094	1	11369	2	Y	342	175	1			279
							376	9									
08	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	2056	1	10314	2	Y	275	343	1			211
							303	9									
09	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	2272	1	10916	2	Y	318	174	1			355
							350	9									
10	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	2549	1	13030	2	Y	268	358	1			265
							295	9									
*11	15544	X	15544	-0-	-0-	-0-	1216	1	13984	2	Y	313	344	1			234
							344	9									

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
06	13110	X	12622	-0-	-488	-0-	1705	1	10917	2	N	-0-					-0-
07	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	1766	1	10919	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	1525	1	10968	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	12123	-0-	-507	-0-	1530	1	10593	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	12675	-0-	-376	-0-	1582	1	11093	2	N	-0-					-0-
*11	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	1626	1	11256	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14730	X	14666	-0-	-64	-0-	1981	1	12685	2	N	-0-					-0-
07	15221	X	14371	-0-	-850	-0-	2001	1	12370	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	12690	-0-	-2531	-0-	1549	1	11141	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	11748	-0-	-2922	-0-	1482	1	10266	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	12107	-0-	-3052	-0-	1512	1	10595	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	12089	-0-	-2581	-0-	1525	1	10564	2	N	-0-					-0-

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
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	667	1	1610	2	N	97	8	8			292
							107	9									
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	124	35	8			381
08	3162	X	2727	-0-	-435	-0-	1202	1	1386	2	N	126	171	1	10	8	326
							139	9									
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1166	1	1887	2	N	136	18	8			444
							150	9									
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	1208	1	2516	2	N	135	167	1			412
							149	9									
*11	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1169	1	4362	2	N	117	342	1			187
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	19020	X	17121	-0-	-1899	-0-	1368	1	15725	2	Y	25	60	1	3	8	97
							28	9									
07	18507	X	17715	-0-	-792	-0-	1417	1	16298	2	Y	-0-					97
08	18631	X	17140	-0-	-1491	-0-	1368	1	15737	2	Y	32	58	1			71
							35	9									
09	18030	X	16168	-0-	-1862	-0-	1291	1	14849	2	Y	25					96
							28	9									
10	18631	X	15957	-0-	-2674	-0-	1276	1	14679	2	Y	2	1	8			97
							2	9									
*11	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	1414	1	16266	2	Y	13	57	1			53
							14	9									

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
06	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	1683	1	14490	2	Y	-0-					-0-
07	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	1355	1	14086	2	Y	-0-					-0-
08	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	2868	1	14383	2	Y	-0-					-0-
09	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	3164	1	15203	2	Y	-0-					-0-
10	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	2804	1	14333	2	Y	-0-					-0-
*11	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	1353	1	15563	2	Y	-0-					-0-

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
06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	1013	1	6480	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7365	-0-	-354	-0-	1025	1	6340	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7270	-0-	-449	-0-	888	1	6382	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6870	-0-	-630	-0-	867	1	6003	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7254	-0-	-496	-0-	905	1	6349	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6754	-0-	-746	-0-	852	1	5902	2	N	-0-					-0-

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
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	1220	1	7811	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8866	-0-	-279	-0-	1234	1	7632	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8808	-0-	-337	-0-	1075	1	7733	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8653	-0-	-377	-0-	1092	1	7561	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	9015	-0-	-316	-0-	1126	1	7889	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8505	-0-	-525	-0-	1073	1	7432	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 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
06	17430	X	14165	-0-	-3265	-0-	512	1	13653	2	N	-0-					2
07	18073	X	16455	-0-	-1618	-0-	577	1	15878	3	N	-0-					2
08	18104	X	17483	-0-	-621	-0-	776	1	16706	3	N	1					3
							1	9									
09	17520	X	15509	-0-	-2011	-0-	518	1	14989	3	N	2					5
							2	9									
10	18104	X	14715	-0-	-3389	-0-	548	1	14167	3	N	-0-					5
11	16920	X	14482	-0-	-2438	-0-	583	1	13899	3	N	-0-					5

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

06	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	391	1	10421	2	N	-0-					1
07	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	366	1	10062	3	N	-0-					1
08	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	563	1	12119	3	N	1					2
							1	9									
09	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	398	1	11525	3	N	1					3
							1	9									
10	10788	X	6112	-0-	-4676	-0-	228	1	5884	3	N	-0-					3
11	10440	X	5016	-0-	-5424	-0-	202	1	4814	3	N	-0-					3

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	1513	1	8207	2	Y	-0-					-0-
07	10261	X	9378	-0-	-883	-0-	1230	1	8148	2	Y	-0-					-0-
08	10261	X	8522	-0-	-1739	-0-	1120	1	7402	2	Y	-0-					-0-
09	9930	X	7114	-0-	-2816	-0-	962	1	6152	2	Y	-0-					-0-
10	10168	X	8787	-0-	-1381	-0-	1633	1	7154	2	Y	-0-					-0-
11	9720	X	8295	-0-	-1425	-0-	1452	1	6843	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

06	13230	X	12070	-0-	-1160	-0-	1212	1	10858	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	9160	-0-	-3767	-0-	893	1	8267	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					-0-
09	12510	X	4562	-0-	-7948	-0-	558	1	4004	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	8769	-0-	-4158	-0-	959	1	7810	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	9312	-0-	-2748	-0-	1024	1	8288	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

06	4650	X	3012	-0-	-1638	-0-	407	1	2605	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	2899	-0-	-1782	-0-	403	1	2496	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	2465	-0-	-1720	-0-	301	1	2164	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2530	-0-	-470	-0-	320	1	2210	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2514	-0-	-586	-0-	314	1	2200	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	363	1	2508	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	3300	X	946	-0-	-2354	-0-	147	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	285	-0-	-3125	-0-	38	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
09	3300	X	354	-0-	-2946	-0-	48	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	1926	-0-	-1112	-0-	358	1	1568	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

06	9960	X	5760	-0-	-4200	-0-	286	1	5474	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	6572	-0-	-3720	-0-	310	1	6262	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	10768	-0-	-1012	-0-	469	1	10299	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	11212	-0-	-188	-0-	578	1	10634	2	N	-0-					-0-
10	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	643	1	12972	2	N	-0-					-0-
*11	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	493	1	13254	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

06	12450	X	11821	-0-	-629	-0-	11821	2			N	-0-					138
07	12865	X	11587	-0-	-1278	-0-	11515	2	72	9	N	65	1	8			202
08	12865	X	11403	-0-	-1462	-0-	11336	2	67	9	N	61					263
09	12390	X	11157	-0-	-1233	-0-	11076	2	81	9	N	74					337
10	12214	X	11274	-0-	-940	-0-	11218	2	56	9	N	51					388
11	11820	X	10203	-0-	-1617	-0-	10133	2	70	9	N	64	175	1			277

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8249	2	153	9	N	139	163	1	2	8	372
07	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9058	2	176	9	N	160	170	1	6	8	356
08	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8886	2	138	9	N	125	161	1	1	8	319
09	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	7918	2	158	9	N	144	4	8			459
10	6975	X	5337	-0-	-1638	-0-	5295	2	42	9	N	38	150	1			347
11	6750	X	2604	-0-	-4146	-0-	2552	2	52	9	N	47	167	1			227

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	300	1	8009	2	N	-0-					1
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	282	1	7756	3	N	-0-					1
08	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	348	1	7494	3	N	-0-					1
09	7140	X	3609	-0-	-3531	-0-	121	1	3487	3	N	1					2
							1	9									
10	7378	X	886	-0-	-6492	-0-	33	1	853	3	N	-0-					2
11	7140	X	5018	-0-	-2122	-0-	202	1	4816	3	N	-0-					2

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
06	1620	X	29	-0-	-1591	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 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
06	19500	X	17474	-0-	-2026	-0-	17465	2	9	9	N	8					223
07	19065	X	17659	-0-	-1406	-0-	17648	2	11	9	N	10					233
08	17980	X	17233	-0-	-747	-0-	17221	2	12	9	N	11	1	8			243
09	17460	X	16911	-0-	-549	-0-	16883	2	28	9	N	25					268
10	18042	X	16990	-0-	-1052	-0-	16966	2	24	9	N	22					290
11	17460	X	16136	-0-	-1324	-0-	16101	2	35	9	N	32					322

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 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
06	79121	X	15743	-0-	-63378	-0-	15711	2	32	9	N	29	1	8			191
07	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16095	2	26	9	N	24	2	8			213
08	16461	X	16110	-0-	-351	-0-	16090	2	20	9	N	18	1	8			230
09	15810	X	15595	-0-	-215	-0-	15565	2	30	9	N	27	2	8			255
10	16275	X	15809	-0-	-466	-0-	15776	2	33	9	N	30					285
11	15750	X	15183	-0-	-567	-0-	15146	2	37	9	N	34	173	1			146

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	2826	1	15332	2	Y	-0-					-0-
07	18662	X	17286	-0-	-1376	-0-	2268	1	15018	2	Y	-0-					-0-
08	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	2585	1	17081	2	Y	-0-					-0-
09	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	2634	1	16848	2	Y	-0-					-0-
10	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	4020	1	17616	2	Y	-0-					-0-
*11	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	3633	1	17117	2	Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	10936	-0-	-134	-0-	395	1	10541	2	N	-0-					1
07	11625	X	10675	-0-	-950	-0-	374	1	10301	3	N	-0-					1
08	11625	X	10264	-0-	-1361	-0-	455	1	9808	3	N	1					2
							1	9									
09	11250	X	10079	-0-	-1171	-0-	337	1	9741	3	N	1					3
							1	9									
10	11563	X	10525	-0-	-1038	-0-	392	1	10133	3	N	-0-					3
11	10950	X	9787	-0-	-1163	-0-	394	1	9393	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	401	1	10702	2	N	-0-					1
07	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	399	1	10981	3	N	-0-					1
08	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	494	1	10629	3	N	1					2
							1	9									
09	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	341	1	9867	3	N	1					3
							1	9									
10	10447	X	9974	-0-	-473	-0-	371	1	9602	3	N	1					4
							1	9									
11	10110	X	9015	-0-	-1095	-0-	363	1	8652	3	N	-0-					4

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 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
06	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	462	1	12330	2	N	-0-					2
07	13857	X	12782	-0-	-1075	-0-	448	1	12334	3	N	-0-					2
08	13857	X	12635	-0-	-1222	-0-	561	1	12074	3	N	-0-					2
09	13410	X	11329	-0-	-2081	-0-	378	1	10949	3	N	2					4
							2	9									
10	13454	X	12352	-0-	-1102	-0-	460	1	11892	3	N	-0-					4
11	12780	X	11895	-0-	-885	-0-	479	1	11416	3	N	-0-					4

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 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
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	352	1	6961	2	N	28					87
							31	9									
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	293	1	6877	3	N	17	66	1			38
							19	9									
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	373	1	7006	3	N	26					64
							29	9									
09	7410	X	7206	-0-	-204	-0-	409	1	6790	3	N	6	63	1			7
							7	9									
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	452	1	7389	3	N	26					33
							29	9									
11	7350	X	3920	-0-	-3430	-0-	227	1	3656	3	N	34					67
							37	9									

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
06	8130	X	7817	-0-	-313	-0-	374	1	7412	2	N	28					88
							31	9									
07	8339	X	7220	-0-	-1119	-0-	294	1	6907	3	N	17	67	1			38
							19	9									
08	8339	X	5580	-0-	-2759	-0-	280	1	5271	3	N	26					64
							29	9									
09	7980	X	5395	-0-	-2585	-0-	306	1	5082	3	N	6	63	1			7
							7	9									
10	8246	X	5802	-0-	-2444	-0-	333	1	5440	3	N	26					33
							29	9									
*11	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	500	1	8037	3	N	34					67
							37	9									

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
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	872	1	7274	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	227	1	9538	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	233	1	9005	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8501	-0-	-439	-0-	223	1	8278	2	N	-0-					-0-
10	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	236	1	9576	2	N	-0-					-0-
*11	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	221	1	9544	2	N	-0-					-0-

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
06	7110	X	2524	-0-	-4586	-0-	175	1	2318	2	Y	28					107
							31	9									
07	5394	X	2720	-0-	-2674	-0-	86	1	2575	2	Y	54	75	1			86
							59	9									
08	5394	X	2483	-0-	-2911	-0-	82	1	2368	2	Y	30					116
							33	9									
09	5220	X	3496	-0-	-1724	-0-	180	1	3236	2	Y	73	76	1			113
							80	9									
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	210	1	3746	2	Y	38	91	1			60
							42	9									
11	2640	X	985	-0-	-1655	-0-	51	1	855	2	Y	72					132
							79	9									

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

06	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	1143	1	9535	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	9787	-0-	-877	-0-	228	1	9559	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	10000	-0-	-664	-0-	252	1	9748	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	7761	-0-	-2919	-0-	204	1	7557	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	7772	-0-	-3264	-0-	187	1	7585	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	7241	-0-	-3439	-0-	164	1	7077	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

06	7620	X	6804	-0-	-816	-0-	327	1	6476	2	N	1					24
							1	9									
07	7874	X	7161	-0-	-713	-0-	292	1	6868	3	N	1	3	1			22
							1	9									
08	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	386	1	7253	3	N	1					23
							1	9									
09	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	480	1	7967	3	N	1					24
							1	9									
10	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	514	1	8395	3	N	3					27
							3	9									
*11	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	544	1	8757	3	N	4					31
							4	9									

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

06	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	443	1	8766	2	N	3					26
							3	9									
07	9362	X	8371	-0-	-991	-0-	342	1	8028	3	N	1	4	1			23
							1	9									
08	9362	X	6204	-0-	-3158	-0-	313	1	5891	3	N	-0-					23
09	9300	X	2176	-0-	-7124	-0-	124	1	2051	3	N	1					24
							1	9									
10	9517	X	2002	-0-	-7515	-0-	115	1	1884	3	N	3					27
							3	9									
11	9210	X	1051	-0-	-8159	-0-	61	1	986	3	N	4					31
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18060	X	15688	-0-	-2372	-0-	567	1	15121	2	N	-0-					2
07	17825	X	17514	-0-	-311	-0-	614	1	16900	3	N	-0-					2
08	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	782	1	16836	3	N	1					3
							1	9									
09	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	588	1	17008	3	N	2					5
							2	9									
10	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	674	1	17427	3	N	1					6
							1	9									
*11	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	694	1	16559	3	N	-0-					6

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19440	X	13265	-0-	-6175	-0-	479	1	12786	2	N	-0-					2
07	20088	X	14664	-0-	-5424	-0-	514	1	14150	3	N	-0-					2
08	19313	X	15214	-0-	-4099	-0-	675	1	14538	3	N	1					3
							1	9									
09	17970	X	16569	-0-	-1401	-0-	554	1	16013	3	N	2					5
							2	9									
10	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	602	1	15571	3	N	-0-					5
*11	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	628	1	14983	3	N	-0-					5

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7876	-0-	-164	-0-	285	1	7591	2	N	-0-					1
07	8308	X	7318	-0-	-990	-0-	257	1	7061	3	N	-0-					1
08	8122	X	7073	-0-	-1049	-0-	314	1	6759	3	N	-0-					1
09	7890	X	6804	-0-	-1086	-0-	227	1	6576	3	N	1					2
							1	9									
10	8153	X	6026	-0-	-2127	-0-	224	1	5802	3	N	-0-					2
11	7890	X	5528	-0-	-2362	-0-	222	1	5306	3	N	-0-					2

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	269	1	7163	2	N	-0-					1
07	7812	X	7465	-0-	-347	-0-	262	1	7203	3	N	-0-					1
08	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	353	1	7602	3	N	-0-					1
09	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	275	1	7957	3	N	1					2
							1	9									
10	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	333	1	8608	3	N	1					3
							1	9									
*11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	342	1	8157	3	N	-0-					3

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
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	237	1	5469	2	Y	13					89
							14	9									
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	248	1	5495	2	Y	8	37	1			60
							9	9									
08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	301	1	6376	2	Y	9					69
							10	9									
09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	306	1	5916	2	Y	23					92
							25	9									
10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	293	1	5531	2	Y	16	38	1			70
							18	9									
11	5370	X	5232	-0-	-138	-0-	267	1	4954	2	Y	10					80
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	5250	X	4252	-0-	-998	-0-	176	1	4062	2	Y	13					89
							14	9									
07	5425	X	4166	-0-	-1259	-0-	179	1	3978	2	Y	8	37	1			60
							9	9									
08	5239	X	5203	-0-	-36	-0-	234	1	4959	2	Y	9					69
							10	9									
09	4260	X	2844	-0-	-1416	-0-	138	1	2681	2	Y	23					92
							25	9									
10	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	216	1	4082	2	Y	16	38	1			70
							18	9									
11	5040	X	3999	-0-	-1041	-0-	204	1	3784	2	Y	10					80
							11	9									

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
06	9000	X	7563	-0-	-1437	-0-	314	1	7235	2	Y	13					89
							14	9									
07	9300	X	8389	-0-	-911	-0-	361	1	8019	2	Y	8	37	1			60
							9	9									
08	9114	X	7824	-0-	-1290	-0-	353	1	7461	2	Y	9					69
							10	9									
09	8610	X	7848	-0-	-762	-0-	384	1	7439	2	Y	23					92
							25	9									
10	8897	X	7836	-0-	-1061	-0-	393	1	7425	2	Y	16	38	1			70
							18	9									
11	8130	X	7160	-0-	-970	-0-	366	1	6783	2	Y	10					80
							11	9									

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
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	271	1	6240	2	Y	13					89
							14	9									
07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	293	1	6503	2	Y	8	37	1			60
							9	9									
08	6944	X	6467	-0-	-477	-0-	291	1	6166	2	Y	9					69
							10	9									
09	6720	X	6082	-0-	-638	-0-	297	1	5760	2	Y	23					92
							25	9									
10	6944	X	5525	-0-	-1419	-0-	277	1	5230	2	Y	16	38	1			70
							18	9									
11	6600	X	4925	-0-	-1675	-0-	251	1	4663	2	Y	10					80
							11	9									

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
06	5010	X	4783	-0-	-227	-0-	745	1	4038	2	Y	-0-					2
07	5177	X	4368	-0-	-809	-0-	573	1	3795	2	Y	-0-					2
08	5177	X	4249	-0-	-928	-0-	559	1	3690	2	Y	-0-					2
09	4770	X	3997	-0-	-773	-0-	540	1	3457	2	Y	-0-					2
10	4929	X	4303	-0-	-626	-0-	800	1	3503	2	Y	-0-					2
11	4770	X	3689	-0-	-1081	-0-	646	1	3043	2	Y	-0-					2

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
06	6750	X	5706	-0-	-1044	-0-	888	1	4818	2	Y	-0-					2
07	6975	X	5699	-0-	-1276	-0-	748	1	4951	2	Y	-0-					2
08	6975	X	5665	-0-	-1310	-0-	744	1	4921	2	Y	-0-					2
09	6450	X	5469	-0-	-981	-0-	739	1	4730	2	Y	-0-					2
10	6634	X	5759	-0-	-875	-0-	1070	1	4689	2	Y	-0-					2
11	5700	X	4796	-0-	-904	-0-	839	1	3957	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20580	X	7561	-0-	-13019	-0-	605	1	6956	2	Y	-0-					23
07	19964	X	99	-0-	-19865	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					23
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	287	1	3303	2	Y	-0-	23	1			-0-
09	7560	X	6110	-0-	-1450	-0-	489	1	5621	2	Y	-0-					-0-
10	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	1107	1	12199	2	Y	-0-					-0-
*11	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	1123	1	12023	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

06	8970	X	8651	-0-	-319	-0-	416	1	8232	2	N	3					25
							3	9									
07	8680	X	6771	-0-	-1909	-0-	276	1	6495	3	N	-0-	3	1			22
08	8680	X	8376	-0-	-304	-0-	423	1	7952	3	N	1					23
							1	9									
09	8730	X	8568	-0-	-162	-0-	487	1	8080	3	N	1					24
							1	9									
10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	532	1	8696	3	N	4					28
							4	9									
11	8640	X	8309	-0-	-331	-0-	486	1	7819	3	N	4					32
							4	9									

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

06	9300	X	9259	-0-	-41	-0-	1442	1	7817	2	Y	-0-					-0-
07	9734	X	9335	-0-	-399	-0-	1225	1	8110	2	Y	-0-					-0-
08	9982	X	9362	-0-	-620	-0-	1231	1	8131	2	Y	-0-					-0-
09	9660	X	8864	-0-	-796	-0-	1198	1	7666	2	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9494	-0-	-488	-0-	1764	1	7730	2	Y	-0-					-0-
11	9270	X	8585	-0-	-685	-0-	1503	1	7082	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

06	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	1611	1	8743	2	Y	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	1382	1	9150	2	Y	-0-					-0-
08	11067	X	9557	-0-	-1510	-0-	1257	1	8300	2	Y	-0-					-0-
09	10710	X	9232	-0-	-1478	-0-	1249	1	7983	2	Y	-0-					-0-
10	11067	X	8067	-0-	-3000	-0-	1499	1	6568	2	Y	-0-					-0-
11	10350	X	9805	-0-	-545	-0-	1717	1	8088	2	Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

06	12150	X	10408	-0-	-1742	-0-	376	1	10032	2	N	-0-					1
07	12431	X	10373	-0-	-2058	-0-	364	1	10009	3	N	-0-					1
08	12090	X	10373	-0-	-1717	-0-	460	1	9912	3	N	1					2
							1	9									
09	11700	X	10049	-0-	-1651	-0-	336	1	9712	3	N	1					3
							1	9									
10	11563	X	10567	-0-	-996	-0-	393	1	10174	3	N	-0-					3
*11	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	435	1	10366	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	6900	X	6387	-0-	-513	-0-	231	1	6156	2	N	-0-					1
07	7130	X	6410	-0-	-720	-0-	225	1	6185	3	N	-0-					1
08	6572	X	6331	-0-	-241	-0-	281	1	6050	3	N	-0-					1
09	6390	X	6313	-0-	-77	-0-	211	1	6101	3	N	1					2
							1	9									
10	6603	X	6492	-0-	-111	-0-	242	1	6250	3	N	-0-					2
11	6390	X	5493	-0-	-897	-0-	221	1	5272	3	N	-0-					2

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
06	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	1183	1	6421	2	Y	-0-					2
07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1001	1	6634	2	Y	-0-					2
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	1010	1	6673	2	Y	-0-					2
09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	969	1	6198	2	Y	-0-					2
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	1412	1	6187	2	Y	-0-					2
*11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1214	1	5718	2	Y	-0-					2

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
06	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9371	2	85	9	N	77	1	8			413
07	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9091	2	52	9	N	47	174	1	2	8	284
08	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8777	2	67	9	N	61	2	8			343
09	7740	X	6902	-0-	-838	-0-	6857	2	45	9	N	41	1	8			383
10	7998	X	6472	-0-	-1526	-0-	6443	2	29	9	N	26	164	1			245
11	7740	X	7237	-0-	-503	-0-	7216	2	21	9	N	19	144	1			120

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
06	4800	X	2512	-0-	-2288	-0-	339	1	2173	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	1518	-0-	-2605	-0-	212	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	1053	-0-	-3070	-0-	129	1	924	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	2596	-0-	-1394	-0-	328	1	2268	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	331	1	2315	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2484	-0-	-36	-0-	313	1	2171	2	Y	-0-					-0-

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
06	18300	X	17823	-0-	-477	-0-	2408	1	15415	2	Y	-0-					-0-
07	18786	X	16786	-0-	-2000	-0-	2337	1	14449	2	Y	-0-					-0-
08	18507	X	16244	-0-	-2263	-0-	1984	1	14260	2	Y	-0-					-0-
09	17910	X	16958	-0-	-952	-0-	2140	1	14818	2	Y	-0-					-0-
10	18414	X	17555	-0-	-859	-0-	2192	1	15363	2	Y	-0-					-0-
11	17820	X	17055	-0-	-765	-0-	2152	1	14903	2	Y	-0-					-0-

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
06	14070	X	11695	-0-	-2375	-0-	11673	2	22	9	N	20	3	8			285
07	13826	X	8187	-0-	-5639	-0-	8140	2	47	9	N	43	5	8			323
08	13051	X	8341	-0-	-4710	-0-	8272	2	69	9	N	63	175	1	1	8	210
09	12090	X	7853	-0-	-4237	-0-	7842	2	11	9	N	10	2	8			218
10	12090	X	9308	-0-	-2782	-0-	9308	2			N	-0-					218
11	11700	X	4307	-0-	-7393	-0-	4301	2	6	9	N	5					223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	10020	X	9471	-0-	-549	-0-	835	1	8585	2	N	46	6	8			278
							51	9									
07	9517	X	8313	-0-	-1204	-0-	8277	2	36	9	N	33	164	1	8	8	139
08	8773	X	8357	-0-	-416	-0-	863	1	7458	2	N	33	4	8			168
							36	9									
09	9480	X	7245	-0-	-2235	-0-	640	1	6565	2	N	36	6	8			198
							40	9									
10	9796	X	7388	-0-	-2408	-0-	863	1	6505	2	N	18					216
							20	9									
11	9480	X	7098	-0-	-2382	-0-	833	1	6223	2	N	38					254
							42	9									

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
06	7920	X	7275	-0-	-645	-0-	302	1	6959	2	Y	13					89
							14	9									
07	8029	X	6124	-0-	-1905	-0-	264	1	5851	2	Y	8	37	1			60
							9	9									
08	8060	X	5767	-0-	-2293	-0-	260	1	5497	2	Y	9					69
							10	9									
09	7800	X	6403	-0-	-1397	-0-	313	1	6065	2	Y	23					92
							25	9									
10	0	W	6287	-0-	6287	6287	315	1	5954	2	Y	16	38	1			70
							18	9									
11	0	W	5957	-0-	5957	12244	304	1	5642	2	Y	10					80
							11	9									

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
06	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12350	2	132	9	N	120	1	8			475
07	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12311	2	79	9	N	72	333	1	4	8	210
08	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12195	2	133	9	N	121	1	8			330
09	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11054	2	59	9	N	54	2	8			382
10	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	11980	2	120	9	N	109	173	1			318
*11	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11245	2	97	9	N	88	175	1			231

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	18363	2	33	9	N	30	3	8			122
07	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	18429	2	42	9	N	38	8	8			152
08	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	17755	2	29	9	N	26	3	8			175
09	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16027	2	23	9	N	21	3	8			193
10	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	16755	2	23	9	N	21	1	8			213
*11	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15618	2	28	9	N	25	177	1	4	8	57

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24870	X	-0-	-0-	-24870	-0-					Y	-0-					43
07	22351	X	3995	-0-	-18356	-0-	320	1	3675	2	Y	-0-					43
08	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	1127	1	12961	2	Y	-0-	43	1			-0-
09	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	1342	1	15428	2	Y	-0-					-0-
10	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	1495	1	16476	2	Y	-0-					-0-
*11	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	1605	1	17175	2	Y	-0-					-0-

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 #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	1442	-0-	1442	1442		115	1	1327	2	Y	-0-					124
07	0	W	1823	-0-	1823	3265		146	1	1677	2	Y	-0-					124
08	0	W	6051	-0-	6051	9316		470	1	5406	2	Y	159	129	1			154
								175	9									
09	0	W	9890	-0-	9890	19206		791	1	9099	2	Y	-0-					154
10	30776	X	11570	-0-	-19206	-0-		940	1	10363	2	Y	243	336	1			61
								267	9									
*11	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-		1154	1	12353	2	Y	300	199	1			162
								330	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	8588	-0-	-2392	-0-		1161	1	7427	2	Y	-0-					-0-
07	11346	X	7714	-0-	-3632	-0-		1075	1	6639	2	Y	-0-					-0-
08	10106	X	8644	-0-	-1462	-0-		1056	1	7588	2	Y	-0-					-0-
09	9480	X	9067	-0-	-413	-0-		1145	1	7922	2	Y	-0-					-0-
10	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-		1216	1	8520	2	Y	-0-					-0-
*11	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-		1193	1	8258	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24690	X	23446	-0-	-1244	-0-		23338	2	108	9	N	98	8	8			278
07	25513	X	23194	-0-	-2319	-0-		23089	2	105	9	N	95	12	8			361
08	25234	X	22494	-0-	-2740	-0-		22424	2	70	9	N	64	172	1	5	8	248
09	24030	X	22028	-0-	-2002	-0-		21933	2	95	9	N	86	8	8			326
10	24242	X	21386	-0-	-2856	-0-		21331	2	55	9	N	50	169	1	1	8	206
*11	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-		24317	2	74	9	N	67					273

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	5470	-0-	-1520	-0-		394	1	5075	2	N	1					15
								1	9									
07	7223	X	5367	-0-	-1856	-0-		74	1	5292	2	N	1					16
								1	9									
08	7223	X	6208	-0-	-1015	-0-		495	1	5711	2	N	2	14	1			4
								2	9									
09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-		562	1	6136	2	N	-0-					4
10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-		530	1	6410	2	N	4					8
								4	9									
11	6000	X	4989	-0-	-1011	-0-		291	1	4697	2	N	1					9
								1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	5965	-0-	-1595	-0-		430	1	5534	2	N	1					15
								1	9									
07	7037	X	5076	-0-	-1961	-0-		70	1	5005	2	N	1					16
								1	9									
08	6913	X	5159	-0-	-1754	-0-		411	1	4746	2	N	2	14	1			4
								2	9									
09	6690	X	5354	-0-	-1336	-0-		449	1	4905	2	N	-0-					4
10	6913	X	4957	-0-	-1956	-0-		378	1	4575	2	N	4					8
								4	9									
11	5970	X	4867	-0-	-1103	-0-		284	1	4582	2	N	1					9
								1	9									

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
06	9450	X	8384	-0-	-1066	-0-	605	1	7778	2	N	1					15
							1	9									
07	9765	X	9223	-0-	-542	-0-	127	1	9095	2	N	1					16
							1	9									
08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	784	1	9044	2	N	2	14	1			4
							2	9									
09	9210	X	8783	-0-	-427	-0-	736	1	8047	2	N	-0-					4
10	9238	X	8692	-0-	-546	-0-	664	1	8024	2	N	4					8
							4	9									
11	9510	X	7272	-0-	-2238	-0-	425	1	6846	2	N	1					9
							1	9									

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
06	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	556	1	7151	2	N	1					15
							1	9									
07	7471	X	6482	-0-	-989	-0-	89	1	6392	2	N	1					16
							1	9									
08	7471	X	7104	-0-	-367	-0-	566	1	6536	2	N	2	14	1			4
							2	9									
09	7710	X	6681	-0-	-1029	-0-	560	1	6121	2	N	-0-					4
10	7967	X	6658	-0-	-1309	-0-	508	1	6146	2	N	4					8
							4	9									
11	7710	X	5693	-0-	-2017	-0-	332	1	5360	2	N	1					9
							1	9									

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
06	12840	X	11209	-0-	-1631	-0-	11180	2	29	9	N	26	1	8			162
07	13020	X	11528	-0-	-1492	-0-	11503	2	25	9	N	23					185
08	12338	X	11344	-0-	-994	-0-	11283	2	61	9	N	55					240
09	11640	X	10634	-0-	-1006	-0-	10634	2			N	-0-					240
10	11780	X	10944	-0-	-836	-0-	10930	2	14	9	N	13	173	1			80
11	11220	X	10341	-0-	-879	-0-	10338	2	3	9	N	3					83

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
06	19770	X	16393	-0-	-3377	-0-	16354	2	39	9	N	35	4	8			188
07	20429	X	16070	-0-	-4359	-0-	16033	2	37	9	N	34	7	8			215
08	20243	X	15058	-0-	-5185	-0-	15032	2	26	9	N	24	2	8			237
09	18360	X	14186	-0-	-4174	-0-	14153	2	33	9	N	30	4	8			263
10	17577	X	15958	-0-	-1619	-0-	15925	2	33	9	N	30					293
*11	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17918	2	21	9	N	19	175	1			137

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
06	26250	X	23410	-0-	-2840	-0-	650	1	22760	2	N	-0-					-0-
07	27001	X	24314	-0-	-2687	-0-	24314	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	25846	-0-	-783	-0-	25846	2			N	-0-					-0-
09	24510	X	23537	-0-	-973	-0-	23537	2			N	-0-					-0-
10	25751	X	25751	-0-	-0-	-0-	91	1	25660	2	N	-0-					-0-
*11	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	96	1	25048	2	N	-0-					-0-

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
06	24150	X	20450	-0-	-3700	-0-	568	1	19882	2	N	-0-					-0-
07	23746	X	19524	-0-	-4222	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	14742	-0-	-8663	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	12656	-0-	-8704	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	12079	-0-	-9497	-0-	43	1	12036	2	N	-0-					-0-
11	20460	X	5869	-0-	-14591	-0-	22	1	5847	2	N	-0-					-0-

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
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	263	1	2192	2	N	-0-					-0-
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	144	1	6064	2	N	-0-					-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	122	1	4709	2	N	-0-					-0-
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	72	1	2661	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	3862	-0-	-2338	-0-	93	1	3769	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4817	-0-	-1183	-0-	109	1	4708	2	N	-0-					-0-

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
06	6270	X	921	-0-	-5349	-0-	99	1	822	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	3919	-0-	-2219	-0-	91	1	3828	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4815	-0-	-1323	-0-	121	1	4694	2	N	-0-					-0-
09	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	156	1	5782	2	N	-0-					-0-
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	168	1	6824	2	N	-0-					-0-
*11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	152	1	6562	2	N	-0-					-0-

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
06	18630	X	15641	-0-	-2989	-0-	1239	1	14255	2	Y	134	196	1			88
							147	9									
07	16771	X	16770	-0-	-1	-0-	1330	1	15296	2	Y	131	97	1			122
							144	9									
08	16771	X	14493	-0-	-2278	-0-	1147	1	13191	2	Y	141	95	1			168
							155	9									
09	15630	X	14243	-0-	-1387	-0-	1136	1	12967	2	Y	127	193	1			102
							140	9									
10	16771	X	15102	-0-	-1669	-0-	1196	1	13752	2	Y	140	96	1			146
							154	9									
11	16230	X	13306	-0-	-2924	-0-	1053	1	12108	2	Y	132	98	1			180
							145	9									

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
06	28860	X	24968	-0-	-3892	-0-	24968	2			N	-0-					-0-
07	0	W	8996	-0-	8996	8996	8996	2			N	-0-					-0-
08	0	W	30298	-0-	30298	39294	30298	2			N	-0-					-0-
09	0	W	24732	-0-	24732	64026	24732	2			N	-0-					-0-
10	0	W	23512	-0-	23512	87538	23512	2			N	-0-					-0-
11	0	W	21713	-0-	21713	109251	21713	2			N	-0-					-0-

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
06	17370	X	14299	-0-	-3071	-0-	1126	1	12952	2	Y	201	195	1			177
							221	9									
07	15562	X	13913	-0-	-1649	-0-	1099	1	12639	2	Y	159					336
							175	9									
08	15562	X	13442	-0-	-2120	-0-	1058	1	12172	2	Y	193	193	1			336
							212	9									
09	15060	X	12856	-0-	-2204	-0-	1021	1	11655	2	Y	164	192	1			308
							180	9									
10	14818	X	13324	-0-	-1494	-0-	1052	1	12095	2	Y	161	191	1			278
							177	9									
11	14310	X	13916	-0-	-394	-0-	1097	1	12620	2	Y	181	198	1			261
							199	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	12360	X	10040	-0-	-2320	-0-	791 147	1 9	9102	2	Y	134	196	1			88
07	12772	X	10328	-0-	-2444	-0-	815 144	1 9	9369	2	Y	131	97	1			122
08	12772	X	12435	-0-	-337	-0-	982 155	1 9	11298	2	Y	141	95	1			168
09	11910	X	11093	-0-	-817	-0-	882 140	1 9	10071	2	Y	127	193	1			102
10	10974	X	10730	-0-	-244	-0-	846 154	1 9	9730	2	Y	140	96	1			146
11	12030	X	11381	-0-	-649	-0-	899 145	1 9	10337	2	Y	132	98	1			180

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
06	17520	X	13958	-0-	-3562	-0-	13891	2	67	9	N	61	172	1	5	8	338
07	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	22279	2	144	9	N	131	12	8			457
08	22010	X	22010	-0-	-0-	-0-	21912	2	98	9	N	89	170	1	5	8	371
09	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	21378	2	83	9	N	75	163	1	5	8	278
10	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	21979	2	88	9	N	80					358
*11	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	20879	2	77	9	N	70	171	1			257

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
06	21397	X	21397	-0-	-0-	-0-	594	1	20803	2	N	-0-					-0-
07	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
08	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
09	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
10	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	57	1	16155	2	N	-0-					-0-
*11	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	60	1	15735	2	N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 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
06	4800	X	3171	-0-	-1629	-0-	825 20	1 9	2326	2	N	18	8	8			233
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	863 57	1 9	4308	2	N	52	30	8			255
08	4712	X	2692	-0-	-2020	-0-	863 33	1 9	1796	2	N	30	8	8			277
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	835 45	1 9	4615	2	N	41	11	8			307
10	5239	X	4251	-0-	-988	-0-	863 8	1 9	3380	2	N	7	166	1	1	8	147
*11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	835 19	1 9	4287	2	N	17					164

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	825 108	1 9	6547	2	N	98	14	8			462
07	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	863 121	1 9	6877	2	N	110	166	1	29	8	377
08	8928	X	7459	-0-	-1469	-0-	863 122	1 9	6474	2	N	111	160	1	10	8	318
09	8640	X	7024	-0-	-1616	-0-	835 90	1 9	6099	2	N	82	10	8			390
10	8928	X	4992	-0-	-3936	-0-	863 75	1 9	4054	2	N	68	320	1			138
11	7620	X	6524	-0-	-1096	-0-	835 101	1 9	5588	2	N	92					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	11190	X	10173	-0-	-1017	-0-	186	1	9987	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10038	-0-	-1277	-0-	188	1	9850	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	9852	-0-	-1463	-0-	181	1	9671	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	9467	-0-	-1213	-0-	174	1	9293	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	9523	-0-	-1203	-0-	180	1	9343	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9205	-0-	-965	-0-	191	1	9014	2	N	-0-					-0-

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
06	12300	X	12080	-0-	-220	-0-	221	1	11859	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	12131	-0-	-579	-0-	227	1	11904	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	12017	-0-	-693	-0-	221	1	11796	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	11620	-0-	-680	-0-	213	1	11407	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11904	-0-	-589	-0-	225	1	11679	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	11430	-0-	-660	-0-	237	1	11193	2	N	-0-					-0-

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
06	14790	X	12140	-0-	-2650	-0-	222	1	11918	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	13225	-0-	-1500	-0-	248	1	12977	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	12467	-0-	-2072	-0-	229	1	12238	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	11700	-0-	-450	-0-	214	1	11486	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	11839	-0-	-1398	-0-	224	1	11615	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	10641	-0-	-2169	-0-	221	1	10420	2	N	-0-					-0-

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
06	13650	X	12032	-0-	-1618	-0-	11926	2	106	9	N	96	175	1	1	8	412
07	14570	X	14221	-0-	-349	-0-	14154	2	67	9	N	61	170	1	5	8	298
08	14570	X	13788	-0-	-782	-0-	13643	2	145	9	N	132					430
09	14100	X	12429	-0-	-1671	-0-	12293	2	136	9	N	124	167	1	2	8	385
10	14229	X	13076	-0-	-1153	-0-	12954	2	122	9	N	111	173	1			323
11	13770	X	12211	-0-	-1559	-0-	12102	2	109	9	N	99	342	1			80

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
06	17100	X	15191	-0-	-1909	-0-	15128	2	63	9	N	57	3	8			343
07	17143	X	14540	-0-	-2603	-0-	14465	2	75	9	N	68	16	8			395
08	16988	X	11533	-0-	-5455	-0-	11511	2	22	9	N	20	168	1	12	8	235
09	16440	X	11823	-0-	-4617	-0-	11794	2	29	9	N	26	4	8			257
10	16492	X	8396	-0-	-8096	-0-	8385	2	11	9	N	10					267
11	15180	X	12533	-0-	-2647	-0-	12516	2	17	9	N	15					282

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
06	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	828	1	12749	2	N	110	166	1	12	8	298
							121	9									
07	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	858	1	13199	2	N	84	167	1	18	8	197
							92	9									
08	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	863	1	14051	2	N	78	7	8			268
							86	9									
09	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	817	1	12038	2	N	83	11	8			340
							91	9									
10	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	841	1	12411	2	N	61					401
							67	9									
*11	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	821	1	11138	2	N	66	351	1			116
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	612	1	12125	2	N	6					26
							7	9									
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	507	1	11902	3	N	2	5	1			23
							2	9									
08	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	672	1	12635	3	N	1					24
							1	9									
09	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	772	1	12802	3	N	4	11	1			17
							4	9									
10	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	844	1	13790	3	N	3					20
							3	9									
*11	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	776	1	12477	3	N	7	11	1			16
							8	9									

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
06	16620	X	13438	-0-	-3182	-0-	646	1	12786	2	N	5	4	1			15
							6	9									
07	16988	X	13668	-0-	-3320	-0-	558	1	13107	3	N	3	10	1			8
							3	9									
08	16988	X	13560	-0-	-3428	-0-	685	1	12871	3	N	4	4	1			8
							4	9									
09	15030	X	12423	-0-	-2607	-0-	706	1	11713	3	N	4	4	1			8
							4	9									
10	15035	X	12870	-0-	-2165	-0-	742	1	12125	3	N	3	4	1			7
							3	9									
11	13440	X	12737	-0-	-703	-0-	745	1	11988	3	N	4					11
							4	9									

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
06	18120	X	14139	-0-	-3981	-0-	1284	1	12739	2	N	105					138
							116	9									
07	16709	X	13119	-0-	-3590	-0-	1150	1	11969	2	N	-0-					138
08	16182	X	11673	-0-	-4509	-0-	1152	1	10521	2	N	-0-					138
09	15420	X	9390	-0-	-6030	-0-	927	1	8354	2	N	99	194	1			43
							109	9									
10	14601	X	10315	-0-	-4286	-0-	1029	1	9286	2	N	-0-					43
11	14130	X	12019	-0-	-2111	-0-	1149	1	10730	2	N	127					170
							140	9									

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
06	4530	X	3678	-0-	-852	-0-	3554	2	124	9	N	113	163	1	2	8	333
07	4681	X	3617	-0-	-1064	-0-	3541	2	76	9	N	69	166	1	6	8	230
08	4681	X	3747	-0-	-934	-0-	3624	2	123	9	N	112	5	8			337
09	4050	X	3690	-0-	-360	-0-	3561	2	129	9	N	117	169	1	12	8	273
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	862	1	4242	2	N	101	167	1	8	8	199
							111	9									
*11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	835	1	3499	2	N	84	7	8			276
							92	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11970	X	10847	-0-	-1123	-0-	10716	2	131	9	Y	119	75	1			150
07	12369	X	7598	-0-	-4771	-0-	7559	2	39	9	Y	35	78	1			107
08	11222	X	5068	-0-	-6154	-0-	5035	2	33	9	Y	30	72	1			65
09	10860	X	6983	-0-	-3877	-0-	6924	2	59	9	Y	54					119
10	11222	X	7316	-0-	-3906	-0-	7242	2	74	9	Y	67	62	1			124
11	10860	X	3553	-0-	-7307	-0-	3485	2	68	9	Y	62	79	1			107

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
06	15600	X	14975	-0-	-625	-0-	14880	2	95	9	Y	86	55	1	3	8	105
07	16120	X	15598	-0-	-522	-0-	15540	2	58	9	Y	53	55	1	2	8	101
08	15624	X	14707	-0-	-917	-0-	14659	2	48	9	Y	44	67	1			78
09	14970	X	14009	-0-	-961	-0-	13953	2	56	9	Y	51	1	8			128
10	15593	X	14580	-0-	-1013	-0-	14538	2	42	9	Y	38	67	1			99
11	15090	X	14406	-0-	-684	-0-	14318	2	88	9	Y	80	63	1			116

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7394	2	163	9	N	148	172	1	6	8	398
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7184	2	77	9	N	70	170	1	6	8	292
08	8029	X	7006	-0-	-1023	-0-	6896	2	110	9	N	100	160	1	2	8	230
09	7770	X	6344	-0-	-1426	-0-	6228	2	116	9	N	105					335
10	8029	X	7518	-0-	-511	-0-	863	1	6528	2	N	115					450
							127	9									
11	7560	X	6713	-0-	-847	-0-	835	1	5857	2	N	19	351	1			118
							21	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

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-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

06	7950	X	6185	-0-	-1765	-0-	297	1	5884	2	N	4	4	1			10
							4	9									
07	7502	X	6055	-0-	-1447	-0-	247	1	5804	3	N	4	7	1			7
							4	9									
08	7440	X	4274	-0-	-3166	-0-	216	1	4055	3	N	3	4	1			6
							3	9									
09	7080	X	1892	-0-	-5188	-0-	107	1	1781	3	N	4	4	1			6
							4	9									
10	6882	X	1862	-0-	-5020	-0-	107	1	1753	3	N	2	4	1			4
							2	9									
11	6180	X	2533	-0-	-3647	-0-	148	1	2379	3	N	5					9
							6	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

06	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	1612	1	16000	2	N	94					176
							103	9									
07	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	1525	1	15880	2	N	61					237
							67	9									
08	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	1674	1	15287	2	N	3	188	1			52
							3	9									
09	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	1681	1	15146	2	N	132					184
							145	9									
10	16585	X	16568	-0-	-17	-0-	1653	1	14915	2	N	-0-					184
11	16050	X	15167	-0-	-883	-0-	1451	1	13552	2	N	149	160	1			173
							164	9									

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
06	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					123
07	16523	X	1303	-0-	-15220	-0-	1277	2	26	9	N	24					147
08	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8565	2	155	9	N	141					288
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4634	2	99	9	N	90	160	1	5	8	213
10	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11173	2	149	9	N	135					348
11	8430	X	5583	-0-	-2847	-0-	5503	2	80	9	N	73	339	1			82

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					371
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	75	168	1	2	8	276
08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	6991	2	497	9	N	452	506	1	1	8	221
09	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	431	1	11561	2	N	658	507	1	5	8	367
							724	9									
10	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	14851	2	481	9	N	437	522	1			282
*11	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	16828	2	397	9	N	361	530	1			113

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	806	1	4367	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4522	-0-	-1213	-0-	593	1	3929	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	4719	-0-	-1016	-0-	621	1	4098	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4324	-0-	-836	-0-	584	1	3740	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4682	-0-	-650	-0-	870	1	3812	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4437	-0-	-723	-0-	777	1	3660	2	Y	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15330	X	14600	-0-	-730	-0-	1020	1	13544	2	Y	33					130
							36	9									
07	15841	X	14076	-0-	-1765	-0-	454	1	13550	2	Y	65	91	1			104
							72	9									
08	15841	X	13712	-0-	-2129	-0-	460	1	13226	2	Y	24					128
							26	9									
09	14940	X	13562	-0-	-1378	-0-	713	1	12848	2	Y	1	84	1	1	8	44
							1	9									
10	15438	X	13491	-0-	-1947	-0-	716	1	12775	2	Y	-0-	35	1			9
11	14610	X	14504	-0-	-106	-0-	814	1	13661	2	Y	26					35
							29	9									

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
06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	757	1	10054	2	Y	11					43
							12	9									
07	10819	X	9957	-0-	-862	-0-	322	1	9611	2	Y	22	30	1			35
							24	9									
08	11222	X	9572	-0-	-1650	-0-	321	1	9231	2	Y	18					53
							20	9									
09	10860	X	9413	-0-	-1447	-0-	491	1	8844	2	Y	71	34	1			90
							78	9									
10	11222	X	9159	-0-	-2063	-0-	484	1	8634	2	Y	37	72	1			55
							41	9									
11	10830	X	9298	-0-	-1532	-0-	518	1	8702	2	Y	71					126
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	25860	X	19766	-0-	-6094	-0-	1351	1	18415	2	N	-0-					24
07	25575	X	21855	-0-	-3720	-0-	1777	1	19932	2	N	133					157
							146	9									
08	24583	X	21186	-0-	-3397	-0-	1780	1	19406	2	N	-0-					157
09	23370	X	20437	-0-	-2933	-0-	1695	1	18681	2	N	55					212
							61	9									
10	21855	X	19074	-0-	-2781	-0-	2182	1	16852	2	N	36	193	1			55
							40	9									
11	21150	X	19793	-0-	-1357	-0-	2292	1	17283	2	N	198					253
							218	9									

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
06	12150	X	9910	-0-	-2240	-0-	358	1	9552	2	N	-0-					1
07	12183	X	9773	-0-	-2410	-0-	343	1	9430	3	N	-0-					1
08	11966	X	9909	-0-	-2057	-0-	440	1	9468	3	N	1					2
							1	9									
09	11580	X	9782	-0-	-1798	-0-	327	1	9454	3	N	1					3
							1	9									
10	11966	X	7433	-0-	-4533	-0-	277	1	7156	3	N	-0-					3
11	9900	X	8261	-0-	-1639	-0-	332	1	7929	3	N	-0-					3

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
06	19260	X	13729	-0-	-5531	-0-	496	1	13233	2	N	-0-					2
07	19902	X	14841	-0-	-5061	-0-	520	1	14321	3	N	-0-					2
08	17360	X	15250	-0-	-2110	-0-	677	1	14572	3	N	1					3
							1	9									
09	16320	X	15307	-0-	-1013	-0-	511	1	14794	3	N	2					5
							2	9									
10	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	748	1	19343	3	N	-0-					5
*11	22071	X	22071	-0-	-0-	-0-	888	1	21183	3	N	-0-					5

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
06	21000	X	14513	-0-	-6487	-0-	848	1	13665	2	N	-0-					-0-
07	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	1765	1	12121	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	10339	-0-	-2526	-0-	1458	1	8881	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	13746	-0-	-774	-0-	936	1	12810	2	N	-0-					-0-
10	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	1360	1	14605	2	N	-0-					-0-
*11	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	880	1	14667	2	N	-0-					-0-

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
06	14250	X	12757	-0-	-1493	-0-	746	1	12011	2	N	-0-					-0-
07	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	1102	1	7567	2	N	-0-					-0-
08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	1540	1	9384	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	10302	-0-	-2448	-0-	701	1	9601	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	11104	-0-	-2071	-0-	946	1	10158	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	8709	-0-	-4041	-0-	493	1	8216	2	N	-0-					-0-

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
06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	1381	1	7487	2	Y	-0-					-0-
07	9145	X	8632	-0-	-513	-0-	1133	1	7499	2	Y	-0-					-0-
08	9238	X	8739	-0-	-499	-0-	1149	1	7590	2	Y	-0-					-0-
09	8940	X	8301	-0-	-639	-0-	1122	1	7179	2	Y	-0-					-0-
10	9238	X	8829	-0-	-409	-0-	1641	1	7188	2	Y	-0-					-0-
11	8880	X	8040	-0-	-840	-0-	1408	1	6632	2	Y	-0-					-0-

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
06	25500	X	15843	-0-	-9657	-0-	247	1	15500	2	N	87	194	1			28
							96	9									
07	25637	X	18662	-0-	-6975	-0-	18428	2	234	9	N	213	62	1			179
08	25513	X	22650	-0-	-2863	-0-	782	1	21699	2	N	154	193	1			140
							169	9									
09	24330	X	20884	-0-	-3446	-0-	803	1	19979	2	N	93	194	1			39
							102	9									
10	21855	X	21476	-0-	-379	-0-	503	1	20722	2	N	228					267
							251	9									
11	21930	X	20404	-0-	-1526	-0-	183	1	20041	2	N	164	197	1			234
							180	9									

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
06	25200	X	24639	-0-	-561	-0-	1967	1	22624	2	Y	44	119	1			194
							48	9									
07	25110	X	24088	-0-	-1022	-0-	1927	1	22161	2	Y	-0-					194
08	24304	X	22941	-0-	-1363	-0-	1833	1	21074	2	Y	31	115	1			110
							34	9									
09	24630	X	22933	-0-	-1697	-0-	1826	1	21000	2	Y	97	1	8			206
							107	9									
10	25451	X	20704	-0-	-4747	-0-	1656	1	19042	2	Y	5					211
							6	9									
11	24630	X	18591	-0-	-6039	-0-	1485	1	17077	2	Y	26	124	1			113
							29	9									

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
06	22380	X	21773	-0-	-607	-0-	341	1	21335	2	N	88	195	1			39
							97	9									
07	23126	X	22699	-0-	-427	-0-	22575	2	124	9	N	113	133	1			19
08	22940	X	22056	-0-	-884	-0-	763	1	21147	2	N	133	135	1			17
							146	9									
09	21780	X	20468	-0-	-1312	-0-	786	1	19549	2	N	121					138
							133	9									
10	22692	X	20238	-0-	-2454	-0-	477	1	19640	2	N	110					248
							121	9									
11	21960	X	19550	-0-	-2410	-0-	175	1	19240	2	N	123	198	1			173
							135	9									

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
06	20790	X	17717	-0-	-3073	-0-	17627	2	90	9	N	82					297
07	21483	X	17600	-0-	-3883	-0-	17405	2	195	9	N	177	165	1			309
08	21080	X	16706	-0-	-4374	-0-	16639	2	67	9	N	61					370
09	19440	X	15595	-0-	-3845	-0-	15454	2	141	9	N	128					498
10	18972	X	14945	-0-	-4027	-0-	14930	2	15	9	N	14	171	1			341
11	17730	X	16516	-0-	-1214	-0-	16437	2	79	9	N	72	168	1			245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	29430	X	21654	-0-	-7776	-0-	21536	2	118	9	N	107					130
07	30411	X	26625	-0-	-3786	-0-	26517	2	108	9	N	98	192	1			36
08	29636	X	24738	-0-	-4898	-0-	24604	2	134	9	N	122	78	1			80
09	26460	X	24740	-0-	-1720	-0-	14	1	24514	2	N	193	193	1			80
							212	9									
10	26629	X	25058	-0-	-1571	-0-	456	1	24457	2	N	132					212
							145	9									
11	25770	X	23538	-0-	-2232	-0-	23396	2	142	9	N	129	181	1			160

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
06	7110	X	415	-0-	-6695	-0-	38	1	377	2	N	-0-					39
07	7347	X	4056	-0-	-3291	-0-	355	1	3701	2	N	-0-					39
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	468	1	4279	2	N	79					118
							87	9									
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	305	1	2746	2	N	-0-					118
10	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	887	1	8006	2	N	42					160
							46	9									
*11	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	927	1	8656	2	N	51	37	1			174
							56	9									

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
06	17070	X	12917	-0-	-4153	-0-	883	1	12034	2	N	-0-					89
07	17453	X	12476	-0-	-4977	-0-	1021	1	11455	2	N	-0-					89
08	17453	X	13475	-0-	-3978	-0-	1132	1	12343	2	N	-0-					89
09	16890	X	12275	-0-	-4615	-0-	1021	1	11254	2	N	-0-					89
10	15438	X	5254	-0-	-10184	-0-	602	1	4652	2	N	-0-					89
11	13050	X	8231	-0-	-4819	-0-	954	1	7192	2	N	77					166
							85	9									

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
06	13290	X	1894	-0-	-11396	-0-	1894	2			N	-0-					67
07	11005	X	3470	-0-	-7535	-0-	3335	2	135	9	N	123					190
08	6448	X	4666	-0-	-1782	-0-	4665	2	1	9	N	1	119	1			72
09	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	5	1	9117	2	N	-0-					72
10	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	178	1	9547	2	N	134					206
							147	9									
*11	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9404	2	31	9	N	28					234

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
06	9300	X	8211	-0-	-1089	-0-	394	1	7810	2	N	6					24
							7	9									
07	9796	X	8483	-0-	-1313	-0-	346	1	8135	3	N	2	4	1			22
							2	9									
08	9796	X	8573	-0-	-1223	-0-	433	1	8140	3	N	-0-					22
09	9480	X	8036	-0-	-1444	-0-	457	1	7575	3	N	4	11	1			15
							4	9									
10	8866	X	6188	-0-	-2678	-0-	357	1	5828	3	N	3					18
							3	9									
11	8310	X	7676	-0-	-634	-0-	449	1	7218	3	N	8	11	1			15
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 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
06	16860	X	15026	-0-	-1834	-0-	15026	2			N	-0-					149
07	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	21591	2	85	9	N	77	193	1			33
08	20096	X	20096	-0-	-0-	-0-	19957	2	139	9	N	126	61	1			98
09	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	11	1	18313	2	N	117					215
							129	9									
10	21669	X	18250	-0-	-3419	-0-	332	1	17831	2	N	79					294
							87	9									
11	20970	X	17000	-0-	-3970	-0-	16909	2	91	9	N	83	187	1			190

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	X	635	-0-	-955	-0-	43	1	592	2	N	-0-					12
07	1612	X	779	-0-	-833	-0-	64	1	715	2	N	-0-					12
08	1612	X	730	-0-	-882	-0-	61	1	669	2	N	-0-					12
09	1290	X	700	-0-	-590	-0-	58	1	642	2	N	-0-					12
10	1209	X	1127	-0-	-82	-0-	125	1	966	2	N	33					45
							36	9									
*11	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	214	1	1610	2	N	96					141
							106	9									

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 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
06	9570	X	8240	-0-	-1330	-0-	1283	1	6957	2	Y	-0-					-0-
07	8897	X	7900	-0-	-997	-0-	1036	1	6864	2	Y	-0-					-0-
08	8897	X	7787	-0-	-1110	-0-	1024	1	6763	2	Y	-0-					-0-
09	8610	X	6966	-0-	-1644	-0-	942	1	6024	2	Y	-0-					-0-
10	8804	X	7661	-0-	-1143	-0-	1424	1	6237	2	Y	-0-					-0-
11	8250	X	7130	-0-	-1120	-0-	1248	1	5882	2	Y	-0-					-0-

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
06	18090	X	15986	-0-	-2104	-0-	15757	2	229	9	N	208	341	1	4	8	526
07	17484	X	15671	-0-	-1813	-0-	15514	2	157	9	N	143	341	1	2	8	326
08	17484	X	16021	-0-	-1463	-0-	15806	2	215	9	N	195	3	8			518
09	16290	X	13829	-0-	-2461	-0-	13704	2	125	9	N	114	158	1	1	8	473
10	16523	X	15029	-0-	-1494	-0-	14927	2	102	9	N	93	337	1			229
11	15990	X	14104	-0-	-1886	-0-	14010	2	94	9	N	85					314

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
06	28080	X	22922	-0-	-5158	-0-	22831	2	91	9	N	83	3	8			899
07	25885	X	23047	-0-	-2838	-0-	22837	2	210	9	N	191	168	1	4	8	918
08	25885	X	22966	-0-	-2919	-0-	22966	2			N	-0-					918
09	23910	X	23203	-0-	-707	-0-	23203	2			N	-0-					918
10	24707	X	24049	-0-	-658	-0-	23920	2	129	9	N	117	171	1			864
11	22920	X	22501	-0-	-419	-0-	22344	2	157	9	N	143	334	1			673

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
06	15270	X	11043	-0-	-4227	-0-	530	1	10502	2	N	10	16	1			10
							11	9									
07	15748	X	12343	-0-	-3405	-0-	503	1	11822	3	N	16	5	1			21
							18	9									
08	14322	X	12452	-0-	-1870	-0-	628	1	11814	3	N	9	22	1			8
							10	9									
09	12900	X	12175	-0-	-725	-0-	692	1	11481	3	N	2					10
							2	9									
10	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	741	1	12104	3	N	1					11
							1	9									
*11	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	740	1	11906	3	N	-0-					11

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. (I) GAS 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	16620	X	15778	-0-	-842	-0-	758	1	15009	2	N	10	16	1			13
							11	9									
07	17143	X	15197	-0-	-1946	-0-	620	1	14560	3	N	15	7	1			21
							17	9									
08	16833	X	15162	-0-	-1671	-0-	765	1	14386	3	N	10	22	1			9
							11	9									
09	16200	X	14622	-0-	-1578	-0-	831	1	13789	3	N	2					11
							2	9									
10	16740	X	14768	-0-	-1972	-0-	852	1	13915	3	N	1					12
							1	9									
11	15780	X	14270	-0-	-1510	-0-	835	1	13435	3	N	-0-					12

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. (I) GAS 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	19950	X	16627	-0-	-3323	-0-	601	1	16026	2	N	-0-					2
07	20367	X	16083	-0-	-4284	-0-	564	1	15519	3	N	-0-					2
08	19158	X	15670	-0-	-3488	-0-	695	1	14974	3	N	1					3
							1	9									
09	17730	X	16090	-0-	-1640	-0-	538	1	15550	3	N	2					5
							2	9									
10	17918	X	17147	-0-	-771	-0-	638	1	16509	3	N	-0-					5
11	16620	X	16483	-0-	-137	-0-	663	1	15820	3	N	-0-					5

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
06	12960	X	9306	-0-	-3654	-0-	553	1	8631	2	Y	111	87	1			118
							122	9									
07	12741	X	9612	-0-	-3129	-0-	760	1	8745	2	Y	97	85	1			130
							107	9									
08	12741	X	9601	-0-	-3140	-0-	571	1	8940	2	Y	82	86	1			126
							90	9									
09	11520	X	9862	-0-	-1658	-0-	852	1	8940	2	Y	64	88	1			102
							70	9									
10	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	961	1	10931	2	Y	58	87	1			73
							64	9									
*11	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	940	1	10810	2	Y	78	87	1			64
							86	9									

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
06	21870	X	16574	-0-	-5296	-0-	599	1	15975	2	N	-0-					2
07	21297	X	16733	-0-	-4564	-0-	587	1	16146	3	N	-0-					2
08	20336	X	15526	-0-	-4810	-0-	689	1	14836	3	N	1					3
							1	9									
09	18240	X	17139	-0-	-1101	-0-	573	1	16564	3	N	2					5
							2	9									
10	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	779	1	20152	3	N	1					6
							1	9									
*11	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	713	1	17002	3	N	-0-					6

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
06	22710	X	19765	-0-	-2945	-0-	19701	2	64	9	N	58	2	8			356
07	23219	X	19534	-0-	-3685	-0-	19534	2			N	-0-	171	1			185
08	22134	X	18764	-0-	-3370	-0-	18710	2	54	9	N	49					234
09	21150	X	17640	-0-	-3510	-0-	17594	2	46	9	N	42					276
10	21049	X	18415	-0-	-2634	-0-	18380	2	35	9	N	32					308
11	19770	X	16881	-0-	-2889	-0-	16851	2	30	9	N	27	173	1			162

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49204	X	49204	-0-	-0-	-0-	3102	1	46102	2	N	-0-					-0-
07	48799	X	48799	-0-	-0-	-0-	1902	1	46897	2	N	-0-					-0-
08	47985	X	47985	-0-	-0-	-0-	1890	1	46095	2	N	-0-					-0-
09	43519	X	43519	-0-	-0-	-0-	1729	1	41790	2	N	-0-					-0-
10	45282	X	45282	-0-	-0-	-0-	1789	1	43493	2	N	-0-					-0-
*11	42967	X	42967	-0-	-0-	-0-	1708	1	41259	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

06	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	762	1	11883	2	Y	111	87	1			118
							122	9									
07	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	917	1	10545	2	Y	97	85	1			130
							107	9									
08	7750	X	7331	-0-	-419	-0-	435	1	6806	2	Y	82	86	1			126
							90	9									
09	7500	X	3685	-0-	-3815	-0-	315	1	3300	2	Y	64	88	1			102
							70	9									
10	7750	X	1280	-0-	-6470	-0-	98	1	1118	2	Y	58	87	1			73
							64	9									
11	7500	X	2611	-0-	-4889	-0-	202	1	2323	2	Y	78	87	1			64
							86	9									

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

06	23460	X	12062	-0-	-11398	-0-	1878	1	10184	2	Y	-0-					-0-
07	24583	X	10783	-0-	-13800	-0-	1415	1	9368	2	Y	-0-					-0-
08	24583	X	24325	-0-	-258	-0-	3198	1	21127	2	Y	-0-					-0-
09	23790	X	21314	-0-	-2476	-0-	2882	1	18432	2	Y	-0-					-0-
10	23622	X	21145	-0-	-2477	-0-	3929	1	17216	2	Y	-0-					-0-
11	23550	X	18294	-0-	-5256	-0-	3202	1	15092	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

*06	20730	X	17511	-0-	-3219	-0-	2726	1	14785	2	Y	-0-					-0-
*07	21421	X	16777	-0-	-4644	-0-	2201	1	14576	2	Y	-0-					-0-
*08	21421	X	16985	-0-	-4436	-0-	2233	1	14752	2	Y	-0-					-0-
*09	20730	X	15970	-0-	-4760	-0-	2160	1	13810	2	Y	-0-					-0-
*10	21421	X	17233	-0-	-4188	-0-	3202	1	14031	2	Y	-0-					-0-
*11	20730	X	15777	-0-	-4953	-0-	2762	1	13015	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

06	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	12854	2	475	9	N	432	511	1	8	8	334
07	14508	X	10269	-0-	-4239	-0-	10025	2	244	9	N	222	168	1	12	8	376
08	14508	X	8551	-0-	-5957	-0-	8342	2	209	9	N	190	165	1	3	8	398
09	14040	X	22	-0-	-14018	-0-	22	2			N	-0-					398
10	13764	X	11404	-0-	-2360	-0-	810	1	10264	2	N	300	163	1			535
							330	9									
11	13320	X	12959	-0-	-361	-0-	807	1	11940	2	N	193	335	1			393
							212	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21570	X	17899	-0-	-3671	-0-	647	1	17252	2	N	-0-					2
07	21886	X	17305	-0-	-4581	-0-	607	1	16698	3	N	-0-					2
08	20491	X	17369	-0-	-3122	-0-	771	1	16597	3	N	1					3
							1	9									
09	19380	X	15613	-0-	-3767	-0-	522	1	15089	3	N	2					5
							2	9									
10	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	719	1	18598	3	N	1					6
							1	9									
*11	19432	X	19432	-0-	-0-	-0-	782	1	18650	3	N	-0-					6

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	9075	-0-	-2895	-0-	721	1	8288	2	Y	60	81	1			80
							66	9									
07	11067	X	9356	-0-	-1711	-0-	795	1	8476	2	Y	77	44	1			113
							85	9									
08	9052	X	7190	-0-	-1862	-0-	426	1	6674	2	Y	82	53	1			142
							90	9									
09	9090	X	6561	-0-	-2529	-0-	521	1	5990	2	Y	45	58	1	1	8	128
							50	9									
10	9393	X	7198	-0-	-2195	-0-	570	1	6561	2	Y	61	52	1	1	8	136
							67	9									
11	9090	X	5829	-0-	-3261	-0-	461	1	5299	2	Y	63	55	1			144
							69	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	9935	-0-	-1255	-0-	787	1	9052	2	Y	87	179	1			131
							96	9									
07	11439	X	9455	-0-	-1984	-0-	803	1	8566	2	Y	78	72	1			137
							86	9									
08	11687	X	10039	-0-	-1648	-0-	596	1	9343	2	Y	91	64	1			164
							100	9									
09	11310	X	9246	-0-	-2064	-0-	731	1	8407	2	Y	98	67	1	1	8	194
							108	9									
10	11687	X	8628	-0-	-3059	-0-	685	1	7880	2	Y	57	78	1	1	8	172
							63	9									
11	9930	X	8072	-0-	-1858	-0-	642	1	7384	2	Y	42	70	1			144
							46	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4201	-0-	-1319	-0-	472	1	3729	2	Y	-0-					-0-
07	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	1571	1	10829	2	Y	-0-					-0-
08	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	2683	1	11214	2	Y	69					69
							76	9									
09	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	2767	1	11479	2	Y	78	65	1			82
							86	9									
10	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	2305	1	14660	2	Y	101	86	1			97
							111	9									
*11	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	1829	1	15611	2	Y	-0-	97	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337	X	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	96	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1376	1	5750	2	Y	35					35
							39	9									
09	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	1432	1	5942	2	Y	40	33	1			42
							44	9									
10	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	1242	1	7897	2	Y	54	44	1			52
							59	9									
*11	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	1582	1	13502	2	Y	-0-	52	1			-0-

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30600	X	7616	-0-	-22984	-0-	856	1	6760	2	Y	-0-	68	1			70
07	28985	X	14154	-0-	-14831	-0-	1793	1	12361	2	Y	-0-	70	1			-0-
08	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	2709	1	11323	2	Y	70					70
							77	9									
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	1592	1	6606	2	Y	45	66	1			49
							50	9									
10	14167	X	4315	-0-	-9852	-0-	582	1	3705	2	Y	25	50	1			24
							28	9									
*11	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	1491	1	12726	2	Y	-0-	24	1			-0-

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35820	X	5430	-0-	-30390	-0-	586	1	4624	2	Y	200	71	1			274
							220	9									
07	34782	X	11335	-0-	-23447	-0-	1397	1	9635	2	Y	275	274	1			275
							303	9									
08	24986	X	13521	-0-	-11465	-0-	2596	1	10851	2	Y	67	197	1			145
							74	9									
09	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	3924	1	16277	2	Y	111	137	1			119
							122	9									
10	20256	X	20256	-0-	-0-	-0-	2734	1	17392	2	Y	118	123	1			114
							130	9									
11	13080	X	12705	-0-	-375	-0-	1332	1	11373	2	Y	-0-	114	1			-0-

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24930	X	4344	-0-	-20586	-0-	488	1	3856	2	Y	-0-	37	1			38
07	25761	X	13793	-0-	-11968	-0-	1747	1	12046	2	Y	-0-	38	1			-0-
08	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	3206	1	13401	2	Y	82					82
							90	9									
09	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	2799	1	11613	2	Y	80	78	1			84
							88	9									
10	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	2184	1	13888	2	Y	94	87	1			91
							103	9									
11	16170	X	9982	-0-	-6188	-0-	1027	1	8772	2	Y	166	99	1			158
							183	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	9351	-0-	-309	-0-	60	1	9271	2	Y	18	14	8			39
							20	9									
07	9982	X	7086	-0-	-2896	-0-	58	1	7027	2	Y	1					40
							1	9									
08	12803	X	4636	-0-	-8167	-0-	27	1	4606	2	Y	3					43
							3	9									
09	12390	X	2109	-0-	-10281	-0-	8	1	2097	2	Y	4					47
							4	9									
10	12803	X	1236	-0-	-11567	-0-	14	1	1199	2	Y	21					68
							23	9									
11	9360	X	1617	-0-	-7743	-0-	23	1	1585	2	Y	8					76
							9	9									

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40170	X	27599	-0-	-12571	-0-	178	1	27417	2	Y	4					39
							4	9									
07	39680	X	30810	-0-	-8870	-0-	254	1	30555	2	Y	1					40
							1	9									
08	38657	X	32324	-0-	-6333	-0-	190	1	32132	2	Y	2					42
							2	9									
09	30229	X	30229	-0-	-0-	-0-	113	1	30115	2	Y	1					43
							1	9									
10	30814	X	30447	-0-	-367	-0-	352	1	30088	2	Y	6					49
							7	9									
11	31290	X	28718	-0-	-2572	-0-	408	1	28308	2	Y	2					51
							2	9									

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33480	X	27770	-0-	-5710	-0-	1751	1	26019	2	N	-0-					-0-
07	34596	X	26477	-0-	-8119	-0-	1032	1	25445	2	N	-0-					-0-
08	34472	X	22089	-0-	-12383	-0-	870	1	21219	2	N	-0-					-0-
09	31410	X	26170	-0-	-5240	-0-	1039	1	25131	2	N	-0-					-0-
10	30473	X	26811	-0-	-3662	-0-	1059	1	25752	2	N	-0-					-0-
11	27780	X	25905	-0-	-1875	-0-	1030	1	24875	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11910	X	10496	-0-	-1414	-0-	2029	1	8424	2	Y	39					158
							43	9									
07	11687	X	10208	-0-	-1479	-0-	1229	1	8957	2	Y	20	91	1			87
							22	9									
08	11718	X	9800	-0-	-1918	-0-	1205	1	8575	2	Y	18					105
							20	9									
09	11340	X	9295	-0-	-2045	-0-	1547	1	7719	2	Y	26					131
							29	9									
10	11718	X	9401	-0-	-2317	-0-	1614	1	7734	2	Y	48					179
							53	9									
11	10500	X	7932	-0-	-2568	-0-	1407	1	6505	2	Y	18	83	1			114
							20	9									

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51990	X	43353	-0-	-8637	-0-	2733	1	40620	2	N	-0-					-0-
07	53227	X	43323	-0-	-9904	-0-	1689	1	41634	2	N	-0-					-0-
08	50468	X	42950	-0-	-7518	-0-	1691	1	41259	2	N	-0-					-0-
09	46890	X	39805	-0-	-7085	-0-	1581	1	38224	2	N	-0-					-0-
10	46562	X	41006	-0-	-5556	-0-	1620	1	39386	2	N	-0-					-0-
11	43350	X	38192	-0-	-5158	-0-	1519	1	36673	2	N	-0-					-0-

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
06	42300	X	36207	-0-	-6093	-0-	2283	1	33924	2	N	-0-					-0-
07	43555	X	36338	-0-	-7217	-0-	1416	1	34922	2	N	-0-					-0-
08	41788	X	35682	-0-	-6106	-0-	1405	1	34277	2	N	-0-					-0-
09	39300	X	32819	-0-	-6481	-0-	1304	1	31515	2	N	-0-					-0-
10	38781	X	33745	-0-	-5036	-0-	1333	1	32412	2	N	-0-					-0-
11	36210	X	32091	-0-	-4119	-0-	1276	1	30815	2	N	-0-					-0-

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
06	20820	X	18239	-0-	-2581	-0-	659	1	17580	2	N	-0-					2
07	20987	X	16241	-0-	-4746	-0-	570	1	15671	3	N	-0-					2
08	19158	X	14599	-0-	-4559	-0-	648	1	13950	3	N	1					3
							1	9									
09	18240	X	14492	-0-	-3748	-0-	484	1	14006	3	N	2					5
							2	9									
10	18848	X	17148	-0-	-1700	-0-	638	1	16510	3	N	-0-					5
*11	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	792	1	18889	3	N	-0-					5

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13470	X	11201	-0-	-2269	-0-	405	1	10796	2	N	-0-					2
07	13206	X	11366	-0-	-1840	-0-	399	1	10967	3	N	-0-					2
08	13206	X	11026	-0-	-2180	-0-	489	1	10537	3	N	-0-					2
09	12780	X	9234	-0-	-3546	-0-	309	1	8924	3	N	1					3
							1	9									
10	11935	X	10219	-0-	-1716	-0-	380	1	9839	3	N	-0-					3
11	11190	X	9877	-0-	-1313	-0-	397	1	9480	3	N	-0-					3

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20700	X	15359	-0-	-5341	-0-	2391	1	12968	2	Y	-0-					-0-
07	19809	X	17462	-0-	-2347	-0-	2291	1	15171	2	Y	-0-					-0-
08	19716	X	17738	-0-	-1978	-0-	2332	1	15406	2	Y	-0-					-0-
09	19080	X	16276	-0-	-2804	-0-	2201	1	14075	2	Y	-0-					-0-
10	19716	X	17128	-0-	-2588	-0-	3183	1	13945	2	Y	-0-					-0-
*11	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	3010	1	14186	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 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
06	20490	X	17839	-0-	-2651	-0-	2777	1	15062	2	Y	-0-					-0-
07	20925	X	18712	-0-	-2213	-0-	2455	1	16257	2	Y	-0-					-0-
08	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	2379	1	15717	2	Y	-0-					-0-
09	17850	X	16448	-0-	-1402	-0-	2224	1	14224	2	Y	-0-					-0-
10	18724	X	16472	-0-	-2252	-0-	3061	1	13411	2	Y	-0-					-0-
11	18120	X	15451	-0-	-2669	-0-	2705	1	12746	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	32490	X	29824	-0-	-2666	-0-	1804	1	27962	2	N	53	196	1			287
							58	9									
07	33573	X	29621	-0-	-3952	-0-	1776	1	27820	2	N	23					310
							25	9									
08	33976	X	24668	-0-	-9308	-0-	1480	1	23186	2	N	2					312
							2	9									
09	32880	X	22789	-0-	-10091	-0-	1367	1	21420	2	N	2	1	8			313
							2	9									
10	33976	X	23605	-0-	-10371	-0-	1415	1	22173	2	N	15					328
							17	9									
11	29820	X	19990	-0-	-9830	-0-	1197	1	18747	2	N	42					370
							46	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	2					340
07	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	3	58	1			285
08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	631	1	9890	2	N	3					288
							3	9									
09	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	707	1	11072	2	N	1	1	8			288
							1	9									
10	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	817	1	12802	2	N	2	1	8			289
							2	9									
*11	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	871	1	13642	2	N	16					305
							18	9									

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	609	1	6288	2	Y	-0-					78
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	567	1	7230	2	Y	-0-					78
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	443	1	7133	2	Y	-0-					78
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	523	1	6473	2	Y	7	7	8			78
							8	9									
10	7812	X	6768	-0-	-1044	-0-	552	1	6216	2	Y	-0-					78
11	7560	X	4847	-0-	-2713	-0-	457	1	4382	2	Y	7	4	8			81
							8	9									

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

06	15780	X	15029	-0-	-751	-0-	1327	1	13702	2	Y	-0-					78
07	16306	X	14079	-0-	-2227	-0-	1023	1	13056	2	Y	-0-					78
08	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	822	1	13230	2	Y	7					85
							8	9									
09	15030	X	13283	-0-	-1747	-0-	993	1	12277	2	Y	12	12	8			85
							13	9									
10	15531	X	12982	-0-	-2549	-0-	1056	1	11889	2	Y	34	29	8			90
							37	9									
11	15030	X	10860	-0-	-4170	-0-	1023	1	9817	2	Y	18	9	8			99
							20	9									

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	132	1	1365	2	Y	-0-					78
07	2914	X	987	-0-	-1927	-0-	72	1	915	2	Y	-0-					78
08	2914	X	1126	-0-	-1788	-0-	66	1	1060	2	Y	-0-					78
09	2820	X	552	-0-	-2268	-0-	41	1	511	2	Y	-0-					78
10	1550	X	592	-0-	-958	-0-	48	1	544	2	Y	-0-					78
11	1500	X	502	-0-	-998	-0-	47	1	453	2	Y	2					80
							2	9									

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

06	10890	X	9722	-0-	-1168	-0-	351	1	9371	2	N	-0-					1
07	10540	X	9582	-0-	-958	-0-	336	1	9246	3	N	-0-					1
08	10540	X	9503	-0-	-1037	-0-	422	1	9080	3	N	1					2
							1	9									
09	10200	X	8632	-0-	-1568	-0-	288	1	8343	3	N	1					3
							1	9									
10	10447	X	9079	-0-	-1368	-0-	338	1	8741	3	N	-0-					3
11	9720	X	8803	-0-	-917	-0-	354	1	8449	3	N	-0-					3

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 #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36030	X	29858	-0-	-6172	-0-	837	1	29021	2	N	-0-					-0-
07	30791	X	30791	-0-	-0-	-0-	823	1	29968	2	N	-0-					-0-
08	28704	X	28704	-0-	-0-	-0-	778	1	27926	2	N	-0-					-0-
09	29850	X	26338	-0-	-3512	-0-	1562	1	24776	2	N	-0-					-0-
10	30845	X	25061	-0-	-5784	-0-	1271	1	23790	2	N	-0-					-0-
11	29850	X	22639	-0-	-7211	-0-	1304	1	21335	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23790	X	541	-0-	-23249	-0-	15	1	526	2	N	-0-					-0-
07	18786	X	196	-0-	-18590	-0-	5	1	191	2	N	-0-					-0-
08	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	197	1	7073	2	N	-0-					-0-
09	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	682	1	10815	2	N	-0-					-0-
10	45623	X	45623	-0-	-0-	-0-	2313	1	43310	2	N	-0-					-0-
*11	31968	X	31968	-0-	-0-	-0-	1841	1	30127	2	N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	10560	X	9229	-0-	-1331	-0-	443	1	8776	2	N	9					17
							10	9									
07	10912	X	8690	-0-	-2222	-0-	355	1	8334	3	N	1	15	1			3
							1	9									
08	10912	X	8727	-0-	-2185	-0-	441	1	8286	3	N	-0-	1	1			2
09	9330	X	8638	-0-	-692	-0-	491	1	8146	3	N	1					3
							1	9									
10	9548	X	8296	-0-	-1252	-0-	478	1	7818	3	N	-0-					3
*11	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	579	1	9321	3	N	-0-					3

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
06	14790	X	10906	-0-	-3884	-0-	524	1	10373	2	N	8					18
							9	9									
07	14849	X	10733	-0-	-4116	-0-	438	1	10295	3	N	-0-	15	1			3
08	13578	X	8482	-0-	-5096	-0-	428	1	8053	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	12120	X	10495	-0-	-1625	-0-	597	1	9898	3	N	-0-					3
10	11284	X	10542	-0-	-742	-0-	608	1	9934	3	N	-0-					3
11	10920	X	10220	-0-	-700	-0-	598	1	9622	3	N	-0-					3

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 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
06	41670	X	33516	-0-	-8154	-0-	2019	1	31290	2	N	188	191	1			425
							207	9									
07	37975	X	35291	-0-	-2684	-0-	2108	1	33018	2	N	150	196	1			379
							165	9									
08	37231	X	34761	-0-	-2470	-0-	2075	1	32515	2	N	155	188	1			346
							171	9									
09	33570	X	30326	-0-	-3244	-0-	1810	1	28360	2	N	142					488
							156	9									
10	35278	X	31270	-0-	-4008	-0-	1863	1	29189	2	N	198	195	1			491
							218	9									
11	34140	X	28259	-0-	-5881	-0-	1687	1	26422	2	N	136	198	1			429
							150	9									

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

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
06	8640	X	7786	-0-		-854	-0-		374	1	7397	2	N	14					22
									15	9									
07	8494	X	7388	-0-		-1106	-0-		301	1	7064	3	N	21	19	1			24
									23	9									
08	8463	X	7022	-0-		-1441	-0-		354	1	6661	3	N	6	19	1			11
									7	9									
09	8190	X	7062	-0-		-1128	-0-		401	1	6646	3	N	14					25
									15	9									
10	8463	X	6957	-0-		-1506	-0-		401	1	6545	3	N	10	19	1			16
									11	9									
11	7800	X	3334	-0-		-4466	-0-		194	1	3114	3	N	24	20	1			20
									26	9									

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

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
06	30540	X	22215	-0-		-8325	-0-		143	1	22068	2	Y	4					39
									4	9									
07	28458	X	22095	-0-		-6363	-0-		182	1	21912	2	Y	1					40
									1	9									
08	22630	X	22363	-0-		-267	-0-		131	1	22230	2	Y	2					42
									2	9									
09	22230	X	20651	-0-		-1579	-0-		77	1	20570	2	Y	4	4	8			42
									4	9									
10	22971	X	20517	-0-		-2454	-0-		237	1	20269	2	Y	10	5	8			47
									11	9									
11	22230	X	19512	-0-		-2718	-0-		277	1	19232	2	Y	3	2	8			48
									3	9									

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

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
06	36720	X	18323	-0-		-18397	-0-		118	1	18196	2	Y	8	4	8			39
									9	9									
07	37944	X	20402	-0-		-17542	-0-		168	1	20233	2	Y	1					40
									1	9									
08	37944	X	21729	-0-		-16215	-0-		128	1	21598	2	Y	3					43
									3	9									
09	19799	X	19799	-0-		-0-	-0-		74	1	19721	2	Y	4					47
									4	9									
10	20583	X	20583	-0-		-0-	-0-		238	1	20322	2	Y	21					68
									23	9									
11	21030	X	19581	-0-		-1449	-0-		278	1	19294	2	Y	8					76
									9	9									

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	(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
06	20970	X	18768	-0-		-2202	-0-		1492	1	17158	2	Y	107	80	1			62
									118	9									
07	21669	X	14095	-0-		-7574	-0-		1119	1	12862	2	Y	104	94	1			72
									114	9									
08	21669	X	12103	-0-		-9566	-0-		960	1	11040	2	Y	94	108	1			58
									103	9									
09	18810	X	13388	-0-		-5422	-0-		1061	1	12207	2	Y	109	139	1			28
									120	9									
10	19406	X	15544	-0-		-3862	-0-		1371	1	14022	2	Y	137	95	1			70
									151	9									
11	18780	X	5046	-0-		-13734	-0-		426	1	4489	2	Y	119	107	1			82
									131	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	1572	1	18083	2	Y	43	99	1			25
							47	9									
07	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	1691	1	19441	2	Y	47	39	1			33
							52	9									
08	21731	X	21012	-0-	-719	-0-	1673	1	19236	2	Y	94	69	1			58
							103	9									
09	21030	X	19986	-0-	-1044	-0-	1589	1	18277	2	Y	109	139	1			28
							120	9									
10	21731	X	16297	-0-	-5434	-0-	1448	1	14812	2	Y	34	45	1			17
							37	9									
11	20490	X	17823	-0-	-2667	-0-	1544	1	16279	2	Y	-0-	17	1			-0-

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	932	1	18448	2	N	10					49
							11	9									
07	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	773	1	18147	3	N	7	8	1			48
							8	9									
08	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	936	1	17595	3	N	-0-					48
09	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	995	1	16510	3	N	6					54
							7	9									
10	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	999	1	16320	3	N	1					55
							1	9									
*11	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	1006	1	16182	3	N	33					88
							36	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11310	X	11198	-0-	-112	-0-	888	1	10212	2	Y	89	92	1			111
							98	9									
07	12369	X	9766	-0-	-2603	-0-	830	1	8856	2	Y	73	61	1			123
							80	9									
08	12555	X	9499	-0-	-3056	-0-	566	1	8870	2	Y	57	58	1			122
							63	9									
09	12150	X	9088	-0-	-3062	-0-	723	1	8317	2	Y	44	50	1	1	8	115
							48	9									
10	12555	X	9079	-0-	-3476	-0-	721	1	8292	2	Y	60	46	1	1	8	128
							66	9									
11	11190	X	8611	-0-	-2579	-0-	683	1	7859	2	Y	63	52	1			139
							69	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40200	X	33595	-0-	-6605	-0-	932	1	32656	2	Y	6					27
							7	9									
07	41292	X	32504	-0-	-8788	-0-	32500	2	4	9	Y	4					31
08	39525	X	30962	-0-	-8563	-0-	30961	2	1	9	Y	1					32
09	36330	X	29153	-0-	-7177	-0-	29153	2			Y	-0-					32
10	36425	X	28916	-0-	-7509	-0-	28914	2	2	9	Y	2					34
11	33600	X	27086	-0-	-6514	-0-	27082	2	4	9	Y	4					38

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 #: 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
06	25290	X	16806	-0-	-8484	-0-	1328	1	15276	2	N	184					298
							202	9									
07	22754	X	20192	-0-	-2562	-0-	1601	1	18411	2	N	164	194	1			268
							180	9									
08	20987	X	19221	-0-	-1766	-0-	1530	1	17591	2	N	91	180	1			179
							100	9									
09	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	1557	1	17908	2	N	172	100	1			251
							189	9									
10	20181	X	19804	-0-	-377	-0-	1629	1	17954	2	N	201	209	1			243
							221	9									
*11	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	1895	1	20285	2	N	208	172	1			279
							229	9									

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
06	39930	X	38786	-0-	-1144	-0-	3027	1	34812	2	N	861	778	1			273
							947	9									
07	41261	X	36332	-0-	-4929	-0-	2854	1	32818	2	N	600	772	1			101
							660	9									
08	37975	X	32681	-0-	-5294	-0-	2540	1	29205	2	N	851	762	1			190
							936	9									
09	38790	X	31922	-0-	-6868	-0-	2494	1	28679	2	N	681	665	1			206
							749	9									
10	40083	X	31090	-0-	-8993	-0-	2523	1	27800	2	N	697	621	1			282
							767	9									
11	38790	X	29916	-0-	-8874	-0-	2512	1	26888	2	N	469	586	1			165
							516	9									

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
06	37560	X	29677	-0-	-7883	-0-	29677	2			N	-0-					-0-
07	35898	X	30265	-0-	-5633	-0-	30265	2			N	-0-					-0-
08	31713	X	28939	-0-	-2774	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
09	30690	X	25420	-0-	-5270	-0-	25420	2			N	-0-					-0-
10	30752	X	24316	-0-	-6436	-0-	24316	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	21926	-0-	-7744	-0-	21926	2			N	-0-					-0-

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
06	38100	X	25239	-0-	-12861	-0-	25239	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	29263	-0-	-6511	-0-	29263	2			N	-0-					-0-
08	31713	X	28543	-0-	-3170	-0-	28543	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	26376	-0-	-3684	-0-	26376	2			N	-0-					-0-
10	29264	X	26992	-0-	-2272	-0-	26992	2			N	-0-					-0-
11	28320	X	24340	-0-	-3980	-0-	24340	2			N	-0-					-0-

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
06	47280	X	36869	-0-	-10411	-0-	1294	1	35575	2	N	-0-					-0-
07	46872	X	32782	-0-	-14090	-0-	789	1	31993	2	N	-0-					-0-
08	42036	X	31173	-0-	-10863	-0-	777	1	30396	2	N	-0-					-0-
09	39810	X	36446	-0-	-3364	-0-	2214	1	34232	2	N	-0-					-0-
10	38874	X	36434	-0-	-2440	-0-	1580	1	34854	2	N	-0-					-0-
11	36870	X	33717	-0-	-3153	-0-	1705	1	32012	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	260	1	4047	2	Y	-0-					-0-
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	375	1	4312	2	Y	-0-					-0-
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	276	1	4316	2	Y	-0-					-0-
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	392	1	4112	2	Y	-0-					-0-
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	384	1	4370	2	Y	-0-					-0-
*11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	332	1	3818	2	Y	-0-					-0-

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

06	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	10	1	10918	2	N	166	172	1			400
							183	9									
07	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	229	1	14763	2	N	265	334	1			331
							292	9									
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7636	2	120	9	N	109	166	1			274
09	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	11886	2	250	9	N	227	169	1			332
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5789	2	130	9	N	118					450
*11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6780	2	176	9	N	160	338	1			272

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

06	32454	X	32454	-0-	-0-	-0-	901	1	31550	2	Y	3	1	8			17
							3	9									
07	32129	X	32129	-0-	-0-	-0-	32125	2	4	9	Y	4					21
08	31020	X	31020	-0-	-0-	-0-	31019	2	1	9	Y	1					22
09	29383	X	29383	-0-	-0-	-0-	29380	2	3	9	Y	3					25
10	29346	X	29346	-0-	-0-	-0-	29334	2	12	9	Y	11					36
11	28050	X	27626	-0-	-424	-0-	27625	2	1	9	Y	1					37

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

06	44130	X	36667	-0-	-7463	-0-	1018	1	35646	2	Y	3					30
							3	9									
07	44578	X	35633	-0-	-8945	-0-	35633	2			Y	-0-					30
08	43028	X	34343	-0-	-8685	-0-	34343	2			Y	-0-					30
09	40110	X	32682	-0-	-7428	-0-	32678	2	4	9	Y	4					34
10	39432	X	32892	-0-	-6540	-0-	32891	2	1	9	Y	1					35
11	36660	X	30907	-0-	-5753	-0-	30900	2	7	9	Y	6					41

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

06	0	W	23794	-0-	23794	537729	1886	1	21689	2	N	199	194	1			121
							219	9									
07	0	W	26213	-0-	26213	563942	2077	1	23879	2	N	234	195	1			160
							257	9									
08	0	W	24715	-0-	24715	588657	1957	1	22503	2	N	232	187	1			205
							255	9									
09	0	W	19953	-0-	19953	608610	1580	1	18171	2	N	184	201	1			188
							202	9									
10	0	W	18790	-0-	18790	627400	1547	1	17042	2	N	183	180	1			191
							201	9									
11	0	W	17792	-0-	17792	645192	1504	1	16100	2	N	171	248	1			114
							188	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

06	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	393	1	9054	2	Y	-0-					-0-
07	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	431	1	9566	2	Y	-0-					-0-
08	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	458	1	9695	2	Y	-0-					-0-
09	9450	X	9409	-0-	-41	-0-	462	1	8947	2	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9707	-0-	-275	-0-	488	1	9219	2	Y	-0-					-0-
11	9840	X	8950	-0-	-890	-0-	458	1	8492	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 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
06	53490	X	26215	-0-	-27275	-0-	1091	1	25124	2	Y	-0-					-0-
07	47461	X	26042	-0-	-21419	-0-	1123	1	24919	2	Y	-0-					-0-
08	38037	X	24032	-0-	-14005	-0-	1084	1	22948	2	Y	-0-					-0-
09	26220	X	21408	-0-	-4812	-0-	1051	1	20357	2	Y	-0-					-0-
10	27094	X	20539	-0-	-6555	-0-	1032	1	19507	2	Y	-0-					-0-
11	26220	X	18471	-0-	-7749	-0-	944	1	17527	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

06	52470	X	22911	-0-	-29559	-0-	953	1	21958	2	Y	-0-					-0-
07	44826	X	22124	-0-	-22702	-0-	954	1	21170	2	Y	-0-					-0-
08	35557	X	20365	-0-	-15192	-0-	919	1	19446	2	Y	-0-					-0-
09	29700	X	17493	-0-	-12207	-0-	859	1	16634	2	Y	-0-					-0-
10	28861	X	16877	-0-	-11984	-0-	848	1	16029	2	Y	-0-					-0-
11	22920	X	15187	-0-	-7733	-0-	777	1	14410	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

06	59040	X	26142	-0-	-32898	-0-	1088	1	25054	2	Y	-0-					-0-
07	35123	X	25457	-0-	-9666	-0-	1098	1	24359	2	Y	-0-					-0-
08	34689	X	23744	-0-	-10945	-0-	1071	1	22673	2	Y	-0-					-0-
09	33570	X	20335	-0-	-13235	-0-	999	1	19336	2	Y	-0-					-0-
10	32488	X	18761	-0-	-13727	-0-	943	1	17818	2	Y	-0-					-0-
11	26130	X	16783	-0-	-9347	-0-	858	1	15925	2	Y	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

06	84540	X	27645	-0-	-56895	-0-	27523	2	122	9	N	111	196	1			315
07	41757	X	27741	-0-	-14016	-0-	27656	2	85	9	N	77					392
08	35123	X	26045	-0-	-9078	-0-	25975	2	70	9	N	64	188	1			268
09	29880	X	25515	-0-	-4365	-0-	25446	2	69	9	N	63					331
10	30473	X	23890	-0-	-6583	-0-	23829	2	61	9	N	55					386
11	27660	X	22119	-0-	-5541	-0-	22054	2	65	9	N	59	199	1			246

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

06	27000	X	21197	-0-	-5803	-0-	594	1	20603	2	N	-0-					-0-
07	25358	X	23923	-0-	-1435	-0-	640	1	23283	2	N	-0-					-0-
08	23064	X	19299	-0-	-3765	-0-	523	1	18776	2	N	-0-					-0-
09	22320	X	22089	-0-	-231	-0-	1310	1	20779	2	N	-0-					-0-
10	26505	X	14343	-0-	-12162	-0-	727	1	13616	2	N	-0-					-0-
11	23160	X	11542	-0-	-11618	-0-	665	1	10877	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

06	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	3985	1	21612	2	Y	-0-					-0-
07	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	2832	1	18758	2	Y	-0-					-0-
08	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	2746	1	18144	2	Y	-0-					-0-
09	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	2540	1	16247	2	Y	-0-					-0-
10	21264	X	21264	-0-	-0-	-0-	3951	1	17313	2	Y	-0-					-0-
11	21450	X	20660	-0-	-790	-0-	3617	1	17043	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

06	33750	X	26561	-0-	-7189	-0-	26561	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	28606	-0-	-6269	-0-	28606	2			N	-0-					-0-
08	33325	X	27206	-0-	-6119	-0-	27206	2			N	-0-					-0-
09	30129	X	25325	-0-	-4804	-0-	25325	2			N	-0-					-0-
10	28272	X	25682	-0-	-2590	-0-	25682	2			N	-0-					-0-
11	27360	X	24578	-0-	-2782	-0-	24578	2			N	-0-					-0-

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
06	60360	X	23284	-0-	-37076	-0-	1856	1	21342	2	Y	78	94	1			64
							86	9									
07	32209	X	23487	-0-	-8722	-0-	1876	1	21574	2	Y	34	59	1			39
							37	9									
08	30721	X	25148	-0-	-5573	-0-	1991	1	22900	2	Y	234	89	1			184
							257	9									
09	60360	X	22647	-0-	-37713	-0-	2517	1	19999	2	Y	119	192	1			111
							131	9									
10	26815	X	21793	-0-	-5022	-0-	2476	1	19221	2	Y	87	114	1			84
							96	9									
11	24330	X	19902	-0-	-4428	-0-	2320	1	17454	2	Y	116	90	1			110
							128	9									

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
06	56160	X	3827	-0-	-52333	-0-	301	1	3463	2	Y	57	99	1			47
							63	9									
07	14973	X	9896	-0-	-5077	-0-	784	1	9020	2	Y	84	44	1			87
							92	9									
08	14973	X	1578	-0-	-13395	-0-	121	1	1387	2	Y	64	101	1			50
							70	9									
09	12360	X	1909	-0-	-10451	-0-	212	1	1682	2	Y	14	51	1			13
							15	9									
10	9889	X	9192	-0-	-697	-0-	1048	1	8132	2	Y	11	13	1			11
							12	9									
11	9570	X	5655	-0-	-3915	-0-	661	1	4977	2	Y	15	12	1			14
							17	9									

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
06	69960	X	21458	-0-	-48502	-0-	1706	1	19621	2	Y	119	77	1			98
							131	9									
07	35712	X	18740	-0-	-16972	-0-	1486	1	17086	2	Y	153	91	1			160
							168	9									
08	35712	X	18584	-0-	-17128	-0-	1483	1	17049	2	Y	47	170	1			37
							52	9									
09	64590	X	24405	-0-	-40185	-0-	2718	1	21595	2	Y	84	43	1			78
							92	9									
10	29326	X	18390	-0-	-10936	-0-	2088	1	16205	2	Y	88	82	1			84
							97	9									
11	21450	X	17841	-0-	-3609	-0-	2078	1	15635	2	Y	116	90	1			110
							128	9									

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
06	42120	X	29323	-0-	-12797	-0-	2309	1	26555	2	Y	417	326	1			344
							459	9									
07	28076	X	28076	-0-	-0-	-0-	2212	1	25439	2	Y	386	319	1			411
							425	9									
08	31682	X	30098	-0-	-1584	-0-	2379	1	27364	2	Y	323	481	1			253
							355	9									
09	42120	X	26820	-0-	-15300	-0-	2957	1	23493	2	Y	336	277	1			312
							370	9									
10	31682	X	25969	-0-	-5713	-0-	2920	1	22667	2	Y	347	326	1			333
							382	9									
11	29310	X	25788	-0-	-3522	-0-	2985	1	22464	2	Y	308	349	1			292
							339	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43800	X	19155	-0-	-24645	-0-	1504	1	17299	2	Y	320	207	1			185
							352	9									
07	45260	X	18239	-0-	-27021	-0-	1439	1	16552	2	Y	225	254	1			156
							248	9									
08	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	1077	1	12390	2	Y	141	210	1			87
							155	9									
09	19170	X	14282	-0-	-4888	-0-	1128	1	12975	2	Y	163	209	1			41
							179	9									
10	19809	X	15736	-0-	-4073	-0-	1381	1	14125	2	Y	209	144	1			106
							230	9									
11	19170	X	16268	-0-	-2902	-0-	1391	1	14668	2	Y	190	166	1			130
							209	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

06	97110	X	38672	-0-	-58438	-0-	38257	2	415	9	N	377	391	1			348
07	100347	X	37663	-0-	-62684	-0-	37280	2	383	9	N	348	389	1			307
08	54715	X	32649	-0-	-22066	-0-	32352	2	297	9	N	270	196	1			381
09	44430	X	24810	-0-	-19620	-0-	24608	2	202	9	N	184	189	1			376
10	35774	X	22488	-0-	-13286	-0-	22328	2	160	9	N	145	198	1			323
11	34620	X	19273	-0-	-15347	-0-	19112	2	161	9	N	146					469

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

06	86220	X	28393	-0-	-57827	-0-	28241	2	152	9	N	138	196	1			275
07	89094	X	29846	-0-	-59248	-0-	29710	2	136	9	N	124					399
08	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	27718	2	119	9	N	108	190	1			317
09	31740	X	24998	-0-	-6742	-0-	24896	2	102	9	N	93					410
10	29016	X	25567	-0-	-3449	-0-	25461	2	106	9	N	96	195	1			311
11	28080	X	23950	-0-	-4130	-0-	23850	2	100	9	N	91					402

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

06	32640	X	153	-0-	-32487	-0-	12	1	141	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	33728	X	167	-0-	-33561	-0-	11	1	124	2	Y	29					29
							32	9									
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	31	35	1			25
							34	9									
09	480	X	151	-0-	-329	-0-	13	1	102	2	Y	33	27	1			31
							36	9									
10	496	X	42	-0-	-454	-0-	1	1	9	2	Y	29	32	1			28
							32	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	63	31	1			60

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

06	58620	X	28097	-0-	-30523	-0-	842	1	27255	2	N	-0-					-0-
07	60574	X	26595	-0-	-33979	-0-	66	1	26529	2	N	-0-					-0-
08	45570	X	26971	-0-	-18599	-0-	136	1	26835	2	N	-0-					-0-
09	40044	X	23814	-0-	-16230	-0-	128	1	23686	2	N	-0-					-0-
10	28582	X	21726	-0-	-6856	-0-	445	1	21281	2	N	-0-					-0-
11	27660	X	24241	-0-	-3419	-0-	379	1	23862	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

06	60870	X	35507	-0-	-25363	-0-	1065	1	34442	2	N	-0-					-0-
07	62899	X	34213	-0-	-28686	-0-	84	1	34129	2	N	-0-					-0-
08	51925	X	31020	-0-	-20905	-0-	157	1	30863	2	N	-0-					-0-
09	44778	X	26274	-0-	-18504	-0-	141	1	26133	2	N	-0-					-0-
10	35185	X	25640	-0-	-9545	-0-	525	1	25115	2	N	-0-					-0-
11	34050	X	22025	-0-	-12025	-0-	344	1	21681	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	116100	X	58650	-0-	-57450	-0-	3519	1	55131	2	N	-0-					-0-
07	119970	X	57147	-0-	-62823	-0-	3429	1	53718	2	N	-0-					-0-
08	115227	X	55765	-0-	-59462	-0-	3346	1	52419	2	N	-0-					-0-
09	81108	X	50330	-0-	-30778	-0-	3020	1	47310	2	N	-0-					-0-
10	59706	X	49699	-0-	-10007	-0-	2982	1	46717	2	N	-0-					-0-
11	57780	X	43823	-0-	-13957	-0-	2629	1	41194	2	N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

06	67890	X	25890	-0-	-42000	-0-	3845	1	21948	2	Y	88	58	1			90
							97	9									
07	70153	X	20696	-0-	-49457	-0-	3522	1	17098	2	Y	69	56	1			103
							76	9									
08	31682	X	19590	-0-	-12092	-0-	3694	1	15879	2	Y	15	60	1			58
							17	9									
09	21930	X	20213	-0-	-1717	-0-	3701	1	16503	2	Y	8	28	1			38
							9	9									
10	22824	X	22824	-0-	-0-	-0-	4222	1	18590	2	Y	11	33	1			16
							12	9									
11	20610	X	20398	-0-	-212	-0-	3962	1	16426	2	Y	9	17	1			8
							10	9									

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

06	60900	X	42692	-0-	-18208	-0-	1280	1	41412	2	N	-0-					-0-
07	62930	X	35623	-0-	-27307	-0-	88	1	35535	2	N	-0-					-0-
08	48949	X	34160	-0-	-14789	-0-	173	1	33987	2	N	-0-					-0-
09	42690	X	32305	-0-	-10385	-0-	174	1	32131	2	N	-0-					-0-
10	35743	X	32520	-0-	-3223	-0-	666	1	31854	2	N	-0-					-0-
11	34590	X	27286	-0-	-7304	-0-	427	1	26859	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

06	109800	X	42258	-0-	-67542	-0-	2535	1	39723	2	N	-0-					-0-
07	113460	X	33959	-0-	-79501	-0-	2038	1	31921	2	N	-0-					-0-
08	31972	X	31972	-0-	-0-	-0-	1918	1	30054	2	N	-0-					-0-
09	63180	X	27723	-0-	-35457	-0-	1663	1	26060	2	N	-0-					-0-
10	33170	X	27348	-0-	-5822	-0-	1641	1	25707	2	N	-0-					-0-
*11	36561	X	36561	-0-	-0-	-0-	2194	1	34367	2	N	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

06	8580	X	5193	-0-	-3387	-0-	407	1	4676	2	N	100	170	1			33
							110	9									
07	8866	X	6025	-0-	-2841	-0-	503	1	5365	2	N	143					176
							157	9									
08	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	392	1	6138	2	N	117	173	1			120
							129	9									
09	7140	X	6318	-0-	-822	-0-	497	1	5718	2	N	94	171	1	1	8	42
							103	9									
10	6014	X	5811	-0-	-203	-0-	456	1	5250	2	N	95					137
							105	9									
11	6450	X	6081	-0-	-369	-0-	479	1	5510	2	N	84	174	1			47
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46740	X	22124	-0-	-24616	-0-	776	1	21348	2	N	-0-					-0-
07	48298	X	17105	-0-	-31193	-0-	412	1	16693	2	N	-0-					-0-
08	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	474	1	18544	2	N	-0-					-0-
09	32580	X	26819	-0-	-5761	-0-	1629	1	25190	2	N	-0-					-0-
10	27404	X	27019	-0-	-385	-0-	1172	1	25847	2	N	-0-					-0-
*11	23738	X	23738	-0-	-0-	-0-	1201	1	22537	2	N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

06	SHUT IN		6143	-0-	6143	15326	916	1	5227	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	15326					Y	-0-					-0-
08	29156	X	13830	-0-	-15326	-0-	2610	1	11218	2	Y	2					2
							2	9									
09	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	319	1	1424	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	2	2	1			2
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	1	2	1			1

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

06	98700	X	65363	-0-	-33337	-0-	421	1	64881	2	Y	55					151
							61	9									
07	101990	X	59468	-0-	-42522	-0-	491	1	58948	2	Y	26					177
							29	9									
08	101990	X	54766	-0-	-47224	-0-	322	1	54419	2	Y	23					200
							25	9									
09	98700	X	46485	-0-	-52215	-0-	174	1	46311	2	Y	-0-					200
10	79205	X	44723	-0-	-34482	-0-	517	1	44169	2	Y	34					234
							37	9									
11	65370	X	NO RPT	-0-	-65370	-0-					Y	NO RPT					234

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

06	58770	X	-0-	-0-	-58770	-0-					N	-0-					-0-
07	60729	X	-0-	-0-	-60729	-0-					N	-0-					-0-
08	60729	X	7008	-0-	-53721	-0-	35	1	6973	2	N	-0-					-0-
09	58770	X	632	-0-	-58138	-0-	3	1	629	2	N	-0-					-0-
10	92	X	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	173	-0-	-6607	-0-	3	1	170	2	N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

07	0		15207	-0-	15207	15207	278	1	13333	2	Y	1451	1308	1			143
							1596	9									
08	74286	X	59079	-0-	-15207	-0-	57877	2	1202	9	Y	1093	1103	1			133
09	61397	X	61397	-0-	-0-	-0-	60668	2	729	9	Y	663	692	1	7	8	97
10	57554	X	57554	-0-	-0-	-0-	56183	2	1371	9	Y	1246	1063	1			280
*11	48257	X	48257	-0-	-0-	-0-	47338	2	919	9	Y	835	790	1			325

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

07	0		17572	-0-	17572	17572	321	1	15422	2	Y	1663	1499	1			164
							1829	9									
08	94410	X	76838	-0-	-17572	-0-	74640	2	2198	9	Y	1998	1919	1			243
09	67640	X	67640	-0-	-0-	-0-	66552	2	1088	9	Y	989	1080	1	6	8	146
10	47880	X	47880	-0-	-0-	-0-	47141	2	739	9	Y	672	667	1			151
*11	46307	X	46307	-0-	-0-	-0-	45835	2	472	9	Y	429	413	1			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	99840	X	40283	-0-	-59557	-0-	2417	1	37866	2	N	-0-					-0-
07	103168	X	34975	-0-	-68193	-0-	2099	1	32876	2	N	-0-					-0-
08	103168	X	27878	-0-	-75290	-0-	1673	1	26205	2	N	-0-					-0-
09	99840	X	23936	-0-	-75904	-0-	1436	1	22500	2	N	-0-					-0-
10	21999	X	21999	-0-	-0-	-0-	1320	1	20679	2	N	-0-					-0-
11	40290	X	17430	-0-	-22860	-0-	1046	1	16384	2	N	-0-					-0-

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
06	42240	X	40853	-0-	-1387	-0-	40671	2	182	9	N	165	158	1			190
07	43648	X	41063	-0-	-2585	-0-	40899	2	164	9	N	149	156	1			183
08	43648	X	39970	-0-	-3678	-0-	39818	2	152	9	N	138	131	1			190
09	42240	X	36248	-0-	-5992	-0-	36114	2	134	9	N	122	170	1			142
10	35500	X	35500	-0-	-0-	-0-	35359	2	141	9	N	128	178	1			92
11	40860	X	33081	-0-	-7779	-0-	32942	2	139	9	N	126					218

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
06	93810	X	48028	-0-	-45782	-0-	2882	1	45146	2	N	-0-					-0-
07	96937	X	46271	-0-	-50666	-0-	2776	1	43495	2	N	-0-					-0-
08	96937	X	44218	-0-	-52719	-0-	2653	1	41565	2	N	-0-					-0-
09	93810	X	40868	-0-	-52942	-0-	2452	1	38416	2	N	-0-					-0-
10	41871	X	41871	-0-	-0-	-0-	2512	1	39359	2	N	-0-					-0-
11	48030	X	36645	-0-	-11385	-0-	2199	1	34446	2	N	-0-					-0-

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
06	81750	X	29041	-0-	-52709	-0-	1742	1	27299	2	N	-0-					-0-
07	84475	X	25575	-0-	-58900	-0-	1535	1	24040	2	N	-0-					-0-
08	84475	X	20903	-0-	-63572	-0-	1254	1	19649	2	N	-0-					-0-
09	81750	X	16202	-0-	-65548	-0-	972	1	15230	2	N	-0-					-0-
10	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	830	1	13007	2	N	-0-					-0-
11	29040	X	27877	-0-	-1163	-0-	1673	1	26204	2	N	-0-					-0-

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
06	64710	X	42896	-0-	-21814	-0-	42678	2	218	9	N	198	180	1			190
07	66867	X	42479	-0-	-24388	-0-	42292	2	187	9	N	170	170	1			190
08	66867	X	40843	-0-	-26024	-0-	40672	2	171	9	N	155	160	1			185
09	64710	X	37943	-0-	-26767	-0-	37785	2	158	9	N	144	166	1			163
10	66867	X	37648	-0-	-29219	-0-	37490	2	158	9	N	144	172	1			135
11	42900	X	33022	-0-	-9878	-0-	32869	2	153	9	N	139	187	1			87

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
06	28440	X	28186	-0-	-254	-0-	2238	1	25735	2	N	194	196	1	1	8	168
							213	9									
07	29388	X	28469	-0-	-919	-0-	2260	1	25992	2	N	197	194	1			171
							217	9									
08	29388	X	28541	-0-	-847	-0-	2266	1	26059	2	N	196	185	1			182
							216	9									
09	28440	X	27595	-0-	-845	-0-	2193	1	25220	2	N	165	74	1			273
							182	9									
10	29388	X	27335	-0-	-2053	-0-	2258	1	24882	2	N	177	243	1			207
							195	9									
11	28200	X	23732	-0-	-4468	-0-	2015	1	21563	2	N	140					347
							154	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	65266	X	30092	-0-	-35174	-0-	2376	1	27327	2	N	354	195	1	7	8	341
							389	9									
07	40951	X	30091	-0-	-10860	-0-	2378	1	27353	2	N	327	385	1			283
							360	9									
08	40951	X	27742	-0-	-13209	-0-	2452	1	24972	2	N	289	380	1			192
							318	9									
09	39630	X	15552	-0-	-24078	-0-	1396	1	13992	2	N	149	157	1			184
							164	9									
10	40951	X	314	-0-	-40637	-0-	28	1	279	2	N	6	32	1			158
							7	9									
11	30090	X	6556	-0-	-23534	-0-	603	1	5888	2	N	59					217
							65	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70762	X	30480	-0-	-40282	-0-	2409	1	27708	2	N	330	191	1	2	8	269
							363	9									
07	48050	X	13731	-0-	-34319	-0-	1087	1	12497	2	N	134	192	1			211
							147	9									
08	48050	X	10962	-0-	-37088	-0-	968	1	9861	2	N	121	189	1			143
							133	9									
09	46500	X	15801	-0-	-30699	-0-	1420	1	14230	2	N	137					280
							151	9									
10	48050	X	1330	-0-	-46720	-0-	115	1	1169	2	N	42	163	1			159
							46	9									
11	30480	X	4846	-0-	-25634	-0-	443	1	4322	2	N	74					233
							81	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		23208	-0-	23208	49834	1839	1	21148	2	N	201	177	1	2	8	217
							221	9									
07	67343	X	17509	-0-	-49834	-0-	1398	1	16076	2	N	32	98	1			151
							35	9									
08	34131	X	15020	-0-	-19111	-0-	1341	1	13655	2	N	22					173
							24	9									
09	33030	X	13119	-0-	-19911	-0-	1185	1	11873	2	N	55					228
							61	9									
10	34131	X	12848	-0-	-21283	-0-	1145	1	11597	2	N	96	46	1			278
							106	9									
11	33030	X	12056	-0-	-20974	-0-	1111	1	10851	2	N	85	85	1			278
							94	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		46111	-0-	46111	101502	3641	1	41870	2	N	545	410	1			480
							600	9									
07	142907	X	41405	-0-	-101502	-0-	3271	1	37614	2	N	473	660	1			293
							520	9									
08	101060	X	37866	-0-	-63194	-0-	3344	1	34052	2	N	427	389	1			331
							470	9									
09	97800	X	34325	-0-	-63475	-0-	3080	1	30867	2	N	344	429	1			246
							378	9									
10	101060	X	35501	-0-	-65559	-0-	3158	1	31974	2	N	335	184	1			397
							369	9									
11	97800	X	31254	-0-	-66546	-0-	2869	1	28016	2	N	335	392	1			340
							369	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		11162	-0-	11162	11162	186	1	8921	2	Y	1868	1684	1			184
							2055	9									
08	74251	X	63089	-0-	-11162	-0-	60354	2	2735	9	Y	2486	2368	1			302
09	50772	X	50772	-0-	-0-	-0-	49006	2	1766	9	Y	1605	1668	1	1	8	238
10	53018	X	53018	-0-	-0-	-0-	52333	2	685	9	Y	623	721	1			140
*11	48803	X	48803	-0-	-0-	-0-	48233	2	570	9	Y	518	456	1			202

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

06	68370	X	35376	-0-	-32994	-0-	2811	1	32324	2	Y	219	107	1			181
							241	9									
07	70649	X	33696	-0-	-36953	-0-	2686	1	30887	2	Y	112	168	1			125
							123	9									
08	70649	X	30326	-0-	-40323	-0-	2418	1	27808	2	Y	91	145	1			71
							100	9									
09	68370	X	32004	-0-	-36366	-0-	3562	1	28293	2	Y	135	81	1			125
							149	9									
10	70649	X	28833	-0-	-41816	-0-	3277	1	25433	2	Y	112	130	1			107
							123	9									
11	35370	X	23209	-0-	-12161	-0-	2703	1	20341	2	Y	150	115	1			142
							165	9									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

06	96360	X	42529	-0-	-53831	-0-	42286	2	243	9	N	221	180	1			170
07	99572	X	42597	-0-	-56975	-0-	42382	2	215	9	N	195	178	1			187
08	99572	X	41446	-0-	-58126	-0-	41251	2	195	9	N	177	155	1			209
09	96360	X	39469	-0-	-56891	-0-	39278	2	191	9	N	174	181	1			202
10	99572	X	40374	-0-	-59198	-0-	40181	2	193	9	N	175	172	1			205
11	42540	X	36506	-0-	-6034	-0-	36319	2	187	9	N	170	176	1			199

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

06	52500	X	38400	-0-	-14100	-0-	38223	2	177	9	N	161	169	1			80
07	54250	X	36703	-0-	-17547	-0-	36526	2	177	9	N	161	163	1			78
08	54250	X	34374	-0-	-19876	-0-	34236	2	138	9	N	125					203
09	52500	X	26387	-0-	-26113	-0-	26269	2	118	9	N	107	173	1			137
10	54250	X	24986	-0-	-29264	-0-	24868	2	118	9	N	107	179	1			65
11	38400	X	27948	-0-	-10452	-0-	27810	2	138	9	N	125					190

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

06	114711	X	48535	-0-	-66176	-0-	313	1	48222	2	Y	-0-					12
07	107446	X	36450	-0-	-70996	-0-	301	1	36149	2	Y	-0-					12
08	107446	X	24948	-0-	-82498	-0-	147	1	24801	2	Y	-0-					12
09	103980	X	27680	-0-	-76300	-0-	103	1	27577	2	Y	-0-					12
10	107446	X	33882	-0-	-73564	-0-	392	1	33490	2	Y	-0-					12
11	48540	X	28677	-0-	-19863	-0-	407	1	28270	2	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	131561	X	62677	-0-	-68884	-0-	404	1	62262	2	Y	10					36
							11	9									
07	110887	X	54297	-0-	-56590	-0-	448	1	53843	2	Y	5					41
							6	9									
08	110887	X	46709	-0-	-64178	-0-	274	1	46428	2	Y	6					47
							7	9									
09	107310	X	40453	-0-	-66857	-0-	151	1	40298	2	Y	4	4	8			47
							4	9									
10	110887	X	38667	-0-	-72220	-0-	447	1	38192	2	Y	25	7	8			65
							28	9									
11	62670	X	34072	-0-	-28598	-0-	484	1	33584	2	Y	4	3	8			66
							4	9									

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

06	104250	X	45100	-0-	-59150	-0-	291	1	44809	2	Y	-0-					10
07	107725	X	32811	-0-	-74914	-0-	271	1	32540	2	Y	-0-					10
08	107725	X	46652	-0-	-61073	-0-	274	1	46378	2	Y	-0-					10
09	104250	X	36239	-0-	-68011	-0-	135	1	36104	2	Y	-0-					10
10	107725	X	32422	-0-	-75303	-0-	375	1	32047	2	Y	-0-					10
11	45150	X	27030	-0-	-18120	-0-	384	1	26646	2	Y	-0-					10

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

07	0		27472	-0-	27472	27472	27472	2			N	-0-					-0-
08	0		103285	-0-	103285	130757	103285	2			N	-0-					-0-
09	219089	X	88332	-0-	-130757	-0-	88332	2			N	-0-					-0-
10	100192	X	75430	-0-	-24762	-0-	75430	2			N	-0-					-0-
11	96960	X	64555	-0-	-32405	-0-	64555	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

07	0		27824	-0-	27824	27824	27824	2			N	-0-					-0-
08	0		96084	-0-	96084	123908	96084	2			N	-0-					-0-
09	204878	X	80970	-0-	-123908	-0-	80970	2			N	-0-					-0-
10	96906	X	73284	-0-	-23622	-0-	73284	2			N	-0-					-0-
11	93780	X	67965	-0-	-25815	-0-	67965	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

07	0		26537	-0-	26537	26537	26537	2			N	-0-					-0-
08	0		100260	-0-	100260	126797	100260	2			N	-0-					-0-
09	213865	X	87068	-0-	-126797	-0-	87068	2			N	-0-					-0-
10	100595	X	72216	-0-	-28379	-0-	72216	2			N	-0-					-0-
11	97350	X	56694	-0-	-40656	-0-	56694	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

07	0		26488	-0-	26488	26488	26488	2			N	-0-					-0-
08	0		102210	-0-	102210	128698	102210	2			N	-0-					-0-
09	221918	X	93220	-0-	-128698	-0-	93220	2			N	-0-					-0-
10	101618	X	84468	-0-	-17150	-0-	84468	2			N	-0-					-0-
11	98340	X	NO RPT	-0-	-98340	-0-					N	NO RPT					-0-

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
07	0		16520	-0-	16520	16520	298	1	14289	2	Y	1757	1584	1			173
							1933	9									
08	81533	X	65013	-0-	-16520	-0-	63015	2	1998	9	Y	1816	1768	1			221
09	48161	X	48161	-0-	-0-	-0-	47608	2	553	9	Y	503	649	1			75
10	45870	X	45870	-0-	-0-	-0-	45494	2	376	9	Y	342	340	1			77
*11	45598	X	45598	-0-	-0-	-0-	45295	2	303	9	Y	275	245	1			107

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
12	0		28505	-0-	28505	28505	4083	1	24236	2	N	169					169
							186	9									
01	0		46413	-0-	46413	74918	5827	1	40378	2	N	189	104	1			254
							208	9									
*02	111531	X	36613	-0-	-74918	-0-	5542	1	30885	2	N	169	205	1			218
							186	9									
03	62930	X	31669	-0-	-31261	-0-	3625	1	28043	2	N	1	85	1			134
							1	9									
04	60900	X	29672	-0-	-31228	-0-	4185	1	25219	2	N	244	301	1			77
							268	9									
05	62930	X	23974	-0-	-38956	-0-	3471	1	20439	2	N	58	98	1			37
							64	9									
06	60900	X	19814	-0-	-41086	-0-	2946	1	16820	2	N	44	36	1			45
							48	9									
07	62930	X	21300	-0-	-41630	-0-	3632	1	17634	2	N	31	28	1			48
							34	9									
08	62930	X	19444	-0-	-43486	-0-	3662	1	15739	2	N	39	28	1			59
							43	9									
09	60900	X	17957	-0-	-42943	-0-	3283	1	14639	2	N	32	28	1			63
							35	9									
10	62930	X	17644	-0-	-45286	-0-	3256	1	14336	2	N	47	54	1			56
							52	9									
*11	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	3021	1	12523	2	N	42	58	1			40
							46	9									

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
06	100020	X	40234	-0-	-59786	-0-	39999	2	235	9	N	214	195	1			405
07	103354	X	39491	-0-	-63863	-0-	39307	2	184	9	N	167	194	1			378
*08	103354	X	38448	-0-	-64906	-0-	38292	2	156	9	N	142	192	1			328
*09	100020	X	36379	-0-	-63641	-0-	36234	2	145	9	N	132					460
*10	103354	X	34893	-0-	-68461	-0-	34754	2	139	9	N	126	197	1			389
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

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
06	76860	X	19762	-0-	-57098	-0-	19656	2	106	9	N	96					296
07	79422	X	31249	-0-	-48173	-0-	31139	2	110	9	N	100	191	1			205
*08	79422	X	35028	-0-	-44394	-0-	34916	2	112	9	N	102					307
*09	76860	X	32291	-0-	-44569	-0-	32197	2	94	9	N	85					392
*10	79422	X	30777	-0-	-48645	-0-	30692	2	85	9	N	77	192	1			277
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100702	X	47326	-0-	-53376	-0-	3755	1	43182	2	N	354	392	1	4	8	231
							389	9									
07	54963	X	43357	-0-	-11606	-0-	3442	1	39581	2	N	304	383	1			152
							334	9									
08	54963	X	39413	-0-	-15550	-0-	3494	1	35587	2	N	302	195	1			259
							332	9									
09	53190	X	37067	-0-	-16123	-0-	3340	1	33478	2	N	226	232	1			253
							249	9									
10	54963	X	36741	-0-	-18222	-0-	3279	1	33199	2	N	239	192	1			300
							263	9									
11	53190	X	NO RPT	-0-	-53190	-0-					N	NO RPT					300

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		14	-0-	14	14	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	0		45712	-0-	45712	45726	3579	1	41158	2	N	886	589	1	9	8	288
							975	9									
06	0		28473	-0-	28473	74199	2234	1	25686	2	N	503	383	1	2	8	406
							553	9									
*07	94454	X	20255	-0-	-74199	-0-	1592	1	18314	2	N	317	381	1			342
							349	9									
08	61132	X	16854	-0-	-44278	-0-	1499	1	15271	2	N	76	192	1			226
							84	9									
09	59160	X	17751	-0-	-41409	-0-	1567	1	15705	2	N	435	385	1			276
							479	9									
10	61132	X	24770	-0-	-36362	-0-	2196	1	22236	2	N	307	360	1			223
							338	9									
11	59160	X	NO RPT	-0-	-59160	-0-					N	NO RPT					223

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					109
*01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					109
*02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					109
*03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					109
*04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					109
*05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					109
*06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					109
*07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					109
*08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					109
*09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					109
*10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					109
*11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					109

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
12	107167	X	28064	-0-	-79103	-0-	2053	1	25661	2	N	318	199	1	4	8	179
							350	9									
01	107167	X	29711	-0-	-77456	-0-	2173	1	27162	2	N	342	365	1			156
							376	9									
02	96796	X	20703	-0-	-76093	-0-	1777	1	18680	2	N	224	196	1			184
							246	9									
03	107167	X	24084	-0-	-83083	-0-	1988	1	21829	2	N	243	391	1			36
							267	9									
04	103710	X	1403	-0-	-102307	-0-	136	1	1243	2	N	22	2	8			56
							24	9									
05	107167	X	1540	-0-	-105627	-0-	123	1	1417	2	N	-0-					56
06	103710	X	8850	-0-	-94860	-0-	704	1	8094	2	N	47					103
							52	9									
07	107167	X	11891	-0-	-95276	-0-	944	1	10855	2	N	84					187
							92	9									
08	107167	X	10447	-0-	-96720	-0-	828	1	9528	2	N	83	184	1			86
							91	9									
09	103710	X	7241	-0-	-96469	-0-	575	1	6612	2	N	49	57	1			78
							54	9									
10	107167	X	11402	-0-	-95765	-0-	941	1	10369	2	N	84					162
							92	9									
11	103710	X	10773	-0-	-92937	-0-	912	1	9763	2	N	89	145	1			106
							98	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

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-

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	41881	X	NO RPT	-0-	-41881	-0-					N	NO RPT					-0-
08	41881	X	NO RPT	-0-	-41881	-0-					N	NO RPT					-0-
09	40530	X	NO RPT	-0-	-40530	-0-					N	NO RPT					-0-
10	41881	X	NO RPT	-0-	-41881	-0-					N	NO RPT					-0-
11	40530	X	NO RPT	-0-	-40530	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

06	43940	X	NO RPT	-0-	-43940	-0-					N	NO RPT					-0-
07	68107	X	NO RPT	-0-	-68107	-0-					N	NO RPT					-0-
08	68107	X	NO RPT	-0-	-68107	-0-					N	NO RPT					-0-
09	65910	X	NO RPT	-0-	-65910	-0-					N	NO RPT					-0-
10	68107	X	NO RPT	-0-	-68107	-0-					N	NO RPT					-0-
11	65910	X	NO RPT	-0-	-65910	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

11	56840	X	NO RPT	-0-	-56840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162

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
06	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	5406	3			N	-0-					177
07	5859	X	5503	-0-	-356	-0-	5503	3			N	-0-					177
08	5859	X	5537	-0-	-322	-0-	5537	3			N	-0-					177
09	5666	X	5282	-0-	-384	-0-	5282	3			N	-0-					177
10	5797	X	5672	-0-	-125	-0-	5672	3			N	-0-					177
*11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					177

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

06	6180	X	6000	-0-	-180	-0-	6000	3			N	-0-					2
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					2
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	3			N	-0-					2
09	6090	X	5858	-0-	-232	-0-	5858	3			N	-0-					2
10	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	5929	3			N	-0-					2
11	6240	X	5823	-0-	-417	-0-	5823	3			N	-0-					2

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					17
07	2790	N	2734	-0-	-56	-0-	2734	3			N	-0-					17
08	2852	N	2517	-0-	-335	-0-	2517	3			N	-0-					17
09	2760	N	2391	-0-	-369	-0-	2391	3			N	-0-					17
10	2728	N	2423	-0-	-305	-0-	2423	3			N	-0-					17
*11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					17

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

06	9480	X	8543	-0-	-937	-0-	8543	3			Y	-0-					35
07	9610	X	8706	-0-	-904	-0-	8706	3			Y	-0-					35
08	9455	X	8642	-0-	-813	-0-	8642	3			Y	-0-					35
09	9150	X	8256	-0-	-894	-0-	8256	3			Y	-0-					35
10	8711	X	8347	-0-	-364	-0-	8347	3			Y	-0-					35
11	8430	X	7952	-0-	-478	-0-	7952	3			Y	-0-					35

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					47
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-					47
08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			N	-0-					47
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					47
10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			N	-0-					47
11	5250	X	5202	-0-	-48	-0-	5202	3			N	-0-					47

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

06	6210	X	6080	-0-	-130	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6363	-0-	-85	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6138	-0-	-310	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6022	-0-	-218	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6193	-0-	-162	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	6005	-0-	-145	-0-	6005	3			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

06	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	3899	3			N	-0-					9
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					9
08	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	4060	3			N	-0-					9
09	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	3839	3			N	-0-					9
10	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	4016	3			N	-0-					9
11	4020	X	3931	-0-	-89	-0-	3931	3			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11340	X	10678	-0-	-662	-0-	10678	3			N	-0-					-0-
07	11563	X	10371	-0-	-1192	-0-	10371	3			N	-0-					-0-
08	11346	X	9553	-0-	-1793	-0-	9553	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	8695	-0-	-2285	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	8957	-0-	-2389	-0-	8957	3			N	-0-					-0-
11	10680	X	8933	-0-	-1747	-0-	8933	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

06	2790	X	170	-0-	-2620	-0-	170	3			Y	-0-					21
07	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	3			Y	-0-					21
08	1550	X	727	-0-	-823	-0-	727	3			Y	-0-					21
09	1500	X	785	-0-	-715	-0-	785	3			Y	-0-					21
10	2759	X	54	-0-	-2705	-0-	54	3			Y	-0-					21
11	2670	X	1094	-0-	-1576	-0-	1094	3			Y	-0-					21

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

06	3000	N	1660	-0-	-1340	323	1660	3			N	-0-					2
07	1874	N	1551	-0-	-323	-0-	1551	3			N	-0-					2
08	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	1292	3			N	-0-					2
09	1650	N	1317	-0-	-333	-0-	1317	3			N	-0-					2
10	1550	N	720	-0-	-830	-0-	720	3			N	-0-					2
11	1260	N	897	-0-	-363	-0-	897	3			N	-0-					2

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

06	8550	X	7643	-0-	-907	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7801	-0-	-817	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7920	-0-	-450	-0-	7920	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7444	-0-	-656	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7446	-0-	-676	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	6942	-0-	-708	-0-	6942	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

06	7140	X	5915	-0-	-1225	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	3857	-0-	-3397	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	3203	-0-	-4051	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
09	5862	X	3203	-0-	-2659	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2837	-0-	-673	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

06	3990	X	3724	-0-	-266	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3508	-0-	-615	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3480	-0-	-364	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	3063	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

06	5370	X	4790	-0-	-580	-0-	4790	3			N	-0-					2
07	5456	X	4805	-0-	-651	-0-	4805	3			N	-0-					2
08	5456	X	2971	-0-	-2485	-0-	2971	3			N	-0-					2
09	5280	X	4521	-0-	-759	-0-	4521	3			N	-0-					2
10	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	4783	3			N	-0-					2
*11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4217	-0-	-583	-0-	4217	3			N	-0-					1
07	5177	X	4310	-0-	-867	-0-	4310	3			N	-0-					1
08	5177	X	4193	-0-	-984	-0-	4193	3			N	-0-					1
09	5010	X	4307	-0-	-703	-0-	4307	3			N	-0-					1
10	4681	X	4090	-0-	-591	-0-	4090	3			N	-0-					1
11	4230	X	4118	-0-	-112	-0-	4118	3			N	-0-					1

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
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-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8882 - 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
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4057	-0-	-503	-0-	4057	3			Y	-0-					210
07	4712	X	4280	-0-	-432	-0-	4179	3	101	9	Y	92					302
08	4712	X	4386	-0-	-326	-0-	4320	3	66	9	Y	60					362
09	4320	X	4009	-0-	-311	-0-	4007	3	2	9	Y	2	181	1			183
10	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	4076	3			Y	-0-					183
11	4230	X	3842	-0-	-388	-0-	3842	3			Y	-0-					183

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 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
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2042	3	84	9	N	76					231
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2171	3	1	9	N	1	191	1			41
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2156	3	15	9	N	14					55
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2064	3	9	9	N	8					63
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2255	3	32	9	N	29					92
*11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2146	3	184	9	N	167	197	1			62

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 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
06	8220	X	7841	-0-	-379	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	8048	-0-	-291	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	8024	-0-	-253	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7746	-0-	-234	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
10	8184	X	7930	-0-	-254	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	7578	-0-	-252	-0-	7578	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	4782	-0-	-1788	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4083	-0-	-1218	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5006	-0-	-124	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
*11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	4153	3			N	-0-					19
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					19
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					19
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					19
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			N	-0-					19
*11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					19

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
06	4590	X	4562	-0-	-28	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4567	-0-	-83	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4456	-0-	-225	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4674	-0-	-38	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4501	-0-	-59	-0-	4501	3			N	-0-					-0-

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
06	6300	X	6031	-0-	-269	-0-	6031	3			N	-0-					3
07	6510	X	5970	-0-	-540	-0-	5970	3			N	-0-					3
08	6448	X	5750	-0-	-698	-0-	5750	3			N	-0-					3
09	6090	X	5530	-0-	-560	-0-	5530	3			N	-0-					3
10	5828	X	5635	-0-	-193	-0-	5635	3			N	-0-					3
11	5640	X	5426	-0-	-214	-0-	5426	3			N	-0-					3

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
06	5010	X	4708	-0-	-302	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4821	-0-	-387	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4981	-0-	-59	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4739	-0-	-624	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	5056	-0-	-134	-0-	5056	3			N	-0-					-0-

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
06	4710	X	4663	-0-	-47	-0-	4663	3			N	-0-					1
07	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	4794	3			N	-0-					1
08	4929	X	4805	-0-	-124	-0-	4805	3			N	-0-					1
09	4770	X	4626	-0-	-144	-0-	4626	3			N	-0-					1
10	4929	X	4797	-0-	-132	-0-	4797	3			N	-0-					1
*11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					1

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
06	6450	X	5045	-0-	-1405	-0-	5045	3			N	-0-					20
07	5549	X	5405	-0-	-144	-0-	5405	3			N	-0-					20
08	5394	X	5231	-0-	-163	-0-	5231	3			N	-0-					20
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					20
10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					20
*11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					20

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
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	840	N	527	-0-	-313	-0-	527	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	4170	X	3567	-0-	-603	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3513	-0-	-237	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	3482	3			N	-0-					-0-

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
06	3630	X	3288	-0-	-342	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3478	-0-	-362	-0-	3478	3			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	2884	-0-	-116	20	2884	3			N	-0-					-0-
07	3221	X	3201	-0-	-20	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
*11	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

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
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					2
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					2
08	3100	N	5219	-0-	2119	2119	5219	3			N	-0-					2
09	3000	N	4746	-0-	1746	3865	4746	3			N	-0-					2
10	3100	N	4078	-0-	978	4843	4078	3			N	-0-					2
*11	8157	X	3314	-0-	-4843	-0-	3314	3			N	-0-					2

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
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
*11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

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
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					102
07	2883	N	2871	-0-	-12	-0-	2871	3			N	-0-					102
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2851	3	107	9	N	97					199
09	2820	N	2697	-0-	-123	-0-	2689	3	8	9	N	7	186	1			20
10	2883	N	2736	-0-	-147	-0-	2736	3			N	-0-					20
11	2850	N	2648	-0-	-202	-0-	2648	3			N	-0-					20

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
06	3000	N	2048	-0-	-952	1904	2048	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2086	-0-	-1014	890	2086	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2086	-0-	-890	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			Y	-0-					31
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			Y	-0-					31
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			Y	-0-					31
09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3			Y	-0-					31
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			Y	-0-					31
*11	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			Y	-0-					31

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
06	8100	X	7667	-0-	-433	-0-	7667	3			Y	-0-					-0-
07	8091	X	7726	-0-	-365	-0-	7726	3			Y	-0-					-0-
08	8308	X	7638	-0-	-670	-0-	7638	3			Y	-0-					-0-
09	8036	X	7366	-0-	-670	-0-	7366	3			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7694	-0-	-335	-0-	7694	3			Y	-0-					-0-
11	7680	X	7253	-0-	-427	-0-	7253	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	404	-0-	-766	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

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
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3564	-0-	-652	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3638	-0-	-442	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3626	-0-	-590	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	2909	-0-	-1171	-0-	2909	3			N	-0-					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 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
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

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
06	5970	X	5260	-0-	-710	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6306	-0-	-324	-0-	6306	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
*11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3181	-0-	-74	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3159	-0-	-189	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3053	-0-	-295	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2673	-0-	-537	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

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
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
*11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

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
06	12000	X	10249	-0-	-1751	-0-	10249	3			N	-0-					2
07	12400	X	9675	-0-	-2725	-0-	9675	3			N	-0-					2
08	11811	X	11258	-0-	-553	-0-	11258	3			N	-0-					2
09	11340	X	9975	-0-	-1365	-0-	9975	3			N	-0-					2
10	11718	X	3241	-0-	-8477	-0-	3241	3			N	-0-					2
11	10890	X	9617	-0-	-1273	-0-	9617	3			N	-0-					2

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 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
06	5940	X	5757	-0-	-183	-0-	5757	3			Y	-0-					40
07	6138	X	6112	-0-	-26	-0-	5916	3	196	9	Y	178	181	1			37
08	6138	X	5917	-0-	-221	-0-	5917	3			Y	-0-					37
09	5910	X	5701	-0-	-209	-0-	5701	3			Y	-0-					37
10	6045	X	5873	-0-	-172	-0-	5873	3			Y	-0-					37
11	5850	X	5696	-0-	-154	-0-	5696	3			Y	-0-					37

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 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
06	6960	X	875	-0-	-6085	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	3202	-0-	-3990	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	4485	-0-	-2614	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
09	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
*11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	1271	-0-	-2059	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	1210	-0-	-50	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	1281	-0-	-1943	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	5116	-0-	2116	7447	5116	2			N	-0-					8
07	11718	X	4271	-0-	-7447	-0-	4271	2			N	-0-					8
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					8
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					8
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					8
*11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	14130	X	13776	-0-	-354	-0-	13776	3			N	-0-					-0-
07	14849	X	13808	-0-	-1041	-0-	13808	3			N	-0-					-0-
08	14849	X	13930	-0-	-919	-0-	13930	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	12996	-0-	-1374	-0-	12996	3			N	-0-					-0-
10	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	3			N	-0-					-0-
*11	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	13982	3			N	-0-					-0-

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
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3195	-0-	195	262	3195	3			N	-0-					-0-

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
06	3120	X	2976	-0-	-144	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2838	-0-	-432	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2686	-0-	-693	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2995	-0-	-395	-0-	2995	3			N	-0-					-0-

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
06	2490	X	1598	-0-	-892	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2233	-0-	-278	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1701	-0-	-249	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1866	-0-	-366	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1689	-0-	-681	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

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
06	4080	X	3702	-0-	-378	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3829	-0-	-356	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3789	-0-	-241	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
*11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
*11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3767	-0-	-13	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
08	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3919	-0-	-101	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3950	-0-	-421	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3785	-0-	-445	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6439	-0-	-791	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6869	-0-	-416	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6966	-0-	-195	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6457	-0-	-413	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6330	-0-	-552	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6508	-0-	-242	-0-	6508	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

06	13350	X	12254	-0-	-1096	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12498	-0-	-1173	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12343	-0-	-1204	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11770	-0-	-950	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11879	-0-	-645	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11102	-0-	-1018	-0-	11102	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5168	-0-	-9	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5054	-0-	-136	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

06	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	1659	1	3079	2	N	-0-					-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1714	1	3409	2	N	-0-					-0-
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	1714	1	3646	2	N	-0-					-0-
09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	1659	1	3477	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4915	-0-	-200	-0-	1644	1	3271	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	2801	-0-	-2389	-0-	1371	1	1430	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4410	-0-	-54	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4614	-0-	-67	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4713	-0-	-30	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4498	-0-	-92	-0-	4498	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

06	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	3			N	-0-					-0-
07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	7760	-0-	-83	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7390	-0-	-200	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7596	-0-	-247	-0-	7596	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7340	-0-	-220	-0-	7340	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

06	5790	X	5553	-0-	-237	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5788	-0-	-40	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5448	-0-	-380	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5349	-0-	-231	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5306	-0-	-491	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5080	-0-	-530	-0-	5080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	6120	X	3402	-0-	-2718	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4660	-0-	-1261	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5750	-0-	-171	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
*11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-

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
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					2
07	3844	X	3600	-0-	-244	-0-	3600	3			N	-0-					2
08	3844	X	3658	-0-	-186	-0-	3658	3			N	-0-					2
09	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	3383	3			N	-0-					2
10	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	3671	3			N	-0-					2
*11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					2

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
06	6120	X	5972	-0-	-148	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6000	-0-	-851	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	6003	-0-	-848	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	5843	-0-	-787	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	5867	-0-	-488	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
*11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			N	-0-					-0-

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
06	4770	X	4348	-0-	-422	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4097	-0-	-646	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
*11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-

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
06	10140	X	9801	-0-	-339	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	10056	-0-	-298	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9707	-0-	-647	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9264	-0-	-756	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9919	-0-	-218	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
*11	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-

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
06	7290	X	6729	-0-	-561	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6857	-0-	-490	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6834	-0-	-358	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
*11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

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
06	7830	X	6932	-0-	-898	-0-	6932	3			Y	-0-					114
07	8184	X	5783	-0-	-2401	-0-	5783	3			Y	-0-					114
08	8184	X	4911	-0-	-3273	-0-	4911	3			Y	-0-					114
09	7460	X	4372	-0-	-3088	-0-	4372	3			Y	-0-					114
10	6479	X	4404	-0-	-2075	-0-	4404	3			Y	-0-					114
11	6270	X	4047	-0-	-2223	-0-	4047	3			Y	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	3000	N	3048	-0-	48	48	3048	2			N	-0-					2
07	3100	N	3169	-0-	69	117	3169	2			N	-0-					2
08	3017	N	2900	-0-	-117	-0-	2900	2			N	-0-					2
09	2580	X	2457	-0-	-123	-0-	2457	2			N	-0-					2
10	2666	X	2458	-0-	-208	-0-	2458	2			N	-0-					2
11	2580	X	2435	-0-	-145	-0-	2435	2			N	-0-					2

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
06	4470	X	4398	-0-	-72	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4438	-0-	-181	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4245	-0-	-165	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4238	-0-	-172	-0-	4238	3			N	-0-					-0-

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
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					52
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					52
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					52
09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					52
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					52
*11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					52

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
06	7590	X	7273	-0-	-317	-0-	7273	3			Y	-0-					128
07	8060	X	7573	-0-	-487	-0-	7573	3			Y	-0-					128
08	8060	X	7509	-0-	-551	-0-	7509	3			Y	-0-					128
09	7560	X	7237	-0-	-323	-0-	7237	3			Y	-0-					128
10	7595	X	7438	-0-	-157	-0-	7438	3			Y	-0-					128
11	7320	X	7181	-0-	-139	-0-	7181	3			Y	-0-					128

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
*11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

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
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4036	-0-	-273	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3893	-0-	-230	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
09	4156	X	3660	-0-	-496	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
*11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

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
06	7650	X	6884	-0-	-766	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7311	-0-	-563	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	6921	-0-	-953	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
09	7480	X	4600	-0-	-2880	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	4064	-0-	-3159	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	5400	-0-	-1590	-0-	5400	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6135	-0-	-225	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6564	-0-	-8	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
09	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	6512	-0-	-60	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	6259	-0-	-131	-0-	6259	3			N	-0-					-0-

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
06	7650	X	7492	-0-	-158	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7624	-0-	-281	-0-	7624	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7811	-0-	-1	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7465	-0-	-95	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7591	-0-	-221	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7530	-0-	-30	-0-	7530	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 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
06	4140	X	3881	-0-	-259	-0-	3881	3			N	-0-					2
07	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	3870	3			N	-0-					2
08	4278	X	4057	-0-	-221	-0-	4057	3			N	-0-					2
09	4020	X	3738	-0-	-282	-0-	3738	3			N	-0-					2
10	4154	X	3655	-0-	-499	-0-	3655	3			N	-0-					2
11	3930	X	3394	-0-	-536	-0-	3394	3			N	-0-					2

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
06	3720	X	3089	-0-	-631	-0-	3089	3			N	-0-					18
07	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	3352	3			N	-0-					18
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					18
09	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	3084	3			N	-0-					18
10	3348	X	2919	-0-	-429	-0-	2919	3			N	-0-					18
11	3270	X	3065	-0-	-205	-0-	3065	3			N	-0-					18

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
06	4950	X	4304	-0-	-646	-0-	4304	3			Y	-0-					63
07	5115	X	4447	-0-	-668	-0-	4447	3			Y	-0-					63
08	5115	X	4342	-0-	-773	-0-	4342	3			Y	-0-					63
09	4500	X	4106	-0-	-394	-0-	4106	3			Y	-0-					63
10	4464	X	4232	-0-	-232	-0-	4232	3			Y	-0-					63
11	4290	X	4050	-0-	-240	-0-	4050	3			Y	-0-					63

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
06	5370	X	3706	-0-	-1664	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3520	-0-	-510	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3550	-0-	-350	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3228	-0-	-616	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2938	-0-	-782	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

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
06	6990	X	6519	-0-	-471	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6601	-0-	-467	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6367	-0-	-763	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6532	-0-	-368	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6689	-0-	-441	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	6424	-0-	-86	-0-	6424	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988																	
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6032	-0-	-568	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692																	
06	8520	X	8427	-0-	-93	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8325	-0-	-479	-0-	8325	3			N	-0-					-0-
08	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	8043	-0-	-477	-0-	8043	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8279	-0-	-525	-0-	8279	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	7777	-0-	-803	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800																	
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
07	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	3			N	-0-					-0-
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	7203	-0-	-27	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	7186	-0-	-440	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	7043	-0-	-337	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588																	
06	3990	X	3978	-0-	-12	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4052	-0-	-71	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3769	-0-	-281	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3790	-0-	-395	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3603	-0-	-387	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200																	
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					3
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					3
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					3
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					3
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					3
*11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					3
LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045																	
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4630	-0-	-350	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193																	
06	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3530	-0-	-593	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3235	-0-	-755	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3397	-0-	-478	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3046	-0-	-704	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	6330	X	4822	-0-	-1508	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	4959	-0-	-1582	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	5796	-0-	-745	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	6023	-0-	-277	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6279	-0-	-200	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5116	-0-	-494	-0-	5116	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

06	11280	X	9944	-0-	-1336	-0-	9944	3			N	-0-					-0-
07	11656	X	10721	-0-	-935	-0-	10721	3			N	-0-					-0-
08	10850	X	10736	-0-	-114	-0-	10736	3			N	-0-					-0-
09	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	10535	-0-	-191	-0-	10535	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	9860	-0-	-520	-0-	9860	3			N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6918	-0-	-57	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	7109	-0-	-114	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6624	-0-	-366	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6871	-0-	-321	-0-	6871	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6580	-0-	-290	-0-	6580	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

06	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
07	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
09	7828	X	7054	-0-	-774	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7411	-0-	-432	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7333	-0-	-257	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

06	2194	N	1987	-0-	-207	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	870	-0-	-1641	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	410	-0-	-2132	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	607	-0-	-1853	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	664	-0-	-1878	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

06	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	4073	3	8	9	N	7					94
07	4402	X	3991	-0-	-411	-0-	3990	3	1	9	N	1					95
08	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	3860	3	10	9	N	9					104
09	4260	X	3847	-0-	-413	-0-	3847	3			N	-0-					104
10	4371	X	3787	-0-	-584	-0-	3787	3			N	-0-					104
11	4080	X	3514	-0-	-566	-0-	3514	3			N	-0-					104

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		690	-0-	690	690	690	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2512	-0-	2512	3202	2512	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2054	-0-	2054	5256	2054	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1867	-0-	1867	7123	1867	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5659	-0-	-581	-0-	5659	2			N	-0-					2
07	6262	X	5716	-0-	-546	-0-	5716	2			N	-0-					2
08	6014	X	5625	-0-	-389	-0-	5625	2			N	-0-					2
09	5820	X	5564	-0-	-256	-0-	5564	2			N	-0-					2
10	5952	X	5426	-0-	-526	-0-	5426	2			N	-0-					2
11	5670	X	5196	-0-	-474	-0-	5196	2			N	-0-					2

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
06	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2530	-0-	-198	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2501	-0-	-139	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2399	-0-	-61	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

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
06	6690	X	5891	-0-	-799	-0-	5891	3			Y	-0-					81
07	6913	X	6132	-0-	-781	-0-	6132	3			Y	-0-					81
08	6913	X	6026	-0-	-887	-0-	6026	3			Y	-0-					81
09	6322	X	5777	-0-	-545	-0-	5777	3			Y	-0-					81
10	6200	X	6033	-0-	-167	-0-	6033	3			Y	-0-					81
11	5940	X	5695	-0-	-245	-0-	5695	3			Y	-0-					81

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
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4142	-0-	-178	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4286	-0-	-34	-0-	4286	3			N	-0-					-0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 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
*06	2940	N	2122	-0-	-818	-0-	2070	2	52	9	N	47					107
*07	3038	N	2067	-0-	-971	-0-	2025	2	42	9	N	38					145
*08	3038	N	2116	-0-	-922	-0-	2065	2	51	9	N	46	165	1	1	8	25
*09	2940	N	2013	-0-	-927	-0-	1976	2	37	9	N	34	2	8			57
*10	3038	N	-0-	-0-	-3038	-0-					N	36	2	8			91
*11	2940	N	1984	-0-	-956	-0-	1942	2	42	9	N	38	1	8			128

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
06	6090	X	5412	-0-	-678	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5703	-0-	-218	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
09	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
10	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
*11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-					-0-

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
06	6420	X	5907	-0-	-513	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6155	-0-	-479	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	5958	-0-	-614	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
09	6196	X	5714	-0-	-482	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5840	-0-	-360	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	5604	-0-	-366	-0-	5604	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

06	6030	X	5950	-0-	-80	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5891	-0-	-247	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5205	-0-	-933	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
09	5908	X	5325	-0-	-583	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4861	-0-	-599	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

06	5460	X	5017	-0-	-443	-0-	5017	3			Y	-0-					5
07	5642	X	5211	-0-	-431	-0-	5211	3			Y	-0-					5
08	5642	X	5141	-0-	-501	-0-	5141	3			Y	-0-					5
09	5368	X	4852	-0-	-516	-0-	4852	3			Y	-0-					5
10	5208	X	5059	-0-	-149	-0-	5059	3			Y	-0-					5
11	5040	X	4682	-0-	-358	-0-	4682	3			Y	-0-					5

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

06	210	N	17	-0-	-193	-0-	6	2	11	9	N	10					49
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	5	2	3	9	N	3					52
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	13	2	8	9	N	7					59
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					62
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					62
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					62

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

06	13110	X	12840	-0-	-270	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	13393	-0-	-154	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	13264	-0-	-283	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12608	-0-	-442	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12987	-0-	-405	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	12675	-0-	-285	-0-	12675	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					31
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					31
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					31
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					31
10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					31
*11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5250	X	4876	-0-	-374	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4852	-0-	-449	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4762	-0-	-278	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4843	-0-	-210	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4719	-0-	-171	-0-	4719	3			N	-0-					-0-

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
06	3630	X	3382	-0-	-248	-0-	3382	3			Y	-0-					2
07	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	3317	3			Y	-0-					2
08	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	3285	3			Y	-0-					2
09	3448	X	3144	-0-	-304	-0-	3144	3			Y	-0-					2
10	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	3269	3			Y	-0-					2
11	3210	X	2889	-0-	-321	-0-	2889	3			Y	-0-					2

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
06	3000	N	2244	-0-	-756	3229	2244	3			N	-0-					2
07	3100	N	2332	-0-	-768	2461	2332	3			N	-0-					2
08	3100	N	2226	-0-	-874	1587	2226	3			N	-0-					2
09	3000	N	2161	-0-	-839	748	2161	3			N	-0-					2
10	2877	N	2129	-0-	-748	-0-	2129	3			N	-0-					2
11	2160	N	2060	-0-	-100	-0-	2060	3			N	-0-					2

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
06	2610	X	2327	-0-	-283	-0-	2325	2	2	9	N	2					10
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					10
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					10
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					10
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					10
*11	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					10

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1031	3	19	9	N	17					80
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1240	3	34	9	N	31	18	8			93
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1263	3	14	9	N	13	2	8			104
09	1050	N	923	-0-	-127	-0-	906	3	17	9	N	15	2	8			117
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1274	3	23	9	N	21	1	8			137
11	1230	N	464	-0-	-766	-0-	464	3			N	-0-					137

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
06	3000	N	2598	-0-	-402	6022	2598	3			Y	-0-					2
07	3100	N	2691	-0-	-409	5613	2691	3			Y	-0-					2
08	3100	N	2709	-0-	-391	5222	2709	3			Y	-0-					2
09	3000	N	2570	-0-	-430	4792	2570	3			Y	-0-					2
10	3100	N	2655	-0-	-445	4347	2655	3			Y	-0-					2
*11	3000	N	2552	-0-	-448	3899	2552	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3037	-0-	-353	-0-	611	1	2426	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3144	-0-	-359	-0-	635	1	2509	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3137	-0-	-366	-0-	600	1	2537	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2769	-0-	-411	-0-	614	1	2155	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	2777	-0-	-509	-0-	593	1	2184	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2628	-0-	-402	-0-	560	1	2068	2	N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-			-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-			-0-
09	2760	X	2658	-0-	-102	-0-	2658	2			N	-0-			-0-
10	2976	X	2461	-0-	-515	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	2434	-0-	-566	-0-	2434	2			N	-0-			-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-			-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-			-0-
08	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1844	3			N	-0-			-0-
09	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	1644	3			N	-0-			-0-
10	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	3			N	-0-			-0-
11	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1722	3			N	-0-			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	3			N	-0-			-0-
07	5518	X	4935	-0-	-583	-0-	4935	3			N	-0-			-0-
08	6045	X	5356	-0-	-689	-0-	5356	3			N	-0-			-0-
09	6120	X	4484	-0-	-1636	-0-	4484	3			N	-0-			-0-
10	6324	X	4588	-0-	-1736	-0-	4588	3			N	-0-			-0-
11	6120	X	4210	-0-	-1910	-0-	4210	3			N	-0-			-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-			-0-
07	4991	X	4953	-0-	-38	-0-	4953	2			N	-0-			-0-
08	4991	X	4883	-0-	-108	-0-	4883	2			N	-0-			-0-
09	4830	X	4583	-0-	-247	-0-	4583	2			N	-0-			-0-
10	4991	X	4574	-0-	-417	-0-	4574	2			N	-0-			-0-
11	4890	X	4442	-0-	-448	-0-	4442	2			N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

06	5610	X	4948	-0-	-662	-0-	4948	2			N	-0-			-0-
07	5797	X	4884	-0-	-913	-0-	4884	2			N	-0-			-0-
08	5797	X	4488	-0-	-1309	-0-	4488	2			N	-0-			-0-
09	5250	X	4591	-0-	-659	-0-	4591	2			N	-0-			-0-
10	5270	X	4814	-0-	-456	-0-	4814	2			N	-0-			-0-
11	4950	X	4664	-0-	-286	-0-	4664	2			N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5556	3	2	9	N	2			2
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			N	-0-			2
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-			2
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	3			N	-0-			2
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-			2
11	5850	X	5733	-0-	-117	-0-	5733	3			N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8224	-0-	-797	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	8146	-0-	-875	-0-	8146	3			N	-0-					-0-
09	8378	X	7763	-0-	-615	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7949	-0-	-390	-0-	7949	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7453	-0-	-617	-0-	7453	3			N	-0-					-0-

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
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					94
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					94
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					94
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					94
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					94
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					94

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
06	2130	N	1328	-0-	-802	-0-	1328	3			N	-0-					3
07	1612	N	197	-0-	-1415	-0-	197	3			N	-0-					3
08	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1909	3			N	-0-					3
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					3
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					3
*11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					3

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
06	4170	X	3858	-0-	-312	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3674	-0-	-635	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3275	-0-	-879	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3405	-0-	-465	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3861	-0-	-9	-0-	3861	3			N	-0-					-0-

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
06	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2691	-0-	-339	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

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
06	7050	X	6869	-0-	-181	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	7064	-0-	-4	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	7241	-0-	-13	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6671	-0-	-349	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6952	-0-	-302	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6865	-0-	-155	-0-	6865	3			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	4660	-0-	1660	1691	4660	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5046	-0-	1946	3637	5046	2			N	-0-					-0-
08	8730	X	5093	-0-	-3637	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
*11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	3240	X	2744	-0-	-496	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3183	-0-	-147	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

06	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	3			N	-0-					-0-
07	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	3			N	-0-					-0-
08	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	3			N	-0-					-0-
09	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	7882	-0-	-519	-0-	7882	3			N	-0-					-0-
11	10890	X	7572	-0-	-3318	-0-	7572	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

06	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	3			N	-0-					-0-
07	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
08	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	9026	-0-	-784	-0-	9026	3			N	-0-					-0-
10	10137	X	9144	-0-	-993	-0-	9144	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	9323	-0-	-517	-0-	9323	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

06	7080	X	6931	-0-	-149	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	7090	-0-	-226	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	6824	-0-	-461	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6872	-0-	-148	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	7079	-0-	-175	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6726	-0-	-204	-0-	6726	3			N	-0-					-0-

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

06	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	599	1	1072	3	N	3					75
							3	9									
07	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	512	1	706	3	N	8					83
							9	9									
08	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	620	1	978	3	N	7					90
							8	9									
09	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	590	1	1065	3	N	3					93
							3	9									
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	620	1	1199	3	N	-0-					93
*11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	600	1	1211	3	N	6					99
							7	9									

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

06	5310	X	4376	-0-	-934	-0-	4376	3			N	-0-					40
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-					40
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-					40
09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					40
10	5580	X	4721	-0-	-859	-0-	4721	3			N	-0-					40
11	5400	X	4444	-0-	-956	-0-	4444	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	9720	X	9093	-0-	-627	-0-	9093	3			N	-0-					3
07	10044	X	8753	-0-	-1291	-0-	8753	3			N	-0-					3
08	9827	X	8744	-0-	-1083	-0-	8744	3			N	-0-					3
09	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			N	-0-					3
10	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	3			N	-0-					3
*11	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			N	-0-					3

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
06	4050	X	3656	-0-	-394	-0-	3643	3	13	9	N	12					49
07	4185	X	3440	-0-	-745	-0-	3428	3	12	9	N	11	2	8			58
08	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	3869	3	8	9	N	7					65
09	3960	X	3806	-0-	-154	-0-	3791	3	15	9	N	14	1	8			78
10	3782	X	3770	-0-	-12	-0-	3758	3	12	9	N	11					89
11	3750	X	2771	-0-	-979	-0-	2771	3			N	-0-					89

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
06	7080	X	6506	-0-	-574	-0-	6488	3	18	9	N	16					54
07	7316	X	4453	-0-	-2863	-0-	4438	3	15	9	N	14					68
08	7316	X	5383	-0-	-1933	-0-	5373	3	10	9	N	9					77
09	6930	X	2262	-0-	-4668	-0-	2260	3	2	9	N	2					79
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7498	3	18	9	N	16					95
11	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6134	3	15	9	N	14					109

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
06	9150	X	8671	-0-	-479	-0-	8671	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	8561	-0-	-894	-0-	8561	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8642	-0-	-782	-0-	8642	3			N	-0-					-0-
09	9078	X	8296	-0-	-782	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8428	-0-	-345	-0-	8428	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	8214	-0-	-276	-0-	8214	3			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	6837	-0-	3837	10419	6837	2			N	-0-					-0-
07	16466	X	6047	-0-	-10419	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
*11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 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
06	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	2814	3	7	9	N	6					44
07	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	3201	3	13	9	N	12					56
08	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	3278	3	6	9	N	5					61
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3189	3	7	9	N	6					67
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3250	3	3	9	N	3					70
11	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	3139	3			N	-0-					70

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	N	6	6	8			13
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	N	3	3	8			13
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	3	2	9	N	2	2	8			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
*11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-

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
06	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

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
06	11430	X	8543	-0-	-2887	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	9118	-0-	-2693	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	9263	-0-	-2548	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9576	-0-	-594	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	4514	-0-	-5654	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2623	-0-	-1159	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3380	-0-	-402	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
*11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

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
06	8250	X	8137	-0-	-113	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	8487	-0-	-38	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
09	8250	X	8173	-0-	-77	-0-	8173	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	8484	-0-	-10	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	7469	-0-	-871	-0-	7469	3			N	-0-					-0-

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
06	4830	X	4542	-0-	-288	-0-	4542	3			Y	-0-					21
07	4991	X	4619	-0-	-372	-0-	4619	3			Y	-0-					21
08	4960	X	4609	-0-	-351	-0-	4609	3			Y	-0-					21
09	4770	X	4460	-0-	-310	-0-	4460	3			Y	-0-					21
10	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	3			Y	-0-					21
11	4530	X	4443	-0-	-87	-0-	4443	3			Y	-0-					21

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	5400	X	4512	-0-	-888	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
*11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

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
06	5220	X	5142	-0-	-78	-0-	5142	3			Y	-0-					3
07	5301	X	5284	-0-	-17	-0-	5284	3			Y	-0-					3
08	5456	X	5317	-0-	-139	-0-	5317	3			Y	-0-					3
09	5280	X	5119	-0-	-161	-0-	5119	3			Y	-0-					3
10	5456	X	5332	-0-	-124	-0-	5332	3			Y	-0-					3
*11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			Y	-0-					3

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
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4038	-0-	-488	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4427	-0-	-99	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3892	-0-	-668	-0-	3892	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4175	-0-	-1045	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	840	-0-	-4380	-0-	840	3			N	-0-					-0-

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
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
10	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
*11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

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
06	9990	X	9921	-0-	-69	-0-	9921	3			N	-0-					2
07	10540	X	10129	-0-	-411	-0-	10129	3			N	-0-					2
08	10540	X	10101	-0-	-439	-0-	10101	3			N	-0-					2
09	10138	X	9723	-0-	-415	-0-	9723	3			N	-0-					2
10	10230	X	9957	-0-	-273	-0-	9957	3			N	-0-					2
11	9900	X	9667	-0-	-233	-0-	9667	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	4290	X	4010	-0-	-280	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3455	-0-	-916	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3818	-0-	-232	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
*11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

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
06	5160	X	5084	-0-	-76	-0-	5084	3			Y	-0-					47
07	5394	X	5236	-0-	-158	-0-	5236	3			Y	-0-					47
08	5394	X	5174	-0-	-220	-0-	5174	3			Y	-0-					47
09	5220	X	5108	-0-	-112	-0-	5108	3			Y	-0-					47
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			Y	-0-					47
*11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			Y	-0-					47

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
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
09	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3147	-0-	147	147	3147	3			N	-0-					-0-

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
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			Y	-0-					17
07	3503	X	3105	-0-	-398	-0-	3105	3			Y	-0-					17
08	3503	X	2804	-0-	-699	-0-	2804	3			Y	-0-					17
09	3390	X	2520	-0-	-870	-0-	2520	3			Y	-0-					17
10	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	2840	3			Y	-0-					17
11	3360	X	2639	-0-	-721	-0-	2639	3			Y	-0-					17

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2818	N	2219	-0-	-599	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	115	-0-	-2923	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	230	-0-	-2710	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1948	-0-	-1090	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

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
06	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7591	-0-	-500	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	8055	-0-	-160	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7697	-0-	-253	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	7988	-0-	-227	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
*11	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4617	-0-	-183	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4468	-0-	-461	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4345	-0-	-739	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
09	4698	X	4302	-0-	-396	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
*11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

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
06	6090	X	4370	-0-	-1720	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4228	-0-	-2065	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4795	-0-	-1498	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2476	-0-	-1904	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
*11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

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
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			Y	-0-					40
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-					40
08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			Y	-0-					40
09	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			Y	-0-					40
10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			Y	-0-					40
11	6390	X	6142	-0-	-248	-0-	6142	3			Y	-0-					40

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
06	5220	X	4715	-0-	-505	-0-	4715	3			Y	-0-					53
07	5270	X	5167	-0-	-103	-0-	5167	3			Y	-0-					53
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			Y	-0-					53
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			Y	-0-					53
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	3			Y	-0-					53
11	5280	X	5055	-0-	-225	-0-	5055	3			Y	-0-					53

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6300	X	6258	-0-	-42	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6212	-0-	-236	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6007	-0-	-472	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	6159	-0-	-111	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	5261	-0-	-1218	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	6106	-0-	-164	-0-	6106	3			N	-0-					-0-

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
06	4980	X	4690	-0-	-290	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4809	-0-	-337	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4593	-0-	-237	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4636	-0-	-314	-0-	4636	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	2490	X	2141	-0-	-349	-0-	2141	3			N	-0-					2
07	2511	X	2065	-0-	-446	-0-	2065	3			N	-0-					2
08	2511	X	2384	-0-	-127	-0-	2384	3			N	-0-					2
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					2
10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					2
*11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

06	6030	X	5790	-0-	-240	-0-	5790	2			N	-0-					2
07	6231	X	5487	-0-	-744	-0-	5487	2			N	-0-					2
08	6076	X	5125	-0-	-951	-0-	5125	2			N	-0-					2
09	5880	X	4605	-0-	-1275	-0-	4605	2			N	-0-					2
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					2
*11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

06	7500	X	7461	-0-	-39	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7573	-0-	-177	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7474	-0-	-276	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
09	7436	X	7063	-0-	-373	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7160	-0-	-466	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7210	-0-	-170	-0-	7210	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

06	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8885	-0-	-43	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8672	-0-	-256	-0-	8672	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	7833	-0-	-807	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	7779	-0-	-1149	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	7494	-0-	-1176	-0-	7494	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

06	8310	X	6163	-0-	-2147	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	7333	-0-	-1254	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	7580	-0-	-883	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	7000	-0-	-890	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	7161	-0-	-186	-0-	7161	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	7103	-0-	-247	-0-	7103	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3079	-0-	-341	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2928	-0-	-482	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2698	-0-	-602	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

06	9840	X	9804	-0-	-36	-0-	9804	3			N	-0-					-0-
07	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	9981	-0-	-218	-0-	9981	3			N	-0-					-0-
09	9870	X	9393	-0-	-477	-0-	9393	3			N	-0-					-0-
10	10199	X	9594	-0-	-605	-0-	9594	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	9343	-0-	-527	-0-	9343	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	6900	X	6525	-0-	-375	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7617	-0-	-288	-0-	7617	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7552	-0-	-353	-0-	7552	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7308	-0-	-342	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
10	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6701	-0-	-679	-0-	6701	3			N	-0-					-0-

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
06	6990	X	6834	-0-	-156	-0-	6834	3			Y	-0-					31
07	7223	X	6958	-0-	-265	-0-	6958	3			Y	-0-					31
08	7223	X	6734	-0-	-489	-0-	6734	3			Y	-0-					31
09	6840	X	6545	-0-	-295	-0-	6545	3			Y	-0-					31
10	6975	X	6728	-0-	-247	-0-	6728	3			Y	-0-					31
11	6750	X	6341	-0-	-409	-0-	6341	3			Y	-0-					31

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
06	3720	X	1515	-0-	-2205	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1700	-0-	-687	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1428	-0-	-102	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

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
06	6300	X	6054	-0-	-246	-0-	6054	3			N	-0-					98
07	6510	X	6337	-0-	-173	-0-	6337	3			N	-0-					98
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-					98
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3			N	-0-					98
10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			N	-0-					98
*11	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			N	-0-					98

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6391	-0-	-239	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6414	-0-	-344	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6159	-0-	-537	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6084	-0-	-366	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6430	-0-	-235	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6152	-0-	-238	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

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
06	2760	X	2314	-0-	-446	-0-	2302	3	12	9	N	11					83
07	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	2437	3	14	9	N	13	4	8			92
08	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2205	3	10	9	N	9	1	8			100
09	2310	N	2144	-0-	-166	-0-	2136	3	8	9	N	7					107
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2705	3	8	9	N	7	1	8			113
*11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2766	3	2	9	N	2	1	8			114

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
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	N	2	2	8			40
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					40
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					40
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	1			N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	1			N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	1	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6124	-0-	-896	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7086	-0-	-168	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	6706	-0-	-1571	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7175	-0-	-835	-0-	7175	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4316	-0-	-334	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4414	-0-	-112	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4367	-0-	-159	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4074	-0-	-246	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4093	-0-	-371	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3945	-0-	-375	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

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
06	6150	X	5336	-0-	-814	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4415	-0-	-1382	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4892	-0-	-905	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4800	-0-	-810	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
*11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-

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
06	3750	X	3692	-0-	-58	-0-	3692	2			N	-0-					2
07	4061	X	3757	-0-	-304	-0-	3757	2			N	-0-					2
08	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	3838	2			N	-0-					2
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					2
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					2
*11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					2

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
06	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3713	-0-	-127	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

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
06	5370	X	5115	-0-	-255	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5292	-0-	-257	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5220	-0-	-267	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4955	-0-	-295	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4888	-0-	-475	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4776	-0-	-354	-0-	4776	3			N	-0-					-0-

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
06	7590	X	7054	-0-	-536	-0-	7054	3			Y	-0-					36
07	7905	X	7015	-0-	-890	-0-	7015	3			Y	-0-					36
08	7905	X	7020	-0-	-885	-0-	7020	3			Y	-0-					36
09	7650	X	6745	-0-	-905	-0-	6745	3			Y	-0-					36
10	7223	X	7058	-0-	-165	-0-	7058	3			Y	-0-					36
11	6990	X	6702	-0-	-288	-0-	6702	3			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	5400	X	4857	-0-	-543	-0-	4857	3			Y	-0-					66
07	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	5120	3			Y	-0-					66
08	5332	X	5153	-0-	-179	-0-	5153	3			Y	-0-					66
09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			Y	-0-					66
10	5115	X	5103	-0-	-12	-0-	5103	3			Y	-0-					66
*11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			Y	-0-					66

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

06	4980	X	4450	-0-	-530	-0-	4413	3	37	9	N	34					109
07	5146	X	4120	-0-	-1026	-0-	4075	3	45	9	N	41					150
08	5146	X	4032	-0-	-1114	-0-	3988	3	44	9	N	40	161	1			29
09	4710	X	4040	-0-	-670	-0-	4027	3	13	9	N	12	1	8			40
10	4309	X	1677	-0-	-2632	-0-	1660	3	17	9	N	15	1	8			54
11	4170	X	4009	-0-	-161	-0-	3978	3	31	9	N	28	2	8			80

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

06	7650	X	6448	-0-	-1202	-0-	6448	2			N	-0-					67
07	7223	X	6856	-0-	-367	-0-	6856	2			N	-0-					67
08	7223	X	6572	-0-	-651	-0-	6572	2			N	-0-					67
09	6990	X	6417	-0-	-573	-0-	6417	2			N	-0-					67
10	6851	X	6464	-0-	-387	-0-	6464	2			N	-0-					67
11	6630	X	6152	-0-	-478	-0-	6152	2			N	-0-					67

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

06	5370	X	5045	-0-	-325	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5405	-0-	-144	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5396	-0-	-29	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5082	-0-	-168	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4957	-0-	-468	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4524	-0-	-696	-0-	4524	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

06	6900	X	6354	-0-	-546	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6620	-0-	-293	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6569	-0-	-344	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6254	-0-	-346	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6681	-0-	-46	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
*11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

06	7710	X	6986	-0-	-724	-0-	6986	3			N	-0-					2
07	7936	X	6670	-0-	-1266	-0-	6670	3			N	-0-					2
08	7719	X	6838	-0-	-881	-0-	6838	3			N	-0-					2
09	7320	X	6677	-0-	-643	-0-	6677	3			N	-0-					2
10	7223	X	6621	-0-	-602	-0-	6621	3			N	-0-					2
11	6990	X	6092	-0-	-898	-0-	6092	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3141	-0-	141	288	3141	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

06	7530	X	5400	-0-	-2130	-0-	5390	3	10	9	N	9					95
07	7564	X	6847	-0-	-717	-0-	6832	3	15	9	N	14					109
08	7006	X	5096	-0-	-1910	-0-	5078	3	18	9	N	16	1	8			124
09	6780	X	2446	-0-	-4334	-0-	2436	3	10	9	N	9	1	8			132
10	6851	X	5669	-0-	-1182	-0-	5647	3	22	9	N	20	2	8			150
11	6630	X	4821	-0-	-1809	-0-	4813	3	8	9	N	7	1	8			156

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

06	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3903	-0-	-65	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3641	-0-	-319	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
*11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

06	6000	X	4864	-0-	-1136	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5544	-0-	-718	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5856	-0-	-406	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5745	-0-	-315	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5283	-0-	-483	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4562	-0-	-1108	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5253	-0-	-79	-0-	5253	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5239	-0-	-93	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	5071	-0-	-89	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	5032	-0-	-248	-0-	5032	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

06	7440	X	6578	-0-	-862	-0-	6578	3			N	-0-					2
07	7626	X	6749	-0-	-877	-0-	6749	3			N	-0-					2
08	7626	X	6755	-0-	-871	-0-	6755	3			N	-0-					2
09	7110	X	6659	-0-	-451	-0-	6659	3			N	-0-					2
10	6944	X	6604	-0-	-340	-0-	6604	3			N	-0-					2
*11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8100	X	7508	-0-	-592	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7720	-0-	-371	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7344	-0-	-747	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7251	-0-	-579	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7378	-0-	-279	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	7248	-0-	-162	-0-	7248	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

06	6390	X	6087	-0-	-303	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6091	-0-	-760	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4819	-0-	-2032	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
09	6474	X	3479	-0-	-2995	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5262	-0-	-690	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5541	-0-	-219	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

06	6510	X	6180	-0-	-330	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6210	-0-	-455	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6272	-0-	-300	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5971	-0-	-359	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6068	-0-	-473	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5805	-0-	-375	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

06	9210	X	8938	-0-	-272	-0-	8938	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	9398	-0-	-119	-0-	9398	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	8982	-0-	-411	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8488	-0-	-602	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	8766	-0-	-627	-0-	8766	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	8561	-0-	-529	-0-	8561	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

06	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2902	-0-	-38	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2800	-0-	-230	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

06	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	3165	2			N	-0-					1
07	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	3133	2			N	-0-					1
08	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	3123	2			N	-0-					1
09	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	2994	2			N	-0-					1
10	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	3041	2			N	-0-					1
11	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	2799	2			N	-0-					1

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

06	3480	X	2426	-0-	-1054	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2598	-0-	-998	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2506	-0-	-780	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2386	-0-	-314	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2523	-0-	-112	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
*11	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 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
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1012	3	7	9	N	6					18
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	3	7	9	N	6					24
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	3	4	9	N	4	1	8			27
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1373	3	11	9	N	10	3	8			34
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1529	3	10	9	N	9	2	8			41
11	1020	N	857	-0-	-163	-0-	853	3	4	9	N	4	1	8			44

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
06	3180	X	3034	-0-	-146	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2842	-0-	-248	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2650	-0-	-320	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

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
06	5490	X	4439	-0-	-1051	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4455	-0-	-105	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	3495	-0-	-2519	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	3823	-0-	-1997	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

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
06	14760	X	12735	-0-	-2025	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	12538	-0-	-2714	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12691	-0-	-1724	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11298	-0-	-2652	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	11360	-0-	-1815	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	9962	-0-	-2788	-0-	9962	2			N	-0-					-0-

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
06	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8962	-0-	-586	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8861	-0-	-687	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
09	8936	X	8514	-0-	-422	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8834	-0-	-125	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8665	-0-	-5	-0-	8665	2			N	-0-					-0-

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
06	5940	X	5612	-0-	-328	-0-	5612	3			Y	-0-					58
07	6138	X	5826	-0-	-312	-0-	5826	3			Y	-0-					58
08	6138	X	5786	-0-	-352	-0-	5786	3			Y	-0-					58
09	5812	X	5539	-0-	-273	-0-	5539	3			Y	-0-					58
10	5828	X	5737	-0-	-91	-0-	5737	3			Y	-0-					58
11	5640	X	5506	-0-	-134	-0-	5506	3			Y	-0-					58

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
06	5460	X	5423	-0-	-37	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5201	-0-	-410	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5200	-0-	-411	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5029	-0-	-401	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4976	-0-	-274	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	7890	X	7830	-0-	-60	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8060	-0-	-403	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	8013	-0-	-450	-0-	8013	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	7645	-0-	-545	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7713	-0-	-409	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	7333	-0-	-497	-0-	7333	3			N	-0-					-0-

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
06	3330	X	66	-0-	-3264	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	41	-0-	-2346	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6930	X	6592	-0-	-338	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6766	-0-	-147	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6292	-0-	-683	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6124	-0-	-626	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6056	-0-	-919	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5770	-0-	-830	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

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
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	10					135
07	899	N	520	-0-	-379	-0-	509	3	11	9	N	10					145
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	591	3	3	9	N	3	1	8			147
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	3	3	9	N	3	54	1			96
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1638	3	1	9	N	1					97
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	605	3	25	9	N	23					120

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
06	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	3094	3			Y	-0-					15
07	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	3292	3			Y	-0-					15
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					15
09	3390	X	3344	-0-	-46	-0-	3344	3			Y	-0-					15
10	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	3155	3			Y	-0-					15
11	3540	X	3414	-0-	-126	-0-	3414	3			Y	-0-					15

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
06	3930	X	3592	-0-	-338	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3616	-0-	-445	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3512	-0-	-238	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
*11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 226372 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 9860

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5879	-0-	-421	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	6017	-0-	-400	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6036	-0-	-319	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5743	-0-	-377	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5925	-0-	-337	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5665	-0-	-215	-0-	5665	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

06	4890	X	4882	-0-	-8	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4985	-0-	-192	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4708	-0-	-469	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
09	4848	X	4475	-0-	-373	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4767	-0-	-69	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4607	-0-	-73	-0-	4607	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

06	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
08	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
09	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8647	-0-	-323	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

06	10260	X	9036	-0-	-1224	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9044	-0-	-318	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9164	-0-	-415	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8275	-0-	-995	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7830	-0-	-1749	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7592	-0-	-1438	-0-	7592	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

06	5010	X	352	-0-	-4658	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	2141	-0-	-3036	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	574	-0-	-4200	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1432	-0-	-707	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	75	-0-	-1995	-0-	75	2			N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2921	3	4	9	N	4					71
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2994	3	4	9	N	4					75
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2978	3	23	9	N	21					96
09	2880	X	2442	-0-	-438	-0-	2400	3	42	9	N	38	119	1	2	8	13
10	3100	N	3457	-0-	357	357	3446	3	11	9	N	10	1	8			22
11	2880	N	1286	-0-	-1594	-0-	1282	3	4	9	N	4	3	8			23

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	3			N	-0-					-0-
07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
08	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	3			N	-0-					-0-
09	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	3			N	-0-					-0-
10	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	3			N	-0-					-0-
11	9960	X	8843	-0-	-1117	-0-	8843	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	6420	X	4258	-0-	-2162	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	4747	-0-	-1887	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
10	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5176	-0-	-254	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

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
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2621	-0-	-679	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

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
06	5280	X	5094	-0-	-186	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4913	-0-	-543	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4900	-0-	-711	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
09	5392	X	4983	-0-	-409	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
*11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-

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
06	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	4163	3			Y	-0-					21
07	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	4225	3			Y	-0-					21
08	4464	X	4102	-0-	-362	-0-	4102	3			Y	-0-					21
09	4290	X	3916	-0-	-374	-0-	3916	3			Y	-0-					21
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			Y	-0-					21
*11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			Y	-0-					21

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
06	2970	X	317	-0-	-2653	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	902	-0-	-2167	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	378	-0-	-1544	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	233	-0-	-1627	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

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
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	473	1	3391	3	Y	4					16
							4	9									
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	524	1	3552	3	Y	4					20
							4	9									
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	531	1	3614	3	Y	20	3	8			37
							22	9									
09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	433	1	3673	3	Y	10	4	8			43
							11	9									
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	340	1	4230	3	Y	11	6	8			48
							12	9									
*11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	329	1	3850	3	Y	6	2	8			52
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	4950	X	4432	-0-	-518	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3905	-0-	-1117	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4438	-0-	-584	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4171	-0-	-329	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3786	-0-	-654	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

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
06	5010	X	4770	-0-	-240	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4809	-0-	-368	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4619	-0-	-434	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4336	-0-	-554	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4524	-0-	-246	-0-	4524	2			N	-0-					-0-

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
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

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
06	7470	X	7051	-0-	-419	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7225	-0-	-370	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7148	-0-	-447	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6902	-0-	-298	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7254	-0-	-124	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6878	-0-	-172	-0-	6878	2			N	-0-					-0-

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
06	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	12486	-0-	-472	-0-	12486	3			N	-0-					-0-
08	13206	X	12096	-0-	-1110	-0-	12096	3			N	-0-					-0-
09	12460	X	11944	-0-	-516	-0-	11944	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	12235	-0-	-351	-0-	12235	3			N	-0-					-0-
11	12180	X	11864	-0-	-316	-0-	11864	3			N	-0-					-0-

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
06	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
07	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	13264	-0-	-376	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12501	-0-	-699	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12793	-0-	-847	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	12051	-0-	-1149	-0-	12051	2			N	-0-					-0-

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
06	8370	X	6826	-0-	-1544	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	4232	-0-	-2557	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	3285	-0-	-3504	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	3181	-0-	-3659	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
10	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3			N	-0-					-0-
*11	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	5760	X	5196	-0-	-564	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4947	-0-	-664	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4886	-0-	-725	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4806	-0-	-624	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5033	-0-	-423	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4825	-0-	-365	-0-	4825	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

06	6030	X	5217	-0-	-813	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5666	-0-	-565	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5098	-0-	-1133	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4345	-0-	-1505	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4852	-0-	-945	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4519	-0-	-971	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

06	8130	X	6549	-0-	-1581	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	6656	-0-	-1745	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	6940	-0-	-1151	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	6199	-0-	-1631	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	6781	-0-	-969	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
*11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

06	2160	N	1146	-0-	-1014	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1216	-0-	-1016	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1482	-0-	-750	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	58	8			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

06	6120	X	5351	-0-	-769	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5646	-0-	-647	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	4896	-0-	-1397	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4945	-0-	-785	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4708	-0-	-686	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4351	-0-	-869	-0-	4351	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

06	3990	X	3347	-0-	-643	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2244	-0-	-1879	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	1790	-0-	-2085	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3417	-0-	-93	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3126	-0-	-408	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2126	-0-	-1234	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	4	4	8			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			25

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	15	8			18
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	98	3	17	9	N	15	15	8			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			18

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

06	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3222	-0-	-374	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3212	-0-	-291	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
*11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
*11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5991	-0-	-240	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5698	-0-	-332	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5855	-0-	-190	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5468	-0-	-712	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

06	6420	X	4840	-0-	-1580	-0-	4840	3			N	-0-					8
07	6417	X	6117	-0-	-300	-0-	6117	3			N	-0-					8
08	6107	X	4703	-0-	-1404	-0-	4703	3			N	-0-					8
09	5910	X	5861	-0-	-49	-0-	5861	3			N	-0-					8
10	6107	X	3543	-0-	-2564	-0-	3543	3			N	-0-					8
*11	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	6450	X	5533	-0-	-917	-0-	5533	3			Y	-0-					13
07	6541	X	5939	-0-	-602	-0-	5939	3			Y	-0-					13
08	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	6392	3			Y	-0-					13
09	6338	X	5989	-0-	-349	-0-	5989	3			Y	-0-					13
10	6448	X	6012	-0-	-436	-0-	6012	3			Y	-0-					13
11	6180	X	5891	-0-	-289	-0-	5891	3			Y	-0-					13

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

06	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	2933	2			N	-0-					1
07	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2708	2			N	-0-					1
08	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	2680	2			N	-0-					1
09	2940	X	1861	-0-	-1079	-0-	1861	2			N	-0-					1
10	3038	X	1876	-0-	-1162	-0-	1876	2			N	-0-					1
11	2940	X	978	-0-	-1962	-0-	978	2			N	-0-					1

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

06	5310	X	4010	-0-	-1300	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4893	-0-	-408	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4696	-0-	-605	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2885	-0-	-2013	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3811	-0-	-929	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

06	5820	X	5479	-0-	-341	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5379	-0-	-635	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4810	-0-	-894	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
09	5500	X	4471	-0-	-1029	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4815	-0-	-579	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3993	-0-	-1227	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5342	-0-	-21	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	1917	-0-	-3477	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	2954	-0-	-2266	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	2787	-0-	-2607	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3432	-0-	-1788	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

06	3570	X	3228	-0-	-342	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3418	-0-	-271	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2053	-0-	-1517	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2977	-0-	-863	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	2490	X	2024	-0-	-466	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1579	-0-	-994	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1657	-0-	-916	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1703	-0-	-637	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1660	-0-	-510	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

06	5610	X	5145	-0-	-465	-0-	5145	2			N	-0-					2
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					2
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					2
09	5160	X	3670	-0-	-1490	-0-	3670	2			N	-0-					2
10	5735	X	791	-0-	-4944	-0-	791	2			N	-0-					2
11	5550	X	291	-0-	-5259	-0-	291	2			N	-0-					2

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

06	2490	N	2379	-0-	-111	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2536	-0-	-68	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2036	-0-	-334	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2537	-0-	-315	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

06	5010	X	2786	-0-	-2224	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4541	-0-	-636	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4790	-0-	-220	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4199	-0-	-391	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

06	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1982	-0-	-281	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1453	-0-	-857	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

06	4680	X	4180	-0-	-500	-0-	473	1	3698	3	N	8					29
							9	9									
07	4836	X	4290	-0-	-546	-0-	453	1	3823	3	N	13					42
							14	9									
08	4836	X	4219	-0-	-617	-0-	460	1	3753	3	N	5					47
							6	9									
09	4650	X	4027	-0-	-623	-0-	426	1	3568	3	N	30					77
							33	9									
10	4495	X	3932	-0-	-563	-0-	416	1	3499	3	N	15					92
							17	9									
11	4170	X	3755	-0-	-415	-0-	421	1	3303	3	N	28					120
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	4740	X	4630	-0-	-110	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4714	-0-	-277	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4962	-0-	-29	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4792	-0-	-38	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4665	-0-	-135	-0-	4665	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

06	6300	X	1987	-0-	-4313	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5512	-0-	-254	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
08	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5487	-0-	-31	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4375	-0-	-1595	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

06	5910	X	5312	-0-	-598	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5131	-0-	-945	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5061	-0-	-860	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5047	-0-	-473	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
*11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

06	12540	X	11299	-0-	-1241	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11265	-0-	-1693	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11500	-0-	-807	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11011	-0-	-869	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	11445	-0-	-242	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10768	-0-	-542	-0-	10768	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

06	3120	X	2743	-0-	-377	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2818	-0-	-313	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2784	-0-	-316	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2822	-0-	-30	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2633	-0-	-67	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

06	2940	X	2083	-0-	-857	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2763	-0-	-585	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2861	-0-	-921	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2300	-0-	-1360	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2143	-0-	-1484	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2079	-0-	-681	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3012	-0-	-2072	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3231	-0-	-1853	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
09	4752	X	1740	-0-	-3012	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3246	-0-	-1404	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
*11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	4240	3			N	-0-					50
07	4805	X	4323	-0-	-482	-0-	4323	3			N	-0-					50
08	4774	X	4282	-0-	-492	-0-	4281	3	1	9	N	1					51
09	4530	X	4130	-0-	-400	-0-	4130	3			N	-0-					51
10	4371	X	4293	-0-	-78	-0-	4293	3			N	-0-					51
11	4230	X	4178	-0-	-52	-0-	4167	3	11	9	N	10					61

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
06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			N	-0-					8
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					8
08	7936	X	7871	-0-	-65	-0-	7871	3			N	-0-					8
09	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	3			N	-0-					8
10	7967	X	7293	-0-	-674	-0-	7293	3			N	-0-					8
11	7710	X	7025	-0-	-685	-0-	7025	3			N	-0-					8

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
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					2
07	5363	X	5152	-0-	-211	-0-	5152	3			N	-0-					2
08	5611	X	5245	-0-	-366	-0-	5245	3			N	-0-					2
09	5430	X	4059	-0-	-1371	-0-	4059	3			N	-0-					2
10	5518	X	3500	-0-	-2018	-0-	3500	3			N	-0-					2
11	5160	X	3768	-0-	-1392	-0-	3768	3			N	-0-					2

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
06	7290	X	6622	-0-	-668	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7029	-0-	-380	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6618	-0-	-791	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6716	-0-	-454	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6314	-0-	-1095	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6352	-0-	-458	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	270	N	212	-0-	-58	-0-	203	1	9	9	N	8					97
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					97
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					97
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	351	1	625	3	N	-0-					97
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	343	1	1081	3	N	-0-					97
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	214	1	211	3	N	2					99
							2	9									

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
06	8100	X	7685	-0-	-415	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7704	-0-	-325	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7891	-0-	-138	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7641	-0-	-39	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7497	-0-	-183	-0-	7497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17640	X	15261	-0-	-2379	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	16299	-0-	-100	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
08	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
09	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
10	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	16050	-0-	-780	-0-	16050	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

06	3900	X	3802	-0-	-98	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3756	-0-	-274	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3591	-0-	-309	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3678	-0-	-352	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3525	-0-	-285	-0-	3525	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4056	-0-	-842	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
09	4452	X	3355	-0-	-1097	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3578	-0-	-762	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3838	-0-	-362	-0-	3838	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

06	6750	X	6599	-0-	-151	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6428	-0-	-671	-0-	6428	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6503	-0-	-596	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
09	6662	X	6380	-0-	-282	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
10	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
*11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

06	7710	X	7382	-0-	-328	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7382	-0-	-492	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7511	-0-	-301	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	7464	-0-	-66	-0-	7464	3			N	-0-					-0-
10	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	3			N	-0-					-0-
*11	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

06	5670	X	4911	-0-	-759	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4948	-0-	-601	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5310	-0-	-239	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4890	-0-	-420	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4904	-0-	-521	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4540	-0-	-590	-0-	4540	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

06	5820	X	4424	-0-	-1396	-0-	4424	3			N	-0-					5
07	4712	X	2457	-0-	-2255	-0-	2457	3			N	-0-					5
08	4526	X	3456	-0-	-1070	-0-	3456	3			N	-0-					5
09	4410	X	3209	-0-	-1201	-0-	3209	3			N	-0-					5
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					5
*11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
09	4426	X	3444	-0-	-982	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3103	-0-	-1268	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	2690	-0-	-1540	-0-	2690	3			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	1913	-0-	-1087	1385	1913	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1730	-0-	-1370	15	1730	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1639	-0-	-281	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

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
06	4080	X	3502	-0-	-578	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3681	-0-	-504	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3235	-0-	-609	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3552	-0-	-18	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3630	-0-	-270	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3871	-0-	-159	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3826	-0-	-204	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3669	-0-	-171	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
*11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
09	3250	X	3042	-0-	-208	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3064	-0-	-116	-0-	3064	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4289	-0-	-1291	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4715	-0-	-183	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4922	-0-	-69	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4697	-0-	-133	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3918	-0-	-852	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

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
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	651	N	8	-0-	-643	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	6810	X	5766	-0-	-1044	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	5654	-0-	-1259	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	5115	-0-	-1705	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	5227	-0-	-1373	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5324	-0-	-628	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5168	-0-	-592	-0-	5168	3			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 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
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2751	-0-	-279	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 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
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7197	-0-	-398	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	7182	-0-	-413	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	6890	-0-	-460	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6977	-0-	-370	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6680	-0-	-430	-0-	6680	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	5708	-0-	-1522	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	5664	-0-	-1621	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5322	-0-	-1281	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5054	-0-	-1336	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	4532	-0-	-2009	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5421	-0-	-279	-0-	5421	3			N	-0-					-0-

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
06	3810	X	3623	-0-	-187	-0-	356	1	3267	3	N	-0-					47
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	408	1	3418	3	N	4					51
							4	9									
08	3937	X	3363	-0-	-574	-0-	381	1	2980	3	N	2	1	8			52
							2	9									
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	333	1	4046	3	N	4	2	8			54
							4	9									
10	3937	X	2667	-0-	-1270	-0-	411	1	2254	3	N	2	1	8			55
							2	9									
11	3720	X	581	-0-	-3139	-0-	425	1	153	3	N	3	3	8			55
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4140	X	3818	-0-	-322	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3885	-0-	-331	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3908	-0-	-172	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3894	-0-	-291	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

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
06	11520	X	10830	-0-	-690	-0-	10830	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	10719	-0-	-1185	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	10346	-0-	-1558	-0-	10346	3			N	-0-					-0-
09	11008	X	10048	-0-	-960	-0-	10048	3			N	-0-					-0-
10	10912	X	10138	-0-	-774	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
11	10560	X	9563	-0-	-997	-0-	9563	3			N	-0-					-0-

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
06	3210	X	3176	-0-	-34	-0-	3176	3			N	-0-					1
07	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	3248	3			N	-0-					1
08	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3180	3			N	-0-					1
09	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	3056	3			N	-0-					1
10	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3215	3			N	-0-					1
11	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	3161	3			N	-0-					1

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
06	3090	X	2760	-0-	-330	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2599	-0-	-594	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
*11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	1148	-0-	-3232	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4489	-0-	-221	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3749	-0-	-91	-0-	499	1	3206	3	N	40					137
							44	9									
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	491	1	4084	3	N	59	166	1			30
							65	9									
08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	494	1	3689	3	N	40	1	8			69
							44	9									
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	524	1	3312	3	N	41	1	8			109
							45	9									
10	4650	X	4146	-0-	-504	-0-	488	1	3601	3	N	52	1	8			160
							57	9									
11	4500	X	3490	-0-	-1010	-0-	347	1	3104	3	N	35	1	8			194
							39	9									

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
06	3000	N	2616	-0-	-384	6063	2616	3			Y	-0-					1
07	3100	N	2588	-0-	-512	5551	2588	3			Y	-0-					1
08	3100	N	2573	-0-	-527	5024	2573	3			Y	-0-					1
09	3000	N	2488	-0-	-512	4512	2488	3			Y	-0-					1
10	3100	N	2551	-0-	-549	3963	2551	3			Y	-0-					1
*11	3000	N	2598	-0-	-402	3561	2598	3			Y	-0-					1

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
06	8640	X	8153	-0-	-487	-0-	8153	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8168	-0-	-760	-0-	8168	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8038	-0-	-890	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7659	-0-	-651	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7824	-0-	-515	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7749	-0-	-321	-0-	7749	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 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
06	5910	X	4246	-0-	-1664	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4775	-0-	-1115	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4479	-0-	-884	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4157	-0-	-943	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4654	-0-	-275	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4409	-0-	-211	-0-	4409	3			N	-0-					-0-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 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
06	20130	X	17098	-0-	-3032	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	15128	-0-	-2077	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	11195	-0-	-8304	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	11208	-0-	-7662	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	13313	-0-	-1691	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
*11	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5472	-0-	-15	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	5262	X	4874	-0-	-388	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5088	-0-	-306	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4828	-0-	-392	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

06	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	682	N	449	-0-	-233	-0-	448	3	1	9	N	1	1	8			27
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	3	2	9	N	2	2	8			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	1	1	8			27

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
07	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10974	-0-	-403	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10359	-0-	-741	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10678	-0-	-916	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10156	-0-	-1064	-0-	10156	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

06	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	3			Y	-0-					3
07	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	3			Y	-0-					3
08	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	3			Y	-0-					3
09	10080	X	8943	-0-	-1137	-0-	8943	3			Y	-0-					3
10	10416	X	8993	-0-	-1423	-0-	8993	3			Y	-0-					3
11	10650	X	8610	-0-	-2040	-0-	8610	3			Y	-0-					3

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7845	-0-	-15	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
10	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7762	-0-	-98	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

06	7110	X	5945	-0-	-1165	-0-	5945	2			N	-0-					2
07	7347	X	6036	-0-	-1311	-0-	6036	2			N	-0-					2
08	7099	X	6016	-0-	-1083	-0-	6016	2			N	-0-					2
09	6818	X	5808	-0-	-1010	-0-	5808	2			N	-0-					2
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					2
*11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					2

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
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-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

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

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

06	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	600	1	1896	3	N	4					51
							4	9									
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	609	1	2408	3	N	12	3	8			60
							13	9									
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	620	1	2327	3	N	4					64
							4	9									
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	595	1	2252	3	N	1					65
							1	9									
10	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	620	1	2225	3	N	1					66
							1	9									
11	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	447	1	2275	3	N	4					70
							4	9									

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

06	6510	X	4932	-0-	-1578	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4033	-0-	-2198	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5508	-0-	-165	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4564	-0-	-926	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4897	-0-	-435	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5203	-0-	-137	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	3	1	9	Y	1	1	8			39
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					39
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					39
09	1380	X	1070	-0-	-310	-0-	163	1	907	3	Y	-0-					39
10	1240	X	527	-0-	-713	-0-	201	1	326	3	Y	-0-					39
11	1410	X	871	-0-	-539	-0-	181	1	690	3	Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	3600	X	3028	-0-	-572	-0-	3025	3	3	9	N	3	1	1			89
07	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	3495	3	1	9	N	1	68	1			22
08	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	3415	3			N	-0-					22
09	3450	X	3372	-0-	-78	-0-	3372	3			N	-0-					22
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3505	3	6	9	N	5					27
11	3390	X	3162	-0-	-228	-0-	3156	3	6	9	N	5					32

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
06	5220	X	4687	-0-	-533	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4794	-0-	-600	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4718	-0-	-490	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4709	-0-	-121	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4772	-0-	-188	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4222	-0-	-458	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

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
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	386	1	2190	3	N	18					85
							20	9									
07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	403	1	2542	3	N	16					101
							18	9									
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	403	1	2386	3	N	9					110
							10	9									
09	2610	N	2470	-0-	-140	-0-	390	1	2074	3	N	5					115
							6	9									
10	2976	N	2448	-0-	-528	-0-	403	1	2041	3	N	4					119
							4	9									
11	2700	N	1828	-0-	-872	-0-	390	1	1434	3	N	4					123
							4	9									

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
06	7350	X	5353	-0-	-1997	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	3			N	-0-					-0-
08	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
09	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	6238	-0-	-1357	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	5981	-0-	-2479	-0-	5981	3			N	-0-					-0-

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
06	9000	X	8501	-0-	-499	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8662	-0-	-297	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8612	-0-	-285	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	4497	-0-	-3993	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	236	-0-	-8537	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	6045	-0-	-615	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6159	-0-	-506	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6121	-0-	-420	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5640	-0-	-690	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5872	-0-	-421	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5602	-0-	-458	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	7615	-0-	-1835	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7073	-0-	-2320	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6166	-0-	-2824	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7546	-0-	-764	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7779	-0-	-312	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
*11	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

06	16380	X	15278	-0-	-1102	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	15591	-0-	-1335	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	16035	-0-	-612	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	15369	-0-	-351	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	15380	-0-	-864	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14662	-0-	-848	-0-	14662	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

06	6600	X	5869	-0-	-731	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5923	-0-	-897	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6261	-0-	-466	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6173	-0-	-97	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6343	-0-	-43	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5801	-0-	-259	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

06	7410	X	6779	-0-	-631	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	6720	-0-	-1371	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7145	-0-	-946	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7112	-0-	-718	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7432	-0-	-225	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

06	8970	X	7643	-0-	-1327	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	5952	-0-	-2821	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	6708	-0-	-2189	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	5853	-0-	-2757	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8536	-0-	-361	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	5395	-0-	-2255	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

06	13530	X	11328	-0-	-2202	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	11526	-0-	-2362	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	12106	-0-	-294	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
09	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11495	-0-	-223	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11190	-0-	-540	-0-	11190	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

06	5280	X	4921	-0-	-359	-0-	4921	3			N	-0-					1
07	5456	X	5008	-0-	-448	-0-	5008	3			N	-0-					1
08	5456	X	5137	-0-	-319	-0-	5137	3			N	-0-					1
09	5070	X	4746	-0-	-324	-0-	4746	3			N	-0-					1
10	5115	X	4632	-0-	-483	-0-	4632	3			N	-0-					1
11	4980	X	4317	-0-	-663	-0-	4317	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2260	-0-	-650	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2498	-0-	-323	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3168	-0-	-402	-0-	3168	3			N	-0-					-0-

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
06	2850	N	2605	-0-	-245	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2649	-0-	-265	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

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
06	5610	X	4978	-0-	-632	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4872	-0-	-801	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4577	-0-	-823	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4962	-0-	-91	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4749	-0-	-141	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

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
06	5310	X	5165	-0-	-145	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5028	-0-	-459	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4981	-0-	-413	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4482	-0-	-738	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3457	-0-	-1751	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4585	-0-	-455	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

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
06	8940	X	8255	-0-	-685	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8733	-0-	-567	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	9003	-0-	-297	-0-	9003	3			N	-0-					-0-
09	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
10	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	3			N	-0-					-0-
*11	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	3			N	-0-					-0-

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
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					8
07	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	2818	2			N	-0-					8
08	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2928	2			N	-0-					8
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					8
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					8
*11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					8

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
06	7260	X	6646	-0-	-614	-0-	6646	2			N	-0-					10
07	7533	X	6698	-0-	-835	-0-	6698	2			N	-0-					10
08	7533	X	7304	-0-	-229	-0-	7304	2			N	-0-					10
09	7290	X	7153	-0-	-137	-0-	7153	2			N	-0-					10
10	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					10
11	7080	X	6878	-0-	-202	-0-	6878	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
07	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	11557	-0-	-6	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10830	-0-	-450	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10916	-0-	-740	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10312	-0-	-968	-0-	10312	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	3716	-0-	3716	3716	3716	3			N	-0-					-0-
07	0	W	3895	-0-	3895	7611	3895	3			N	-0-					-0-
08	0	W	3186	-0-	3186	10797	3186	3			N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10797					N	-0-					-0-
10	0	W	16	-0-	16	10813	16	3			N	-0-					-0-
*11	10823	X	10	-0-	-10813	-0-	10	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					1
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					1
08	7006	X	6882	-0-	-124	-0-	6882	2			N	-0-					1
09	6780	X	6601	-0-	-179	-0-	6601	2			N	-0-					1
10	7130	X	5899	-0-	-1231	-0-	5899	2			N	-0-					1
11	6900	X	4855	-0-	-2045	-0-	4855	2			N	-0-					1

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
06	4890	X	4481	-0-	-409	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4605	-0-	-355	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4325	-0-	-385	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4585	-0-	-158	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4204	-0-	-266	-0-	4204	3			N	-0-					-0-

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
06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5144	-0-	-312	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5107	-0-	-683	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5629	-0-	-168	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
*11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

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
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4473	-0-	-766	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4182	-0-	-1057	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4627	-0-	-443	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4782	-0-	-364	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
*11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5065	-0-	-1325	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5682	-0-	-921	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5737	-0-	-866	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4109	-0-	-961	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	2865	-0-	-2808	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	2078	-0-	-3472	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5296	-0-	-374	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5491	-0-	-275	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
08	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5291	-0-	-169	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5099	-0-	-543	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	4771	-0-	-779	-0-	4771	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6645	-0-	-645	-0-	6645	3			N	-0-					2
07	7347	X	6816	-0-	-531	-0-	6816	3			N	-0-					2
08	7161	X	6698	-0-	-463	-0-	6698	3			N	-0-					2
09	6870	X	6366	-0-	-504	-0-	6366	3			N	-0-					2
10	6820	X	6526	-0-	-294	-0-	6526	3			N	-0-					2
11	6600	X	6456	-0-	-144	-0-	6456	3			N	-0-					2

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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					15
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					15
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
06	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	397	1	3132	3	Y	18					33
							20	9									
07	4216	X	3424	-0-	-792	-0-	375	1	3024	3	Y	23					56
							25	9									
08	4216	X	2732	-0-	-1484	-0-	368	1	2345	3	Y	17	2	8			71
							19	9									
09	4080	X	1095	-0-	-2985	-0-	434	1	652	3	Y	8	6	8			73
							9	9									
10	3751	X	2158	-0-	-1593	-0-	559	1	1582	3	Y	15	7	8			81
							17	9									
11	3540	X	2176	-0-	-1364	-0-	541	1	1627	3	Y	7	2	8			86
							8	9									

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
06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
07	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6490	-0-	-919	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5906	-0-	-1264	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5870	-0-	-1539	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	2407	-0-	-4673	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

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
06	5220	X	4887	-0-	-333	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4660	-0-	-734	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4399	-0-	-995	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4533	-0-	-687	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4339	-0-	-869	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4559	-0-	-331	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	7560	X	7215	-0-	-345	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6652	-0-	-1036	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6877	-0-	-353	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7318	-0-	-153	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6888	-0-	-342	-0-	6888	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

06	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
07	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	6139	-0-	-1983	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	6034	-0-	-1826	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	6398	-0-	-1352	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	5657	-0-	-1843	-0-	5657	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

06	10440	X	9165	-0-	-1275	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9556	-0-	-1232	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9798	-0-	-990	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
09	10216	X	9505	-0-	-711	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9565	-0-	-603	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9210	-0-	-270	-0-	9210	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

06	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
07	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
08	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7882	-0-	-758	-0-	7882	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

06	3210	X	1396	-0-	-1814	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	755	-0-	-516	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	953	-0-	-457	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	508	-0-	-949	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	402	-0-	-1098	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

06	3000	N	2394	-0-	-606	3287	2383	3	11	9	N	10	54	1			147
07	3100	N	2443	-0-	-657	2630	2443	3			N	-0-					147
08	3100	N	2463	-0-	-637	1993	2463	3			N	-0-					147
09	3000	N	2379	-0-	-621	1372	2379	3			N	-0-					147
10	3100	N	2465	-0-	-635	737	2465	3			N	-0-					147
*11	3000	N	2301	-0-	-699	38	2301	3			N	-0-					147

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

06	11910	X	10689	-0-	-1221	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10379	-0-	-1494	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	9567	-0-	-2337	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
09	11270	X	8880	-0-	-2390	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	8388	-0-	-2679	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	8339	-0-	-2341	-0-	8339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4558	-0-	-123	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4304	-0-	-226	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4644	-0-	-37	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

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
06	3420	X	2224	-0-	-1196	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2593	-0-	-569	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
*11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

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
06	10290	X	9645	-0-	-645	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9741	-0-	-675	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9484	-0-	-932	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9115	-0-	-725	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9759	-0-	-99	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
*11	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-

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
06	10680	X	10239	-0-	-441	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9584	-0-	-1142	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9066	-0-	-1753	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
09	10305	X	8626	-0-	-1679	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
10	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
*11	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					-0-

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
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
*11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	7980	X	6306	-0-	-1674	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6857	-0-	-1358	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
08	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
09	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5611	-0-	-1240	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5299	-0-	-1991	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	3000	N	2142	-0-	-858	2825	2142	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2144	-0-	-956	1869	2144	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2128	-0-	-972	897	2128	3			N	-0-					-0-
09	2934	N	2037	-0-	-897	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

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
06	8460	X	7603	-0-	-857	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	7825	-0-	-855	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7831	-0-	-384	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7503	-0-	-327	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	6598	-0-	-1338	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
*11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3			N	-0-					-0-

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
06	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6298	-0-	-770	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6936	-0-	-969	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
09	7314	X	6587	-0-	-727	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	7130	-0-	-124	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6638	-0-	-382	-0-	6638	2			N	-0-					-0-

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
06	8670	X	8302	-0-	-368	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8333	-0-	-626	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8077	-0-	-665	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7721	-0-	-739	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7941	-0-	-305	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7295	-0-	-685	-0-	7295	2			N	-0-					-0-

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
06	2820	X	2611	-0-	-209	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2455	-0-	-521	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2190	-0-	-690	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

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
06	9180	X	8290	-0-	-890	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	6376	-0-	-3110	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7946	-0-	-982	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7460	-0-	-940	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	8010	-0-	-298	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7670	-0-	-370	-0-	7670	2			N	-0-					-0-

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
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	181	1	7663	2	N	-0-					-0-
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	224	1	7271	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	8070	-0-	-145	-0-	154	1	7916	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7825	-0-	-125	-0-	62	1	7763	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7693	-0-	-522	-0-	89	1	7604	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7199	-0-	-631	-0-	154	1	7045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			Y	-0-					5
07	3007	N	2954	-0-	-53	-0-	2954	3			Y	-0-					5
08	3007	N	2973	-0-	-34	-0-	2973	3			Y	-0-					5
09	2880	N	2831	-0-	-49	-0-	2831	3			Y	-0-					5
10	2945	N	2889	-0-	-56	-0-	2889	3			Y	-0-					5
11	2880	N	2758	-0-	-122	-0-	2758	3			Y	-0-					5

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
06	4260	X	3970	-0-	-290	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4088	-0-	-655	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4016	-0-	-727	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	3960	-0-	-630	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
*11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

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
06	10410	X	9764	-0-	-646	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10032	-0-	-415	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9791	-0-	-594	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9488	-0-	-442	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9794	-0-	-374	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9582	-0-	-168	-0-	9582	2			N	-0-					-0-

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
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4333	-0-	-797	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

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
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					5
07	496	N	200	-0-	-296	-0-	200	3			N	-0-					5
08	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	3			N	-0-					5
09	480	N	321	-0-	-159	-0-	321	3			N	-0-					5
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					5
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					5

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
06	10530	X	9053	-0-	-1477	-0-	9038	2	15	9	N	14					68
*07	10323	X	10154	-0-	-169	-0-	10142	2	12	9	N	11					79
*08	9548	X	4400	-0-	-5148	-0-	4399	2	1	9	N	1	1	8			79
*09	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					79
*10	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	1	1	8			79
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	8	8	8			79

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
06	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	3826	3	18	9	N	16					39
07	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	3888	3	24	9	N	22					61
08	4092	X	3417	-0-	-675	-0-	3391	3	26	9	N	24					85
09	3960	X	2684	-0-	-1276	-0-	2655	3	29	9	N	26					111
10	3968	X	3276	-0-	-692	-0-	3253	3	23	9	N	21					132
11	3840	X	3242	-0-	-598	-0-	3212	3	30	9	N	27					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					40
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					40
08	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					40
09	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1231	3	3	9	N	3	1	8			42
10	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1268	3	2	9	N	2	2	8			42
11	1170	N	404	-0-	-766	-0-	402	3	2	9	N	2	2	8			42

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
06	11070	X	10037	-0-	-1033	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10103	-0-	-1336	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9948	-0-	-995	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
09	10414	X	9462	-0-	-952	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9663	-0-	-505	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9348	-0-	-492	-0-	9348	2			N	-0-					-0-

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
06	7140	X	6572	-0-	-568	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6862	-0-	-516	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6666	-0-	-588	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6349	-0-	-221	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6402	-0-	-356	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6097	-0-	-443	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

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
06	6570	X	5931	-0-	-639	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	3906	-0-	-2883	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5220	-0-	-1569	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6197	-0-	-283	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6112	-0-	-584	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
*11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	5989	2	69	9	N	63					63

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
06	7950	X	7346	-0-	-604	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7359	-0-	-856	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6176	-0-	-2039	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6871	-0-	-899	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7003	-0-	-592	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6667	-0-	-683	-0-	6667	2			N	-0-					-0-

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
06	6360	X	1830	-0-	-4530	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	363	-0-	-4659	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	2398	-0-	-2283	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	2634	-0-	-1896	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
10	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	1598	-0-	-2902	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2250	-0-	-1563	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1448	-0-	-536	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
*11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3199	-0-	-371	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3361	-0-	-235	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2682	-0-	-528	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
*11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

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
06	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6082	-0-	-273	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5805	-0-	-550	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
09	5974	X	5382	-0-	-592	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5287	-0-	-727	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4606	-0-	-1214	-0-	4606	2			N	-0-					-0-

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
06	3480	X	3390	-0-	-90	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3128	-0-	-262	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	3306	3			N	-0-					-0-

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
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2196	-0-	-114	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
*11	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

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
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	3260	-0-	-1452	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4565	-0-	-1375	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

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
06	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3700	-0-	-1105	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4081	-0-	-724	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3245	-0-	-1285	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4006	-0-	-365	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3579	-0-	-591	-0-	3579	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	10170	X	6970	-0-	-3200	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	7031	-0-	-3478	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
08	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9923	-0-	-247	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8857	-0-	-1652	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	6294	-0-	-4176	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			N	-0-					8
07	6479	X	6380	-0-	-99	-0-	6380	3			N	-0-					8
08	6479	X	6410	-0-	-69	-0-	6410	3			N	-0-					8
09	6420	X	5994	-0-	-426	-0-	5994	3			N	-0-					8
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	3			N	-0-					8
11	6450	X	5921	-0-	-529	-0-	5921	3			N	-0-					8

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

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-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

06	14B2 EXT		6231	-0-	6231	14530	6231	2			N	-0-					-0-
07	21035	X	6505	-0-	-14530	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5628	-0-	-1272	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6933	-0-	-197	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6249	-0-	-801	-0-	6249	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	363	-0-	-1617	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	528	-0-	-588	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

06	9090	X	8104	-0-	-986	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8796	-0-	-318	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8866	-0-	-186	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8006	-0-	-754	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
10	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
*11	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

06	3000	N	2443	-0-	-557	4650	2443	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2342	-0-	-758	3892	2342	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2853	-0-	-247	3645	2853	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3058	-0-	58	3703	3058	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3145	-0-	45	3748	3145	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2886	-0-	-114	3634	2886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3325	-0-	-335	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3116	-0-	-325	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

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
06	14491	X	6084	-0-	-8407	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	9810	X	9386	-0-	-424	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
07	10137	X	9250	-0-	-887	-0-	9250	3			N	-0-					-0-
08	9796	X	9756	-0-	-40	-0-	9756	3			N	-0-					-0-
09	9480	X	9323	-0-	-157	-0-	9323	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	9549	-0-	-154	-0-	9549	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	9332	-0-	-118	-0-	9332	3			N	-0-					-0-

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
06	3990	X	3938	-0-	-52	-0-	3938	3			N	-0-					10
07	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	3936	3			N	-0-					10
08	4154	X	4048	-0-	-106	-0-	4048	3			N	-0-					10
09	4020	X	3978	-0-	-42	-0-	3978	3			N	-0-					10
10	4061	X	3974	-0-	-87	-0-	3974	3			N	-0-					10
*11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					10

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
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					24
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4591	3	1	9	N	1					25
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4611	3	4	9	N	4					29
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	133	1	3552	3	N	3					32
							3	9									
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	160	1	3736	3	N	5					37
							6	9									
*11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	147	1	3563	3	N	8					45
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5100	X	4334	-0-	-766	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4336	-0-	-934	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3870	-0-	-1152	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3166	-0-	-1514	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3077	-0-	-1387	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3928	-0-	-392	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

06	2280	X	1990	-0-	-290	-0-	1989	3	1	9	N	1					49
07	2356	X	813	-0-	-1543	-0-	813	3			N	-0-					49
08	2356	X	1304	-0-	-1052	-0-	1304	3			N	-0-					49
09	2280	X	781	-0-	-1499	-0-	130	1	651	3	N	-0-					49
10	2356	X	190	-0-	-2166	-0-	136	1	54	3	N	-0-					49
11	1260	N	778	-0-	-482	-0-	175	1	594	3	N	8					57
							9	9									

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

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-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

06	3480	X	2707	-0-	-773	-0-	2707	3			N	-0-					61
07	3503	X	1864	-0-	-1639	-0-	1864	3			N	-0-					61
08	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	3350	3			N	-0-					61
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					61
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					61
*11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

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

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6328	-0-	-212	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5797	-0-	-1271	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5422	-0-	-1646	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5840	-0-	-1000	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5895	-0-	-429	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5223	-0-	-897	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	7097	-0-	-193	-0-	7097	3			N	-0-					197
07	7378	X	7260	-0-	-118	-0-	7260	3			N	-0-					197
08	7378	X	7162	-0-	-216	-0-	7162	3			N	-0-					197
09	7140	X	6882	-0-	-258	-0-	6882	3			N	-0-					197
10	7285	X	6979	-0-	-306	-0-	6979	3			N	-0-					197
11	7050	X	6341	-0-	-709	-0-	6341	3			N	-0-					197

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
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
08	3038	X	801	-0-	-2237	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
10	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	780	N	617	-0-	-163	-0-	617	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5730	X	4549	-0-	-1181	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5461	-0-	-646	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5264	-0-	-843	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4115	-0-	-1795	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4966	-0-	-314	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	480	N	197	-0-	-283	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

06	2940	X	2784	-0-	-156	-0-	2784	3			Y	-0-					26
07	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2856	3			Y	-0-					26
08	3038	X	2452	-0-	-586	-0-	2452	3			Y	-0-					26
09	2910	X	2170	-0-	-740	-0-	2170	3			Y	-0-					26
10	2883	X	2387	-0-	-496	-0-	2387	3			Y	-0-					26
11	2370	N	2171	-0-	-199	-0-	2171	3			Y	-0-					26

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

06	6360	X	3211	-0-	-3149	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	2907	-0-	-3541	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	1626	-0-	-3179	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	1742	-0-	-2398	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	1265	-0-	-2765	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	1518	-0-	-1692	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

06	10110	X	9447	-0-	-663	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9130	-0-	-1317	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
08	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
09	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
10	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	7736	-0-	-2314	-0-	7736	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

06	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			N	-0-					2
07	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	3			N	-0-					2
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			N	-0-					2
09	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	3			N	-0-					2
10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					2
11	8100	X	6799	-0-	-1301	-0-	6799	3			N	-0-					2

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

06	7590	X	7230	-0-	-360	-0-	7230	3			N	-0-					2
07	7688	X	7152	-0-	-536	-0-	7152	3			N	-0-					2
08	7688	X	7572	-0-	-116	-0-	7572	3			N	-0-					2
09	7440	X	7171	-0-	-269	-0-	7171	3			N	-0-					2
10	7595	X	7152	-0-	-443	-0-	7152	3			N	-0-					2
11	7320	X	6338	-0-	-982	-0-	6338	3			N	-0-					2

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

06	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
07	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
08	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
09	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
10	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	16499	-0-	-2461	-0-	16499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	2430	N	2394	-0-	-36	-0-	2383	3	11	9	N	10	62	1			9
07	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	2453	3			N	-0-					9
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					9
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					9
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					9
11	2610	N	2371	-0-	-239	-0-	2371	3			N	-0-					9

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
06	7560	X	6456	-0-	-1104	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5388	-0-	-2207	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7083	-0-	-512	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7013	-0-	-157	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	7017	-0-	-113	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6437	-0-	-403	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	2295	-0-	-705	4010	2295	3			Y	-0-					7
07	3100	N	2323	-0-	-777	3233	2322	3	1	9	Y	1					8
08	3100	N	2275	-0-	-825	2408	2275	3			Y	-0-					8
09	3000	N	2148	-0-	-852	1556	2148	3			Y	-0-					8
10	3100	N	2208	-0-	-892	664	2208	3			Y	-0-					8
*11	2774	N	2110	-0-	-664	-0-	2110	3			Y	-0-					8

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
06	9630	X	7132	-0-	-2498	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9282	-0-	-297	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8401	-0-	-419	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7218	-0-	-2051	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7304	-0-	-1696	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

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
06	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	3001	-0-	-59	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

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
06	5790	X	5282	-0-	-508	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5552	-0-	-431	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4635	-0-	-1038	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4730	-0-	-550	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	3565	-0-	-1984	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	201	-0-	-5169	-0-	201	3			N	-0-					-0-

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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8631	-0-	-459	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8565	-0-	-828	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8705	-0-	-688	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
09	8866	X	8108	-0-	-758	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8472	-0-	-487	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8081	-0-	-559	-0-	8081	2			N	-0-					-0-

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
06	7710	X	7416	-0-	-294	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	7443	-0-	-555	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
08	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	7563	-0-	-177	-0-	7563	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7803	-0-	-164	-0-	7803	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7059	-0-	-1311	-0-	7059	3			N	-0-					-0-

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
06	6630	X	6209	-0-	-421	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5709	-0-	-1142	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5322	-0-	-1157	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5704	-0-	-506	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5490	-0-	-927	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5880	-0-	-330	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

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
06	3480	X	3350	-0-	-130	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3438	3	34	9	N	31					31
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					31
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					31
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					31
11	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	3353	3			N	-0-					31

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
06	7830	X	6747	-0-	-1083	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7273	-0-	-725	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6978	-0-	-803	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6276	-0-	-804	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6557	-0-	-728	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6347	-0-	-703	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

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
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5448	-0-	-72	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5605	-0-	-99	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5744	-0-	-106	-0-	5744	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10830	X	9627	-0-	-1203	-0-	9627	2			N	-0-					2
07	10881	X	9971	-0-	-910	-0-	9971	2			N	-0-					2
08	10261	X	9841	-0-	-420	-0-	9841	2			N	-0-					2
09	9810	X	9366	-0-	-444	-0-	9366	2			N	-0-					2
10	10137	X	9628	-0-	-509	-0-	9628	2			N	-0-					2
11	9660	X	9074	-0-	-586	-0-	9074	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y	-0-					7
07	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	3149	3	1	9	Y	1					8
08	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3146	3			Y	-0-					8
09	3120	X	3053	-0-	-67	-0-	3053	3			Y	-0-					8
10	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	3161	3			Y	-0-					8
11	3120	X	3009	-0-	-111	-0-	3009	3			Y	-0-					8

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		62	-0-	62	71	62	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
09	71	X	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-					-0-
10	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3163	-0-	163	163	3163	2			N	-0-					-0-

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
06	5160	X	4847	-0-	-313	-0-	4844	3	3	9	N	3					16
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					16
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6094	3	8	9	N	7					23
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5914	3	13	9	N	12					35
10	5828	X	5802	-0-	-26	-0-	5788	3	14	9	N	13					48
11	5910	X	5586	-0-	-324	-0-	5574	3	12	9	N	11					59

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
06	8820	X	8272	-0-	-548	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8797	-0-	-317	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8586	-0-	-528	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8622	-0-	-198	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8544	-0-	-570	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8498	-0-	-22	-0-	8498	2			N	-0-					-0-

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
06	3870	X	3645	-0-	-225	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3565	-0-	-558	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3381	-0-	-609	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3464	-0-	-346	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

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
06	9120	X	6034	-0-	-3086	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6299	-0-	-2412	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6228	-0-	-2483	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6113	-0-	-2077	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
*11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	4320	-0-	-2670	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6384	-0-	-839	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5238	-0-	-838	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	4724	-0-	-1662	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4580	-0-	-1600	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8162	-0-	-270	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8206	-0-	-1249	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
09	8798	X	7562	-0-	-1236	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8351	-0-	-422	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7417	-0-	-773	-0-	7417	2			N	-0-					-0-

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
06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
10	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
*11	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-

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
06	8190	X	8021	-0-	-169	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
07	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
08	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
09	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8042	-0-	-421	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8103	-0-	-297	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2329	-0-	-671	4457	2329	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2344	-0-	-756	3701	2344	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2315	-0-	-785	2916	2315	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2192	-0-	-808	2108	2192	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2187	-0-	-913	1195	2187	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2080	-0-	-920	275	2080	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3075	-0-	-165	-0-	3061	3	14	9	N	13	74	1			15
07	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	3091	3			N	-0-					15
08	3224	X	3049	-0-	-175	-0-	3049	3			N	-0-					15
09	3120	X	2949	-0-	-171	-0-	2949	3			N	-0-					15
10	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	3071	3			N	-0-					15
11	3060	X	2933	-0-	-127	-0-	2933	3			N	-0-					15

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
06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
08	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6381	-0-	-69	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6550	-0-	-115	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6224	-0-	-826	-0-	6224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5595	-0-	-495	-0-	5595	3			N	-0-					2
07	6045	X	5878	-0-	-167	-0-	5878	3			N	-0-					2
08	5952	X	5618	-0-	-334	-0-	5618	3			N	-0-					2
09	5700	X	5544	-0-	-156	-0-	5544	3			N	-0-					2
10	5890	X	5867	-0-	-23	-0-	5867	3			N	-0-					2
11	5700	X	5490	-0-	-210	-0-	5490	3			N	-0-					2

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
06	4680	X	4246	-0-	-434	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4296	-0-	-447	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4060	-0-	-260	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3656	-0-	-484	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

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
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3157	-0-	157	157	3157	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3830	-0-	730	887	3830	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2763	-0-	-237	650	2763	2			N	-0-					-0-

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
06	5160	X	4768	-0-	-392	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4948	-0-	-353	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4833	-0-	-468	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4645	-0-	-485	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4721	-0-	-270	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4544	-0-	-256	-0-	4544	3			N	-0-					-0-

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
06	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2587	-0-	-420	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2625	-0-	-285	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2502	-0-	-168	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

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
06	8730	X	8716	-0-	-14	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8914	-0-	-386	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8785	-0-	-515	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8294	-0-	-706	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8600	-0-	-514	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8226	-0-	-504	-0-	8226	2			N	-0-					-0-

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
06	8130	X	7752	-0-	-378	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7872	-0-	-405	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	7898	-0-	-379	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7536	-0-	-474	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7585	-0-	-413	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7289	-0-	-451	-0-	7289	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	5910	X	5590	-0-	-320	-0-	5590	3			N	-0-					16
07	6107	X	5702	-0-	-405	-0-	5702	3			N	-0-					16
08	5952	X	5682	-0-	-270	-0-	5682	3			N	-0-					16
09	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	5295	3			N	-0-					16
10	5766	X	5139	-0-	-627	-0-	5139	3			N	-0-					16
*11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					16

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

06	3690	X	3667	-0-	-23	-0-	3559	3	108	9	Y	98	87	1			114
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			Y	-0-					114
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			Y	-0-					114
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			Y	-0-					114
10	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	3717	3			Y	-0-					114
11	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3			Y	-0-					114

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

06	11220	X	8789	-0-	-2431	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9090	-0-	-1543	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9058	-0-	-645	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8735	-0-	-595	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8931	-0-	-431	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8609	-0-	-181	-0-	8609	2			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

06	3390	X	2949	-0-	-441	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2914	-0-	-589	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
*11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

06	3000	N	2223	-0-	-777	4872	2223	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2297	-0-	-803	4069	2297	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2146	-0-	-954	3115	2146	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2105	-0-	-895	2220	2105	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2102	-0-	-998	1222	2102	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2061	-0-	-939	283	2061	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
*11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					40
07	868	N	6	-0-	-862	-0-	6	3			Y	-0-					40
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					40
09	440	N	97	-0-	-343	-0-	97	3			Y	-0-					40
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					40
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	10920	X	10905	-0-	-15	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
07	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
08	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
09	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
10	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10129	-0-	-1091	-0-	10129	2			N	-0-					-0-

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
06	6900	X	5525	-0-	-1375	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
07	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6023	-0-	-1107	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
10	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5427	-0-	-1923	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

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
06	6360	X	6118	-0-	-242	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6208	-0-	-364	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6289	-0-	-283	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	5984	-0-	-346	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	6188	-0-	-198	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5938	-0-	-182	-0-	5938	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4440	X	4330	-0-	-110	-0-	4200	3	130	9	Y	118	104	1			42
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			Y	-0-					42
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			Y	-0-					42
09	4320	X	4001	-0-	-319	-0-	4001	3			Y	-0-					42
10	4433	X	4198	-0-	-235	-0-	4198	3			Y	-0-					42
11	4290	X	4039	-0-	-251	-0-	4039	3			Y	-0-					42

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
06	17430	X	15476	-0-	-1954	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	16457	-0-	-1554	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	17469	-0-	-294	-0-	17469	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	15377	-0-	-1813	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	15762	-0-	-699	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15814	-0-	-1106	-0-	15814	2			N	-0-					-0-

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
06	12810	X	11847	-0-	-963	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	10624	-0-	-2613	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	10640	-0-	-2597	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10681	-0-	-1229	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	11137	-0-	-1108	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10679	-0-	-1171	-0-	10679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10780	-0-	-938	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11479	-0-	-239	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10728	-0-	-612	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10793	-0-	-925	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10561	-0-	-779	-0-	10561	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	517	-0-	-4973	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
08	5859	X	240	-0-	-5619	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	3688	X	42	-0-	-3646	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	14190	-0-	-163	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	14337	-0-	-16	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	13860	-0-	-90	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	14032	-0-	-383	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13218	-0-	-732	-0-	13218	2			N	-0-					-0-

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
06	5820	X	5651	-0-	-169	-0-	5651	3			Y	-0-					101
07	6014	X	5679	-0-	-335	-0-	5679	3			Y	-0-					101
08	6014	X	4966	-0-	-1048	-0-	4966	3			Y	-0-					101
09	5670	X	5426	-0-	-244	-0-	5426	3			Y	-0-					101
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			Y	-0-					101
*11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			Y	-0-					101

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
06	6450	X	5227	-0-	-1223	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4931	-0-	-1114	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4600	-0-	-1445	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4678	-0-	-872	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4402	-0-	-1333	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4726	-0-	-494	-0-	4726	2			N	-0-					-0-

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
06	5190	X	2579	-0-	-2611	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2342	-0-	-2711	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3340	-0-	-440	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2773	-0-	-677	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2754	-0-	-246	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2628	-0-	-762	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2955	-0-	-585	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2507	-0-	-1151	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2522	-0-	-1136	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
09	3284	X	2470	-0-	-814	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2296	-0-	-866	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
*11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-

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
06	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	3			N	-0-					-0-
07	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	10283	-0-	-97	-0-	10283	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	10321	-0-	-498	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	8904	-0-	-1626	-0-	8904	3			N	-0-					-0-

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
06	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4412	-0-	-393	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4269	-0-	-443	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4137	-0-	-273	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3786	-0-	-474	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

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
06	5790	X	4383	-0-	-1407	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4918	-0-	-1065	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	3974	-0-	-1978	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	960	-0-	-4170	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
11	4770	X	4133	-0-	-637	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

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
06	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
07	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7793	-0-	-577	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7704	-0-	-914	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7248	-0-	-1092	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

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
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5629	-0-	-726	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6851	-0-	-93	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6456	-0-	-504	-0-	6456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
07	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
08	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
09	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
10	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12828	-0-	-882	-0-	12828	2			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

06	5430	X	4958	-0-	-472	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4869	-0-	-351	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5042	-0-	-631	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4110	-0-	-1440	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

06	5760	X	2294	-0-	-3466	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5202	-0-	-750	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5050	-0-	-590	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5458	-0-	-782	-0-	5458	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

06	6900	X	5803	-0-	-1097	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5865	-0-	-1265	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	4279	-0-	-2851	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4793	-0-	-1207	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3837	-0-	-2146	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4831	-0-	-959	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

06	9540	X	9134	-0-	-406	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8855	-0-	-1003	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8982	-0-	-438	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8970	-0-	-454	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9019	-0-	-491	-0-	9019	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

06	7740	X	2790	-0-	-4950	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	2765	-0-	-3125	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2126	-0-	-912	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1067	-0-	-1723	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1461	-0-	-1422	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	888	-0-	-1182	-0-	888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-

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
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
07	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
09	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	5802	-0-	-2134	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5608	-0-	-2072	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		349	-0-	349	349	349	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		374	-0-	374	723	374	3			N	-0-					-0-
09	1154	X	431	-0-	-723	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

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
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	3			N	-0-					-0-
07	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	3			N	-0-					-0-
08	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
09	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
10	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	3			N	-0-					-0-
*11	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	3			N	-0-					-0-

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
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7080	X	5900	-0-	-1180	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	5150	-0-	-3933	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	5221	-0-	-3862	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
09	7298	X	5166	-0-	-2132	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5510	-0-	-411	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4232	-0-	-1498	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

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
06	1440	N	568	-0-	-872	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					2
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					2
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					2
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					2

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

06	7260	X	5881	-0-	-1379	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7150	-0-	-73	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7159	-0-	-64	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6848	-0-	-313	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6496	-0-	-434	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

06	14130	X	91	-0-	-14039	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	2					2
08	13671	X	5767	-0-	-7904	-0-	5767	2			N	-0-					2
09	12600	X	6759	-0-	-5841	-0-	6759	2			N	-0-					2
10	2883	X	1530	-0-	-1353	-0-	1530	2			N	-0-					2
11	5580	X	2791	-0-	-2789	-0-	2791	2			N	-0-					2

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

06	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
08	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
*11	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	876	-0-	-2875	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2540	-0-	-1090	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3082	-0-	-669	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2932	-0-	-338	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

06	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
07	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
08	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6581	-0-	-859	-0-	6581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	4890	X	4492	-0-	-398	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	3859	-0-	-1504	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	1460	-0-	-3903	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	4632	X	2123	-0-	-2509	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
*11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8790	X	7705	-0-	-1085	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8501	-0-	-582	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	9012	-0-	-71	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	5908	-0-	-2586	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	6189	-0-	-2541	-0-	6189	2			N	-0-					-0-

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
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					13
07	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					13
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					13
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					13
10	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	4148	3			N	-0-					13
11	5160	X	4136	-0-	-1024	-0-	4136	3			N	-0-					13

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
06	5550	X	5094	-0-	-456	-0-	5094	3			N	-0-					5
07	5704	X	5372	-0-	-332	-0-	5372	3			N	-0-					5
08	5673	X	5628	-0-	-45	-0-	5628	3			N	-0-					5
09	5490	X	5367	-0-	-123	-0-	5367	3			N	-0-					5
10	5549	X	5447	-0-	-102	-0-	5447	3			N	-0-					5
11	5460	X	5048	-0-	-412	-0-	5048	3			N	-0-					5

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
06	5250	X	4896	-0-	-354	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4968	-0-	-395	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4877	-0-	-548	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
09	5166	X	4509	-0-	-657	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4574	-0-	-417	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4524	-0-	-306	-0-	4524	3			N	-0-					-0-

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
06	7350	X	6465	-0-	-885	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6663	-0-	-932	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6815	-0-	-625	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6487	-0-	-323	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6597	-0-	-99	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6478	-0-	-122	-0-	6478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	7074	-0-	-516	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6995	-0-	-848	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6985	-0-	-858	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6548	-0-	-682	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6801	-0-	-360	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6622	-0-	-308	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

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
06	5940	X	4949	-0-	-991	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5450	-0-	-688	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4183	-0-	-1583	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4453	-0-	-1037	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4569	-0-	-701	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4142	-0-	-958	-0-	4142	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

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

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 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
06	6450	X	2752	-0-	-3698	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	839	-0-	-5826	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	2021	-0-	-4179	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09	4658	X	100	-0-	-4558	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	128	-0-	-2724	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1669	-0-	-1091	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

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
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5336	-0-	-1918	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	4946	-0-	-2074	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5069	-0-	-2185	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4764	-0-	-1926	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

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
06	4770	X	4500	-0-	-270	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4932	-0-	-524	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4717	-0-	-563	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			Y	-0-					57
07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			Y	-0-					57
08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	3			Y	-0-					57
09	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3			Y	-0-					57
10	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	3			Y	-0-					57
*11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3			Y	-0-					57

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
06	5910	X	5709	-0-	-201	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5526	-0-	-581	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5225	-0-	-882	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
09	5606	X	4884	-0-	-722	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5056	-0-	-284	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	6540	X	5612	-0-	-928	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6215	-0-	-791	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5366	-0-	-1888	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
09	6620	X	5265	-0-	-1355	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5037	-0-	-1442	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5111	-0-	-889	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5291	-0-	-1343	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	5543	-0-	-1308	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
09	6102	X	5133	-0-	-969	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4689	-0-	-1139	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4697	-0-	-943	-0-	4697	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	906	-0-	-624	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	744	X	406	-0-	-338	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	744	X	204	-0-	-540	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	900	X	275	-0-	-625	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	4560	X	3927	-0-	-633	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4271	-0-	-317	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4017	-0-	-123	-0-	4017	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	1	8			95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-

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
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
*11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

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
06	5550	X	4763	-0-	-787	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4912	-0-	-823	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5159	-0-	-483	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4889	-0-	-481	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
*11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-

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
06	11970	X	10193	-0-	-1777	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	9729	-0-	-3136	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	10161	-0-	-2704	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
09	12098	X	11017	-0-	-1081	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10436	-0-	-569	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7710	-0-	-2490	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

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
06	10200	X	9356	-0-	-844	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9532	-0-	-388	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9474	-0-	-570	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8938	-0-	-782	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9130	-0-	-480	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8753	-0-	-547	-0-	8753	2			N	-0-					-0-

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
06	11040	X	9959	-0-	-1081	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9992	-0-	-1416	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10897	-0-	-511	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10377	-0-	-543	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
10	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	7789	-0-	-2771	-0-	7789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1503	-0-	-698	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1204	-0-	-997	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1757	-0-	-373	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

06	15390	X	14969	-0-	-421	-0-	14969	3			N	-0-					94
07	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	3			N	-0-					94
08	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	16556	3			N	-0-					94
09	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	3			N	-0-					94
10	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	17799	3			N	-0-					94
*11	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	3			N	-0-					94

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

06	6660	X	5424	-0-	-1236	-0-	5424	2			N	-0-					1
07	5983	X	5957	-0-	-26	-0-	5957	2			N	-0-					1
08	5983	X	5801	-0-	-182	-0-	5801	2			N	-0-					1
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					1
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					1
11	5760	X	5402	-0-	-358	-0-	5402	2			N	-0-					1

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			Y	-0-					-0-
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3475	-0-	-485	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

06	6360	X	5292	-0-	-1068	-0-	5284	3	8	9	N	7	81	1			12
07	6665	X	5980	-0-	-685	-0-	5971	3	9	9	N	8					20
08	6665	X	6282	-0-	-383	-0-	6267	3	15	9	N	14					34
09	6450	X	5373	-0-	-1077	-0-	5349	3	24	9	N	22	34	1			22
10	5983	X	5426	-0-	-557	-0-	5422	3	4	9	N	4					26
11	6090	X	5130	-0-	-960	-0-	5116	3	14	9	N	13					39

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

06	5460	X	4701	-0-	-759	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4962	-0-	-680	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4657	-0-	-551	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4296	-0-	-714	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4344	-0-	-678	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4208	-0-	-592	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

06	7380	X	7049	-0-	-331	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7436	-0-	-190	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7211	-0-	-291	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	7000	-0-	-50	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7285	-0-	-155	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7105	-0-	-95	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2572	-0-	-158	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2614	-0-	-393	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2464	-0-	-446	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		56	-0-	56	112	56	2			N	-0-					2
07	14B2 EXT		293	-0-	293	405	293	2			N	-0-					2
08	549	X	144	-0-	-405	-0-	144	2			N	-0-					2
09	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					2
10	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					2
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					2

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
06	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	405	-0-	-1145	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	32	-0-	-1518	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	122	-0-	-1378	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

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
06	4800	X	3281	-0-	-1519	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4068	-0-	-892	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3679	-0-	-1188	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4120	-0-	-590	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3860	-0-	-70	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

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
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3695	-0-	-1110	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	3431	-0-	-1519	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4719	-0-	-396	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
*11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-					-0-

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
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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
06	12180	X	11581	-0-	-599	-0-	11581	2			N	-0-					1
07	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					1
08	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2			N	-0-					1
09	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	2			N	-0-					1
10	12989	X	12165	-0-	-824	-0-	12165	2			N	-0-					1
11	12840	X	9758	-0-	-3082	-0-	9758	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	5460	X	5171	-0-	-289	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5099	-0-	-543	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5123	-0-	-519	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5108	-0-	-322	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5208	-0-	-310	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4889	-0-	-271	-0-	4889	3			N	-0-					-0-

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
06	7140	X	6521	-0-	-619	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6427	-0-	-796	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5220	-0-	-1972	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5331	-0-	-1629	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6602	-0-	-590	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
07	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	5261	-0-	-1909	-0-	5261	3			N	-0-					-0-

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
06	4800	X	3703	-0-	-1097	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3546	-0-	-1414	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3712	-0-	-1248	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	4636	X	3361	-0-	-1275	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3644	-0-	-169	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3554	-0-	-136	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

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
06	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9982	-0-	-248	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8797	-0-	-1433	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8680	-0-	-1220	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
10	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
*11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-

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
06	7260	X	6840	-0-	-420	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	7073	-0-	-429	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6926	-0-	-452	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6708	-0-	-372	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6855	-0-	-244	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6657	-0-	-183	-0-	6657	3			N	-0-					-0-

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
06	4680	X	3714	-0-	-966	-0-	3714	3			Y	-0-					52
07	4495	X	3835	-0-	-660	-0-	3835	3			Y	-0-					52
08	4495	X	3647	-0-	-848	-0-	3647	3			Y	-0-					52
09	4350	X	3450	-0-	-900	-0-	3450	3			Y	-0-					52
10	3875	X	3328	-0-	-547	-0-	3328	3			Y	-0-					52
11	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	3339	3			Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
*11	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

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
06	10680	X	10293	-0-	-387	-0-	10293	3			N	-0-					-0-
07	11036	X	10552	-0-	-484	-0-	10552	3			N	-0-					-0-
08	11036	X	10305	-0-	-731	-0-	10305	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	10071	-0-	-309	-0-	10071	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	9107	-0-	-1588	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
11	10290	X	8969	-0-	-1321	-0-	8969	3			N	-0-					-0-

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
06	15270	X	13171	-0-	-2099	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	13179	-0-	-2600	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	13417	-0-	-1804	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
09	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
10	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
*11	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14257	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	837	N	512	-0-	-325	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	840	N	424	-0-	-416	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

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

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
06	5430	X	5210	-0-	-220	-0-	5210	3			Y	-0-					130
07	5673	X	5334	-0-	-339	-0-	5334	3			Y	-0-					130
08	5673	X	5313	-0-	-360	-0-	5313	3			Y	-0-					130
09	5426	X	5021	-0-	-405	-0-	5021	3			Y	-0-					130
10	5518	X	5226	-0-	-292	-0-	5226	3			Y	-0-					130
11	5220	X	4926	-0-	-294	-0-	4926	3			Y	-0-					130

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
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	3			Y	-0-					127
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					127
08	651	N	347	-0-	-304	-0-	347	3			Y	-0-					127
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	3			Y	-0-					127
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					127
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			Y	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	1320	X	273	-0-	-1047	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	322	-0-	-701	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	519	-0-	-504	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

06	10260	X	9581	-0-	-679	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9690	-0-	-912	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9744	-0-	-858	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8369	-0-	-1861	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
*11	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

06	5190	X	2987	-0-	-2203	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4519	-0-	-720	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3323	-0-	-1916	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
09	5062	X	3606	-0-	-1456	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	2566	-0-	-2115	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3752	-0-	-628	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

06	7080	X	6048	-0-	-1032	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6735	-0-	-581	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5720	-0-	-1255	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	6472	X	5770	-0-	-702	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4902	-0-	-1038	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

06	5730	X	5195	-0-	-535	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	4854	-0-	-974	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	4099	-0-	-1729	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4406	-0-	-1234	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	3973	-0-	-1731	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4143	-0-	-1047	-0-	4143	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

06	10860	X	3633	-0-	-7227	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	4284	-0-	-6938	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	8796	-0-	-2426	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10204	-0-	-476	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
10	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
*11	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

06	4440	X	2998	-0-	-1442	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	2841	-0-	-1747	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	1551	-0-	-2944	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	593	-0-	-3247	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	2084	-0-	-916	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

06	9180	X	8415	-0-	-765	-0-	8415	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8725	-0-	-575	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	8620	-0-	-556	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	8207	-0-	-643	-0-	8207	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	8297	-0-	-414	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	8046	-0-	-384	-0-	8046	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
07	5301	X	35	-0-	-5266	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	1	-0-	-5300	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	1226	-0-	-3904	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

06	6240	X	5954	-0-	-286	-0-	5954	2			N	-0-					1
07	6448	X	4307	-0-	-2141	-0-	4307	2			N	-0-					1
08	6665	X	1501	-0-	-5164	-0-	1501	2			N	-0-					1
09	6364	X	3940	-0-	-2424	-0-	3940	2			N	-0-					1
10	5766	X	3974	-0-	-1792	-0-	3974	2			N	-0-					1
11	5580	X	4429	-0-	-1151	-0-	4429	2			N	-0-					1

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

06	660	N	495	-0-	-165	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
*11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

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

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5672	-0-	-658	-0-	5672	3			Y	-0-					28
07	6510	X	5576	-0-	-934	-0-	5576	3			Y	-0-					28
08	6386	X	5358	-0-	-1028	-0-	5358	3			Y	-0-					28
09	5982	X	5000	-0-	-982	-0-	5000	3			Y	-0-					28
10	5704	X	4467	-0-	-1237	-0-	4467	3			Y	-0-					28
11	5520	X	3433	-0-	-2087	-0-	3433	3			Y	-0-					28

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
06	7830	X	5502	-0-	-2328	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7661	-0-	-120	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
10	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7352	-0-	-358	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

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
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	482	1	3121	3	N	10					34
							11	9									
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	487	1	2609	3	N	11					45
							12	9									
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	504	1	2577	3	N	2					47
							2	9									
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	423	1	2645	3	N	30					77
							33	9									
10	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	426	1	2470	3	N	15					92
							17	9									
11	2910	X	2745	-0-	-165	-0-	444	1	2261	3	N	36					128
							40	9									

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
06	11550	X	10031	-0-	-1519	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10454	-0-	-1481	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10634	-0-	-247	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9869	-0-	-661	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10264	-0-	-183	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
*11	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-

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
06	12240	X	11234	-0-	-1006	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11419	-0-	-888	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10904	-0-	-1248	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	9525	-0-	-2115	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9413	-0-	-2150	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	8956	-0-	-2234	-0-	8956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			Y	-0-					95
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4823	3	2	9	Y	2					97
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			Y	-0-					97
09	4650	X	4443	-0-	-207	-0-	4443	3			Y	-0-					97
10	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	4545	3			Y	-0-					97
11	4830	X	4185	-0-	-645	-0-	4185	3			Y	-0-					97

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
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			Y	-0-					51
07	4681	X	4520	-0-	-161	-0-	4519	3	1	9	Y	1					52
08	4681	X	3640	-0-	-1041	-0-	3640	3			Y	-0-					52
09	4530	X	4291	-0-	-239	-0-	4291	3			Y	-0-					52
10	4681	X	4585	-0-	-96	-0-	4585	3			Y	-0-					52
11	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	4505	3			Y	-0-					52

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
06	3900	X	103	-0-	-3797	-0-	103	3			Y	-0-					86
07	4030	X	569	-0-	-3461	-0-	567	3	2	9	Y	2					88
08	2697	X	1158	-0-	-1539	-0-	1158	3			Y	-0-					88
09	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					88
10	558	X	57	-0-	-501	-0-	57	3			Y	-0-					88
11	1110	N	84	-0-	-1026	-0-	84	3			Y	-0-					88

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
06	2615	N	1866	-0-	-749	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5461	-0-	-179	-0-	5461	3			N	-0-					23
07	5828	X	5494	-0-	-334	-0-	5494	3			N	-0-					23
08	5828	X	5771	-0-	-57	-0-	5771	3			N	-0-					23
09	5640	X	5557	-0-	-83	-0-	5557	3			N	-0-					23
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					23
*11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-					23

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2333	-0-	-1267	-0-	2332	3	1	9	Y	1					45
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			Y	-0-					45
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			Y	-0-					45
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3847	3	29	9	Y	26	52	1			19
10	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	3623	3			Y	-0-					19
11	4170	X	2985	-0-	-1185	-0-	2985	3			Y	-0-					19

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
06	5700	X	5128	-0-	-572	-0-	5128	3			N	-0-					36
07	5890	X	5428	-0-	-462	-0-	5312	3	116	9	N	105	100	1			41
08	5797	X	5404	-0-	-393	-0-	5404	3			N	-0-					41
09	5580	X	5159	-0-	-421	-0-	5159	3			N	-0-					41
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					41
11	5250	X	5088	-0-	-162	-0-	5088	3			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	4500	X	4364	-0-	-136	-0-	4364	3			N	-0-					34
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4876	3	108	9	N	98	91	1			41
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			N	-0-					41
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					41
10	4991	X	4398	-0-	-593	-0-	4398	3			N	-0-					41
11	4830	X	4116	-0-	-714	-0-	4116	3			N	-0-					41

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
06	8160	X	7873	-0-	-287	-0-	7873	3			Y	-0-					68
07	8215	X	7838	-0-	-377	-0-	7838	3			Y	-0-					68
08	8153	X	8128	-0-	-25	-0-	8128	3			Y	-0-					68
09	7860	X	7594	-0-	-266	-0-	7594	3			Y	-0-					68
10	8122	X	7735	-0-	-387	-0-	7735	3			Y	-0-					68
11	7860	X	7321	-0-	-539	-0-	7321	3			Y	-0-					68

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
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3102	-0-	-378	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3355	-0-	-241	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3213	-0-	-537	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

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
06	7110	X	6707	-0-	-403	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6938	-0-	-316	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6860	-0-	-394	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6280	-0-	-710	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6688	-0-	-318	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6100	-0-	-620	-0-	6100	2			N	-0-					-0-

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
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	465	N	123	-0-	-342	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3681	-0-	681	681	3681	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4561	-0-	1461	2142	4561	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5072	-0-	2072	4214	5072	2			N	-0-					-0-

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
06	6990	X	6041	-0-	-949	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6925	-0-	-608	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6644	-0-	-889	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6107	-0-	-1183	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6816	-0-	-97	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6426	-0-	-264	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

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
06	8790	X	8038	-0-	-752	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	6430	-0-	-2653	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7610	-0-	-1473	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7610	-0-	-700	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7939	-0-	-493	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
*11	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	5250	X	4802	-0-	-448	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	2880	-0-	-2545	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3721	-0-	-1704	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3289	-0-	-1511	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3831	-0-	-1005	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4066	-0-	-614	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

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
06	9540	X	8020	-0-	-1520	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8388	-0-	-1470	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8506	-0-	-670	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8155	-0-	-545	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8044	-0-	-915	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8120	-0-	-100	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

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
06	7200	X	6158	-0-	-1042	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6312	-0-	-911	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6582	-0-	-517	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5773	-0-	-857	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5611	-0-	-1178	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
*11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	7183	-0-	-527	-0-	7183	3			N	-0-					2
07	7781	X	7335	-0-	-446	-0-	7335	3			N	-0-					2
08	7626	X	7304	-0-	-322	-0-	7304	3			N	-0-					2
09	7380	X	7021	-0-	-359	-0-	7021	3			N	-0-					2
10	7533	X	7062	-0-	-471	-0-	7062	3			N	-0-					2
11	7170	X	6871	-0-	-299	-0-	6871	3			N	-0-					2

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	6428	-0-	-1402	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	2564	-0-	-5527	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7751	-0-	-340	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7085	-0-	-475	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6979	-0-	-521	-0-	6979	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5487	-0-	-303	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5549	-0-	-434	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
09	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5294	-0-	-534	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5674	-0-	-146	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5418	-0-	-1062	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6007	-0-	-999	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6591	-0-	-279	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6684	-0-	-1159	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6230	-0-	-1360	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	5210	-0-	-2726	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	4266	-0-	-3414	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

06	3000	N	2030	-0-	-970	3524	2030	3			Y	-0-					36
07	3100	N	2004	-0-	-1096	2428	2004	3			Y	-0-					36
08	3100	N	2469	-0-	-631	1797	2469	3			Y	-0-					36
09	3000	N	2254	-0-	-746	1051	2254	3			Y	-0-					36
10	2670	N	1619	-0-	-1051	-0-	1619	3			Y	-0-					36
11	2400	N	1098	-0-	-1302	-0-	1098	3			Y	-0-					36

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

06	7980	X	7470	-0-	-510	-0-	7470	3			N	-0-					3
07	8215	X	8124	-0-	-91	-0-	8124	3			N	-0-					3
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			N	-0-					3
09	7470	X	7301	-0-	-169	-0-	7301	3			N	-0-					3
10	8060	X	7682	-0-	-378	-0-	7682	3			N	-0-					3
11	7800	X	7377	-0-	-423	-0-	7377	3			N	-0-					3

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

06	4380	X	2973	-0-	-1407	-0-	2973	3			N	-0-					1
07	4402	X	3456	-0-	-946	-0-	3456	3			N	-0-					1
08	4402	X	3919	-0-	-483	-0-	3919	3			N	-0-					1
09	4258	X	3363	-0-	-895	-0-	3363	3			N	-0-					1
10	4123	X	3429	-0-	-694	-0-	3429	3			N	-0-					1
11	3780	X	3297	-0-	-483	-0-	3297	3			N	-0-					1

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					2
07	6138	X	5315	-0-	-823	-0-	5315	3			Y	-0-					2
08	6138	X	4920	-0-	-1218	-0-	4920	3			Y	-0-					2
09	5940	X	4237	-0-	-1703	-0-	4237	3			Y	-0-					2
10	5890	X	5159	-0-	-731	-0-	5159	3			Y	-0-					2
11	5700	X	4736	-0-	-964	-0-	4736	3			Y	-0-					2

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

06	4320	X	3974	-0-	-346	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3956	-0-	-508	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3373	-0-	-647	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	2991	-0-	-909	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	3630	X	3260	-0-	-370	-0-	3260	3			N	-0-					20
07	3751	X	3720	-0-	-31	-0-	3719	3	1	9	N	1					21
08	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	3561	3			N	-0-					21
09	3630	X	3249	-0-	-381	-0-	3249	3			N	-0-					21
10	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	3393	3	2	9	N	2	2	8			21
11	3600	X	3342	-0-	-258	-0-	3342	3			N	-0-					21

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2870	-0-	-100	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

06	10650	X	6170	-0-	-4480	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8588	-0-	-1611	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8752	-0-	-1323	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8217	-0-	-1533	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
10	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7782	-0-	-678	-0-	7782	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

06	7380	X	6881	-0-	-499	-0-	6881	3			Y	-0-					88
07	7874	X	6877	-0-	-997	-0-	6877	3			Y	-0-					88
08	7874	X	6997	-0-	-877	-0-	6997	3			Y	-0-					88
09	7312	X	6608	-0-	-704	-0-	6608	3			Y	-0-					88
10	7223	X	6842	-0-	-381	-0-	6842	3			Y	-0-					88
11	6870	X	6463	-0-	-407	-0-	6463	3			Y	-0-					88

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

06	3900	X	3582	-0-	-318	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4075	-0-	-265	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4126	-0-	-74	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4290	-0-	-50	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

06	1020	X	999	-0-	-21	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	469	-0-	-554	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
*11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

06	6300	X	4878	-0-	-1422	-0-	4878	2			N	-0-					2
07	6510	X	5061	-0-	-1449	-0-	5061	2			N	-0-					2
08	6510	X	4818	-0-	-1692	-0-	4818	2			N	-0-					2
09	5580	X	4709	-0-	-871	-0-	4709	2			N	-0-					2
10	5208	X	4412	-0-	-796	-0-	4412	2			N	-0-					2
11	4890	X	4395	-0-	-495	-0-	4395	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	8670	X	8579	-0-	-91	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8604	-0-	-355	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8337	-0-	-684	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7374	-0-	-1356	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7264	-0-	-1602	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7131	-0-	-1449	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

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
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1383	-0-	-322	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1709	-0-	-275	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

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
06	8400	X	4821	-0-	-3579	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5044	-0-	-1559	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
08	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6934	2	1	9	N	1					1
09	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					1
10	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					1
*11	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					1

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
06	3000	N	3578	-0-	578	4681	194	1	3380	3	N	4					73
							4	9									
07	8342	X	3661	-0-	-4681	-0-	207	1	3431	3	N	21					94
							23	9									
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	208	1	3504	3	N	3					97
							3	9									
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	200	1	3276	3	N	1	85	1			13
							1	9									
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	193	1	3304	3	N	-0-					13
*11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	180	1	3026	3	N	-0-					13

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
06	2340	N	1696	-0-	-644	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1785	-0-	-602	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

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
06	4410	X	4181	-0-	-229	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	2113	-0-	-2444	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	1840	-0-	-2810	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	4468	X	977	-0-	-3491	-0-	977	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	451	-0-	-4137	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	288	-0-	-3882	-0-	288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					N	-0-					-0-
07	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-
08	14694	X	6062	-0-	-8632	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
09	13682	X	10787	-0-	-2895	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
10	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
*11	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

06	7590	X	5300	-0-	-2290	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5005	-0-	-2838	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4830	-0-	-1773	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4702	-0-	-1268	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5006	-0-	-233	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
*11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

06	26400	X	22086	-0-	-4314	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
07	26877	X	21860	-0-	-5017	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	20005	-0-	-5322	-0-	20005	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	18151	-0-	-5519	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	17224	-0-	-5003	-0-	17224	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	16160	-0-	-5350	-0-	16160	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
07	6789	X	264	-0-	-6525	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	3416	-0-	-3373	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	3403	-0-	-3167	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
10	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
*11	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

06	8460	X	8192	-0-	-268	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8339	-0-	-403	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7756	-0-	-1048	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
09	8200	X	5912	-0-	-2288	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6174	-0-	-2010	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6301	-0-	-1619	-0-	6301	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

06	13650	X	10526	-0-	-3124	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12101	-0-	-2004	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	11843	-0-	-2262	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	10691	-0-	-2329	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11989	-0-	-101	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
*11	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

06	8130	X	5876	-0-	-2254	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	3386	-0-	-5015	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7042	-0-	-1142	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7715	-0-	-205	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7482	-0-	-702	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
*11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

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

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

06	4560	X	3399	-0-	-1161	-0-	3365	3	34	9	N	31	164	1			40
07	4712	X	4173	-0-	-539	-0-	4126	3	47	9	N	43					83
08	4526	X	3920	-0-	-606	-0-	3873	3	47	9	N	43					126
09	4380	X	3280	-0-	-1100	-0-	3239	3	41	9	N	37					163
10	4526	X	4049	-0-	-477	-0-	3968	3	81	9	N	74	171	1			66
11	4050	X	3904	-0-	-146	-0-	3859	3	45	9	N	41					107

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

06	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3			Y	-0-					36
07	8804	X	8695	-0-	-109	-0-	8695	3			Y	-0-					36
08	9114	X	8884	-0-	-230	-0-	8884	3			Y	-0-					36
09	8820	X	8453	-0-	-367	-0-	8453	3			Y	-0-					36
10	9114	X	8750	-0-	-364	-0-	8750	3			Y	-0-					36
11	8820	X	8254	-0-	-566	-0-	8254	3			Y	-0-					36

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

06	8370	X	8276	-0-	-94	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
07	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8087	-0-	-438	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8191	-0-	-89	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8470	-0-	-179	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8089	-0-	-281	-0-	8089	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

06	16590	X	6589	-0-	-10001	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	14002	-0-	-2986	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
08	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
09	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
10	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
*11	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

06	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
07	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	15206	-0-	-108	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
09	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	15362	-0-	-1068	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	14407	-0-	-1493	-0-	14407	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

06	6840	X	6003	-0-	-837	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
08	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6669	-0-	-111	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6596	-0-	-565	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
*11	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8717	-0-	-2598	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10377	-0-	-573	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
10	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9747	-0-	-1293	-0-	9747	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

06	5310	X	4890	-0-	-420	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4949	-0-	-476	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4763	-0-	-247	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4592	-0-	-298	-0-	4592	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

06	8220	X	7329	-0-	-891	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7764	-0-	-730	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	7454	-0-	-1040	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	7092	-0-	-648	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7274	-0-	-290	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	6910	-0-	-410	-0-	6910	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3846	-0-	-153	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3663	-0-	-305	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
09	3854	X	3180	-0-	-674	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3272	-0-	-479	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3086	-0-	-544	-0-	3086	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

06	5520	X	5286	-0-	-234	-0-	5286	3			N	-0-					31
07	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	5413	3			N	-0-					31
08	5611	X	5408	-0-	-203	-0-	5408	3			N	-0-					31
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-					31
10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					31
11	5280	X	5256	-0-	-24	-0-	5256	3			N	-0-					31

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					42
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	203	1	170	3	Y	-0-					42
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	-0-					42

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

06	4230	X	4022	-0-	-208	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3595	-0-	-776	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3639	-0-	-856	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	4118	X	3120	-0-	-998	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3143	-0-	-794	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2686	-0-	-1124	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	3630	X	2885	-0-	-745	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2569	-0-	-1058	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2915	-0-	-115	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

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
06	7740	X	7292	-0-	-448	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7293	-0-	-705	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
09	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
10	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
*11	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-

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
06	5910	X	5465	-0-	-445	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5659	-0-	-231	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4944	-0-	-606	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	5042	-0-	-631	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	4879	-0-	-611	-0-	4879	3			N	-0-					-0-

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
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4025	-0-	-355	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4091	-0-	-404	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3466	-0-	-884	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

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
06	4350	X	4152	-0-	-198	-0-	4152	3			N	-0-					2
07	4464	X	4411	-0-	-53	-0-	4411	3			N	-0-					2
08	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	4243	3			N	-0-					2
09	4230	X	3976	-0-	-254	-0-	3976	3			N	-0-					2
10	4371	X	4169	-0-	-202	-0-	4169	3			N	-0-					2
11	4230	X	3994	-0-	-236	-0-	3994	3			N	-0-					2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

06	5820	X	5756	-0-	-64	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5924	-0-	-90	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5964	-0-	-50	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
*11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

06	8250	X	8095	-0-	-155	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
08	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7812	-0-	-438	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7943	-0-	-582	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7892	-0-	-568	-0-	7892	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

06	9000	X	8297	-0-	-703	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8551	-0-	-501	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	8335	-0-	-686	-0-	8335	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	8120	-0-	-520	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	8365	-0-	-160	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
11	8250	X	7867	-0-	-383	-0-	7867	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

06	6600	X	6352	-0-	-248	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6789	-0-	-31	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6502	-0-	-318	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5974	-0-	-626	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5454	-0-	-1335	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6108	-0-	-462	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

06	6090	X	5837	-0-	-253	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5984	-0-	-309	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6009	-0-	-284	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5391	-0-	-699	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5488	-0-	-650	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
*11	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

06	16230	X	14741	-0-	-1489	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	15358	-0-	-49	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	14907	-0-	-500	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	14178	-0-	-552	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14583	-0-	-762	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	12950	-0-	-1900	-0-	12950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	8670	X	8278	-0-	-392	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8016	-0-	-943	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7617	-0-	-1342	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6818	-0-	-1822	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7917	-0-	-949	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
*11	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

06	7740	X	6694	-0-	-1046	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6704	-0-	-829	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6454	-0-	-924	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5602	-0-	-1418	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5848	-0-	-755	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5554	-0-	-836	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

06	5610	X	5241	-0-	-369	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5190	-0-	-576	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4740	-0-	-1026	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5042	-0-	-208	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4713	-0-	-712	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5008	-0-	-242	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

06	3660	X	3495	-0-	-165	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3775	-0-	-7	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3581	-0-	-79	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3409	-0-	-251	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

06	12930	X	11953	-0-	-977	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	12573	-0-	-106	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12482	-0-	-197	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11804	-0-	-316	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	12056	-0-	-530	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11286	-0-	-894	-0-	11286	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

06	5940	X	5812	-0-	-128	-0-	5812	2			N	-0-					1
07	5952	X	5402	-0-	-550	-0-	5402	2			N	-0-					1
08	6138	X	5553	-0-	-585	-0-	5553	2			N	-0-					1
09	5940	X	5644	-0-	-296	-0-	5644	2			N	-0-					1
10	6138	X	5693	-0-	-445	-0-	5693	2			N	-0-					1
11	5820	X	5778	-0-	-42	-0-	5778	2			N	-0-					1

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

06	2910	X	1444	-0-	-1466	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1494	-0-	-1416	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1889	-0-	-1021	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

06	11940	X	10499	-0-	-1441	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11198	-0-	-954	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	9928	-0-	-2007	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10498	-0-	-722	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10829	-0-	-765	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10158	-0-	-672	-0-	10158	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

06	8400	X	7960	-0-	-440	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9231	-0-	-7	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8147	-0-	-793	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8336	-0-	-902	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8415	-0-	-525	-0-	8415	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

06	6630	X	5994	-0-	-636	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6097	-0-	-754	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5756	-0-	-1064	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5651	-0-	-349	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5607	-0-	-593	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5961	-0-	-39	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

06	8460	X	7724	-0-	-736	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8197	-0-	-390	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8488	-0-	-99	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	8014	-0-	-296	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
10	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7839	-0-	-381	-0-	7839	2			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

06	8760	X	8141	-0-	-619	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7782	-0-	-1270	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8200	-0-	-697	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8236	-0-	-164	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
10	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
*11	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

06	7110	X	4790	-0-	-2320	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4810	-0-	-2289	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4672	-0-	-1776	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4851	-0-	-1359	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4842	-0-	-521	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4650	-0-	-150	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	8307	-0-	-363	-0-	8307	3			Y	-0-					36
07	8959	X	8810	-0-	-149	-0-	8810	3			Y	-0-					36
08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	3			Y	-0-					36
09	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	3			Y	-0-					36
10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3			Y	-0-					36
*11	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	3			Y	-0-					36

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
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6126	-0-	-136	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5820	-0-	-442	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5696	-0-	-364	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5291	-0-	-971	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	3953	-0-	-2227	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	137	-0-	-5323	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
08	5487	X	18	-0-	-5469	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
08	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
*11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	5547	-0-	-1443	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6000	-0-	-1223	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6523	-0-	-514	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6249	-0-	-561	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	3320	-0-	-3531	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
*11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

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
06	7170	X	2867	-0-	-4303	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	1806	-0-	-5603	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	2260	-0-	-3816	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3799	-0-	-581	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
*11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

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
06	5220	X	4650	-0-	-570	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4618	-0-	-776	-0-	4618	3			Y	-0-					-0-
08	5394	X	4514	-0-	-880	-0-	4514	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4618	-0-	-422	-0-	4618	3			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4685	-0-	-337	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	4549	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5414	-0-	-228	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5132	-0-	-328	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4540	-0-	-1009	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4931	-0-	-349	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

06	13020	X	11491	-0-	-1529	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12424	-0-	-720	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	12333	-0-	-408	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
09	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
10	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11832	-0-	-198	-0-	11832	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

06	9180	X	8281	-0-	-899	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8425	-0-	-937	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8279	-0-	-866	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8016	-0-	-684	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7923	-0-	-633	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7580	-0-	-700	-0-	7580	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

06	6030	X	1089	-0-	-4941	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	2172	-0-	-3718	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	2996	-0-	-2894	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	1898	-0-	-2302	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2506	-0-	-404	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

06	9540	X	8249	-0-	-1291	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	7333	-0-	-2525	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8781	-0-	-333	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7731	-0-	-1089	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
10	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
*11	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

06	5130	X	4420	-0-	-710	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4162	-0-	-984	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4257	-0-	-889	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4079	-0-	-541	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4264	-0-	-293	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3994	-0-	-416	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	8700	X	7730	-0-	-970	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8110	-0-	-787	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8441	-0-	-673	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7971	-0-	-849	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7893	-0-	-911	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7159	-0-	-1001	-0-	7159	2			N	-0-					-0-

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
06	4860	X	3996	-0-	-864	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4149	-0-	-873	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4444	-0-	-578	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4295	-0-	-265	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3845	-0-	-445	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

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
06	5820	X	5353	-0-	-467	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4236	-0-	-1437	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4485	-0-	-816	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3995	-0-	-1345	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3940	-0-	-1578	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3523	-0-	-1817	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

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
06	6600	X	4524	-0-	-2076	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4902	-0-	-1670	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5043	-0-	-1529	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4022	-0-	-1318	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5147	-0-	-216	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3335	-0-	-1555	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	3	1	8			47
07	1426	N	247	-0-	-1179	-0-	245	3	2	9	N	2					49
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	690	3	7	9	N	6					55
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	518	3	4	9	N	4					59
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2822	3	18	9	N	16					75
*11	3000	N	3060	-0-	60	60	3040	3	20	9	N	18					93

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
06	3000	N	2966	-0-	-34	6392	2966	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2816	-0-	-284	6108	2816	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3713	-0-	613	6721	3713	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4319	-0-	1319	8040	4319	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3107	-0-	7	8047	3107	3			N	-0-					-0-
*11	10784	X	2737	-0-	-8047	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	600	1	146	3	N	1					33
							1	9									
07	775	N	700	-0-	-75	-0-	617	1	83	3	N	-0-					33
08	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	1			N	-0-					33
09	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	1			N	-0-					33
10	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	1			N	-0-					33
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	1			N	-0-					33

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

06	3420	X	3122	-0-	-298	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3159	-0-	-261	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3264	-0-	-270	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2987	-0-	-253	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

06	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
07	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
08	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
09	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
10	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	14674	-0-	-146	-0-	14674	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

06	7740	X	7212	-0-	-528	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6187	-0-	-1780	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6037	-0-	-1930	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6367	-0-	-1223	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6079	-0-	-1764	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6918	-0-	-282	-0-	6918	2			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
07	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
08	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
09	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
10	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
*11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

06	5310	X	3089	-0-	-2221	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	2777	-0-	-2710	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3503	-0-	-1736	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3210	-0-	-1350	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3362	-0-	-28	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

06	13260	X	6064	-0-	-7196	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	6670	-0-	-7032	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	7401	-0-	-3511	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6537	-0-	-1023	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6243	-0-	-422	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5891	-0-	-1279	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

06	6990	X	6536	-0-	-454	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6665	-0-	-434	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6512	-0-	-432	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6456	-0-	-174	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6631	-0-	-220	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6305	-0-	-235	-0-	6305	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

06	17910	X	17694	-0-	-216	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	17010	-0-	-1497	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	14198	-0-	-4216	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	17471	-0-	-229	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	18061	-0-	-229	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	16800	-0-	-900	-0-	16800	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

06	9870	X	8251	-0-	-1619	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8922	-0-	-1060	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8696	-0-	-1286	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8436	-0-	-804	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8236	-0-	-692	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8134	-0-	-506	-0-	8134	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

06	11610	X	9409	-0-	-2201	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8819	-0-	-2341	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8554	-0-	-1428	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8024	-0-	-1636	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8610	-0-	-287	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8180	-0-	-430	-0-	8180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	6460	-0-	-230	-0-	6460	3			Y	-0-					37
07	6851	X	6615	-0-	-236	-0-	6615	3			Y	-0-					37
08	6820	X	6529	-0-	-291	-0-	6529	3			Y	-0-					37
09	6510	X	6255	-0-	-255	-0-	6255	3			Y	-0-					37
10	6665	X	5501	-0-	-1164	-0-	5501	3			Y	-0-					37
11	6450	X	6408	-0-	-42	-0-	6407	3	1	9	Y	1					38

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
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			Y	-0-					52
07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			Y	-0-					52
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			Y	-0-					52
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			Y	-0-					52
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	3			Y	-0-					52
*11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			Y	-0-					52

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
06	1890	X	1163	-0-	-727	-0-	427	1	735	3	N	1	1	8			40
							1	9									
07	1953	X	891	-0-	-1062	-0-	447	1	442	3	N	2					42
							2	9									
08	1519	X	971	-0-	-548	-0-	443	1	519	3	N	8					50
							9	9									
09	1470	X	1307	-0-	-163	-0-	459	1	839	3	N	8					58
							9	9									
10	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	482	1	1133	3	N	6					64
							7	9									
*11	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	463	1	1055	3	N	1					65
							1	9									

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
06	6570	X	6028	-0-	-542	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
08	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
09	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6447	-0-	-931	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6520	-0-	-740	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

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
06	6870	X	6594	-0-	-276	-0-	6594	3			Y	-0-					50
07	7006	X	6674	-0-	-332	-0-	6674	3			Y	-0-					50
08	7006	X	6609	-0-	-397	-0-	6609	3			Y	-0-					50
09	6780	X	6342	-0-	-438	-0-	6342	3			Y	-0-					50
10	6975	X	6941	-0-	-34	-0-	6941	3			Y	-0-					50
11	6600	X	6413	-0-	-187	-0-	6413	3			Y	-0-					50

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
06	480	N	12	-0-	-468	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2176	-0-	-344	-0-	2176	3			N	-0-					59
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					59
08	2604	X	2584	-0-	-20	-0-	2584	3			N	-0-					59
09	2520	X	2495	-0-	-25	-0-	2495	3			N	-0-					58
10	2635	X	2629	-0-	-6	-0-	2629	3			N	-0-					58
11	2550	X	1514	-0-	-1036	-0-	1514	3			N	-0-					58

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2569	-0-	-431	4593	2569	3			N	-0-					2
07	3100	N	2522	-0-	-578	4015	2522	3			N	-0-					2
08	3100	N	2436	-0-	-664	3351	2436	3			N	-0-					2
09	3000	N	2417	-0-	-583	2768	2417	3			N	-0-					2
10	3100	N	2569	-0-	-531	2237	2569	3			N	-0-					2
*11	3000	N	2672	-0-	-328	1909	2672	3			N	-0-					2

MCDONALD WELL #: RRCID -> 251560 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 5150 - 8645

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2013

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4574	-0-	-226	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4712	-0-	-217	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4702	-0-	-72	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4584	-0-	-36	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4376	-0-	-184	-0-	4376	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	6975	-0-	-3105	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9878	-0-	-538	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9540	-0-	-783	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9135	-0-	-405	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9134	-0-	-755	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8354	-0-	-1216	-0-	8354	2			N	-0-					-0-

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
06	4140	X	3138	-0-	-1002	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2542	-0-	-1736	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2323	-0-	-1180	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2307	-0-	-843	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2320	-0-	-346	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2324	-0-	-256	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

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
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3896	-0-	-165	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
*11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-

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
06	5700	X	4652	-0-	-1048	-0-	4652	3			Y	-0-					15
07	5890	X	5505	-0-	-385	-0-	5505	3			Y	-0-					15
08	5456	X	5160	-0-	-296	-0-	5160	3			Y	-0-					15
09	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			Y	-0-					15
10	5518	X	5345	-0-	-173	-0-	5345	3			Y	-0-					15
*11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			Y	-0-					15

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
06	9030	X	6890	-0-	-2140	-0-	6889	3	1	9	Y	1					10
07	9269	X	7058	-0-	-2211	-0-	7058	3			Y	-0-					10
08	8711	X	7115	-0-	-1596	-0-	7115	3			Y	-0-					10
09	7290	X	5645	-0-	-1645	-0-	5645	3			Y	-0-					10
10	7130	X	6362	-0-	-768	-0-	6362	3			Y	-0-					10
11	6900	X	6002	-0-	-898	-0-	6002	3			Y	-0-					10

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
06	7020	X	6844	-0-	-176	-0-	6844	3			Y	-0-					81
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	3			Y	-0-					81
08	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	3			Y	-0-					81
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3			Y	-0-					81
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			Y	-0-					81
*11	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	3			Y	-0-					81

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
06	8116	X	1932	-0-	-6184	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1879	-0-	-539	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1931	-0-	-487	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2093	-0-	-247	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	1739	-0-	-1261	2543	1739	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3221	-0-	121	2664	3221	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3409	-0-	309	2973	3409	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3290	-0-	290	3263	3290	3			N	-0-					-0-
10	6808	X	3545	-0-	-3263	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
*11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

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
06	5970	X	5768	-0-	-202	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5970	-0-	-199	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5576	-0-	-500	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
09	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
10	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
*11	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	6840	X	6285	-0-	-555	-0-	6285	2			N	-0-					2
07	6944	X	6570	-0-	-374	-0-	6570	2			N	-0-					2
08	6944	X	6520	-0-	-424	-0-	6520	2			N	-0-					2
09	6720	X	6310	-0-	-410	-0-	6310	2			N	-0-					2
10	6572	X	6558	-0-	-14	-0-	6558	2			N	-0-					2
11	6360	X	6152	-0-	-208	-0-	6152	2			N	-0-					2

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
06	7980	X	7420	-0-	-560	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7626	-0-	-496	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7496	-0-	-471	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7154	-0-	-556	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	7392	-0-	-234	-0-	7392	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6949	-0-	-431	-0-	6949	3			N	-0-					-0-

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
06	7230	X	6704	-0-	-526	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
08	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
10	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6547	-0-	-983	-0-	6547	2			N	-0-					-0-

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
06	6930	X	6559	-0-	-371	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6096	-0-	-1065	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	5735	-0-	-1209	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
09	6554	X	5818	-0-	-736	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5309	-0-	-601	-0-	5309	3			N	-0-					-0-

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
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6751	-0-	-224	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6790	-0-	-185	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
09	6744	X	6615	-0-	-129	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6694	-0-	-188	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6326	-0-	-334	-0-	6326	3			N	-0-					-0-

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
06	4650	X	4481	-0-	-169	-0-	4481	3			N	-0-					24
07	4805	X	3997	-0-	-808	-0-	3997	3			N	-0-					24
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					24
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					24
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					24
11	4560	X	4417	-0-	-143	-0-	4417	3			N	-0-					24

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
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3432	-0-	-258	-0-	3432	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	6180	X	5835	-0-	-345	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5883	-0-	-503	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5734	-0-	-652	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5418	-0-	-522	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5682	-0-	-239	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5503	-0-	-227	-0-	5503	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

06	9180	X	8386	-0-	-794	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9304	-0-	-306	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9418	-0-	-192	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8945	-0-	-355	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9286	-0-	-14	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8796	-0-	-324	-0-	8796	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

06	10920	X	10409	-0-	-511	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10433	-0-	-851	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10590	-0-	-601	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10283	-0-	-427	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
10	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10308	-0-	-102	-0-	10308	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

06	4650	X	4308	-0-	-342	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4294	-0-	-26	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4491	-0-	-35	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3941	-0-	-439	-0-	3941	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3054	-0-	-636	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3099	-0-	-714	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	334	-0-	-3656	-0-	334	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

06	4290	X	3180	-0-	-1110	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2774	-0-	-1659	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3676	-0-	-757	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3163	-0-	-17	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
*11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

06	540	X	189	-0-	-351	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
*11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

06	17520	X	14021	-0-	-3499	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	902	-0-	-17202	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	6404	-0-	-10987	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
09	14216	X	8908	-0-	-5308	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	8417	-0-	-2743	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	3931	-0-	-6869	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

06	11580	X	11126	-0-	-454	-0-	11126	3			N	-0-					77
07	11904	X	11359	-0-	-545	-0-	11359	3			N	-0-					77
08	11873	X	11221	-0-	-652	-0-	11221	3			N	-0-					77
09	11384	X	10821	-0-	-563	-0-	10821	3			N	-0-					77
10	11315	X	11105	-0-	-210	-0-	11105	3			N	-0-					77
11	10950	X	10488	-0-	-462	-0-	10488	3			N	-0-					77

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

06	5970	X	5799	-0-	-171	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6116	-0-	-53	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6119	-0-	-50	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6017	-0-	-90	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
*11	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

06	2395	X	90	-0-	-2305	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	141	-0-	-969	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

06	7140	X	6694	-0-	-446	-0-	6694	3			N	-0-					121
07	7192	X	6852	-0-	-340	-0-	6852	3			N	-0-					121
08	7192	X	6996	-0-	-196	-0-	6996	3			N	-0-					121
09	6960	X	6762	-0-	-198	-0-	6762	3			N	-0-					121
10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					121
11	6780	X	6746	-0-	-34	-0-	6746	3			N	-0-					121

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			Y	-0-					38
07	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	6046	3			Y	-0-					38
08	6355	X	5266	-0-	-1089	-0-	5266	3			Y	-0-					38
09	6176	X	5551	-0-	-625	-0-	5551	3			Y	-0-					38
10	6107	X	6040	-0-	-67	-0-	6040	3			Y	-0-					38
11	5910	X	5265	-0-	-645	-0-	5265	3			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5334	-0-	-936	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6140	-0-	-29	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5414	-0-	-755	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5500	-0-	-638	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5322	-0-	-618	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	8460	-0-	-960	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8636	-0-	-1098	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8365	-0-	-1152	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8017	-0-	-833	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8247	-0-	-371	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8081	-0-	-259	-0-	8081	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5829	-0-	-291	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	6089	-0-	-204	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5610	-0-	-210	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5761	-0-	-315	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5779	-0-	-101	-0-	5779	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5149	-0-	-131	-0-	5149	2			N	-0-					2
07	6045	X	5296	-0-	-749	-0-	5296	2			N	-0-					2
08	6045	X	5270	-0-	-775	-0-	5270	2			N	-0-					2
09	5850	X	4696	-0-	-1154	-0-	4696	2			N	-0-					2
10	5549	X	5258	-0-	-291	-0-	5258	2			N	-0-					2
11	5160	X	4958	-0-	-202	-0-	4958	2			N	-0-					2

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	3918	-0-	-1452	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	3995	-0-	-1461	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	3581	-0-	-1875	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	2900	-0-	-2380	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3009	-0-	-1765	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	2662	-0-	-1268	-0-	2662	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4078	-0-	-902	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4591	-0-	-524	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4325	-0-	-790	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3747	-0-	-603	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4083	-0-	-505	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4411	-0-	-29	-0-	4411	3			N	-0-					-0-

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
06	4980	X	4693	-0-	-287	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4614	-0-	-306	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3625	-0-	-591	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3755	-0-	-325	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3639	-0-	-577	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3543	-0-	-777	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5881	-0-	-102	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5536	-0-	-254	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5775	-0-	-208	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5702	-0-	-538	-0-	5702	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

06	11730	X	11231	-0-	-499	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11409	-0-	-712	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11336	-0-	-785	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10685	-0-	-535	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10741	-0-	-822	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10636	-0-	-554	-0-	10636	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

06	3000	N	1718	-0-	-1282	1924	1718	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2278	-0-	-822	1102	2278	2			N	-0-					-0-
08	3304	X	2202	-0-	-1102	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
09	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
*11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

06	14430	X	13591	-0-	-839	-0-	13591	3			Y	-0-					15
07	14818	X	13755	-0-	-1063	-0-	13755	3			Y	-0-					15
08	14663	X	13814	-0-	-849	-0-	13814	3			Y	-0-					15
09	13860	X	13252	-0-	-608	-0-	13252	3			Y	-0-					15
10	13950	X	13635	-0-	-315	-0-	13635	3			Y	-0-					15
11	13500	X	13086	-0-	-414	-0-	13086	3			Y	-0-					15

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

06	3000	N	1485	-0-	-1515	1666	1485	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2226	-0-	-874	792	2226	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2754	-0-	-346	446	2754	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2744	-0-	-256	190	2744	3			N	-0-					-0-
10	2426	N	2236	-0-	-190	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

06	10140	X	9383	-0-	-757	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9304	-0-	-1174	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8655	-0-	-1823	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9023	-0-	-997	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9021	-0-	-961	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8414	-0-	-976	-0-	8414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4209	-0-	-1101	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5430	-0-	-367	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4405	-0-	-1205	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

06	10530	X	10248	-0-	-282	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9479	-0-	-1309	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9306	-0-	-1420	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9319	-0-	-1061	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	7474	-0-	-3252	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
*11	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

06	5430	X	5077	-0-	-353	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5443	-0-	-106	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5251	-0-	-267	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5193	-0-	-147	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4981	-0-	-299	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	3			Y	-0-					37
07	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	3			Y	-0-					37
08	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	3			Y	-0-					37
09	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	3			Y	-0-					37
10	11067	X	10439	-0-	-628	-0-	10439	3			Y	-0-					37
11	11760	X	9517	-0-	-2243	-0-	9517	3			Y	-0-					37

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

06	5610	X	3016	-0-	-2594	-0-	3016	3			N	-0-					172
07	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	3			N	-0-					172
08	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	16750	3			N	-0-					172
09	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	3			N	-0-					172
10	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	3			N	-0-					172
11	16440	X	13771	-0-	-2669	-0-	13771	3			N	-0-					172

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

06	9750	X	9396	-0-	-354	-0-	9396	3			Y	-0-					27
07	10075	X	8499	-0-	-1576	-0-	8499	3			Y	-0-					27
08	10106	X	7748	-0-	-2358	-0-	7748	3			Y	-0-					27
09	9780	X	8583	-0-	-1197	-0-	8583	3			Y	-0-					27
10	10106	X	8685	-0-	-1421	-0-	8685	3			Y	-0-					27
11	9390	X	9049	-0-	-341	-0-	9049	3			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	5280	X	4425	-0-	-855	-0-	4419	3	6	9	N	5	5	8			18
07	5456	X	4559	-0-	-897	-0-	4559	3			N	-0-					18
08	6200	X	6130	-0-	-70	-0-	6130	3			N	-0-					18
09	6000	X	4886	-0-	-1114	-0-	4886	3			N	-0-					18
10	6200	X	4265	-0-	-1935	-0-	4265	3			N	-0-					18
11	5940	X	3897	-0-	-2043	-0-	3897	3			N	-0-					18

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

06	390	N	322	-0-	-68	-0-	321	1	1	9	N	1	1	8			29
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-					29
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	1			N	-0-					29
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	1			N	-0-					29
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	1			N	-0-					29
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	1			N	-0-					29

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

06	10560	X	10077	-0-	-483	-0-	10077	3			Y	-0-					-0-
07	10912	X	10424	-0-	-488	-0-	10424	3			Y	-0-					-0-
08	10912	X	10461	-0-	-451	-0-	10461	3			Y	-0-					-0-
09	10440	X	10013	-0-	-427	-0-	10013	3			Y	-0-					-0-
10	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	3			Y	-0-					-0-
11	10110	X	9915	-0-	-195	-0-	9915	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

06	7950	X	7056	-0-	-894	-0-	7056	2			N	-0-					3
07	8215	X	7699	-0-	-516	-0-	7699	2			N	-0-					3
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					3
09	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					3
10	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					3
*11	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					3

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5492	-0-	-708	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4706	-0-	-1494	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5766	-0-	-234	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5657	-0-	-103	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

06	6450	X	5482	-0-	-968	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3692	-0-	-2353	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5082	-0-	-768	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5735	-0-	-465	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5006	-0-	-994	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	7710	X	7146	-0-	-564	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7376	-0-	-529	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7426	-0-	-386	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7214	-0-	-346	-0-	7214	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	7445	-0-	-181	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	7073	-0-	-127	-0-	7073	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	5301	-0-	-2379	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5693	-0-	-2243	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6282	-0-	-1654	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
10	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
*11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
07	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6127	-0-	-755	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5885	-0-	-775	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6254	-0-	-628	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5618	-0-	-952	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	3570	X	3430	-0-	-140	-0-	3430	3			N	-0-					31
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					31
08	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	3663	3	4	9	N	4	4	8			31
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3779	3	9	9	N	8	8	8			31
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3837	3	7	9	N	6	6	8			31
11	3600	X	3579	-0-	-21	-0-	3575	3	4	9	N	4	4	8			31

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	4383	-0-	-1587	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5049	-0-	-500	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4890	-0-	-659	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5209	-0-	-161	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
*11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3449	-0-	-581	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2599	-0-	-1431	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3495	-0-	-405	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3282	-0-	-768	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6121	3	14	9	N	13			35
07	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5920	3	13	9	N	12			47
08	6169	X	6125	-0-	-44	-0-	6106	3	19	9	N	17			64
09	6150	X	5510	-0-	-640	-0-	5504	3	6	9	N	5			69
10	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	6035	3	11	9	N	10			79
11	6150	X	5489	-0-	-661	-0-	5487	3	2	9	N	2			81

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

06	6930	X	6266	-0-	-664	-0-	6266	3			N	-0-			2
07	7037	X	6304	-0-	-733	-0-	6304	3			N	-0-			2
08	6882	X	6220	-0-	-662	-0-	6220	3			N	-0-			2
09	6450	X	5935	-0-	-515	-0-	5935	3			N	-0-			2
10	6603	X	5318	-0-	-1285	-0-	5318	3			N	-0-			2
11	6270	X	5262	-0-	-1008	-0-	5262	3			N	-0-			2

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

06	9090	X	8537	-0-	-553	-0-	8537	3			N	-0-			-0-
07	9331	X	9059	-0-	-272	-0-	9059	3			N	-0-			-0-
08	9238	X	8923	-0-	-315	-0-	8923	3			N	-0-			-0-
09	8850	X	8519	-0-	-331	-0-	8519	3			N	-0-			-0-
10	9052	X	8865	-0-	-187	-0-	8865	3			N	-0-			-0-
11	8760	X	8699	-0-	-61	-0-	8699	3			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

06	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-			-0-
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-			-0-
08	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-			-0-
09	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-			-0-
10	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-			-0-
11	10590	X	5582	-0-	-5008	-0-	5582	2			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

06	9360	X	5428	-0-	-3932	-0-	5428	2			N	-0-			-0-
07	9672	X	7114	-0-	-2558	-0-	7114	2			N	-0-			-0-
08	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-			-0-
09	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-			-0-
10	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-			-0-
11	9780	X	8785	-0-	-995	-0-	8785	2			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

06	8520	X	8035	-0-	-485	-0-	8035	2			N	-0-			-0-
07	8742	X	6274	-0-	-2468	-0-	6274	2			N	-0-			-0-
08	8742	X	6921	-0-	-1821	-0-	6921	2			N	-0-			-0-
09	8460	X	7872	-0-	-588	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
10	8494	X	5983	-0-	-2511	-0-	5983	2			N	-0-			-0-
11	8040	X	6684	-0-	-1356	-0-	6684	2			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

06	8910	X	8041	-0-	-869	-0-	8041	2			N	-0-			-0-
07	9207	X	8463	-0-	-744	-0-	8463	2			N	-0-			-0-
08	9083	X	8017	-0-	-1066	-0-	8017	2			N	-0-			-0-
09	8040	X	6449	-0-	-1591	-0-	6449	2			N	-0-			-0-
10	8463	X	7413	-0-	-1050	-0-	7413	2			N	-0-			-0-
11	8190	X	7517	-0-	-673	-0-	7517	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	10560	X	7292	-0-	-3268	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
07	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
08	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
09	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
10	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8814	-0-	-516	-0-	8814	2			N	-0-					-0-

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
06	8580	X	8058	-0-	-522	-0-	8058	3			Y	-0-					112
07	8308	X	8070	-0-	-238	-0-	8070	3			Y	-0-					112
08	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	3			Y	-0-					112
09	8070	X	7856	-0-	-214	-0-	7856	3			Y	-0-					112
10	8339	X	7643	-0-	-696	-0-	7643	3			Y	-0-					112
11	8160	X	7703	-0-	-457	-0-	7703	3			Y	-0-					112

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	10350	X	9566	-0-	-784	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9828	-0-	-867	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9700	-0-	-344	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9176	-0-	-544	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9630	-0-	-290	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9144	-0-	-426	-0-	9144	2			N	-0-					-0-

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
06	12930	X	12812	-0-	-118	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
07	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
08	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11991	-0-	-819	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12468	-0-	-893	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12330	-0-	-720	-0-	12330	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	2352	-0-	-648	2287	2350	3	2	9	N	2	1	8			30
07	3100	N	2601	-0-	-499	1788	2598	3	3	9	N	3					33
08	3100	N	2619	-0-	-481	1307	2617	3	2	9	N	2					35
09	3000	N	2445	-0-	-555	752	2443	3	2	9	N	2					37
10	3100	N	2739	-0-	-361	391	2738	3	1	9	N	1					38
*11	3000	N	2777	-0-	-223	168	2759	3	18	9	N	16					54

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	6780	X	6229	-0-	-551	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6684	-0-	-322	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6816	-0-	-190	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6480	-0-	-180	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6509	-0-	-249	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6140	-0-	-460	-0-	6140	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

06	5490	X	4975	-0-	-515	-0-	320	1	4655	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5445	-0-	-228	-0-	323	1	5122	2	N	-0-					-0-
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	347	1	5475	2	N	-0-					-0-
09	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	195	1	5487	2	N	-0-					-0-
10	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	231	1	5408	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5628	-0-	-12	-0-	99	1	5529	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7626	-0-	-31	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7613	-0-	-726	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6829	-0-	-1241	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6384	-0-	-1583	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4843	-0-	-2537	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

06	3660	X	3488	-0-	-172	-0-	3432	3	56	9	N	51	1	8			102
07	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	3623	3	75	9	N	68					170
08	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	3741	3	12	9	N	11	166	1			15
09	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	3661	3	3	9	N	3					18
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					18
11	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	3398	3	10	9	N	9					27

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

06	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
07	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9111	-0-	-871	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8228	-0-	-1882	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9508	-0-	-629	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9585	-0-	-225	-0-	9585	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

06	6390	X	6038	-0-	-352	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6103	-0-	-376	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5984	-0-	-30	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5769	-0-	-261	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5851	-0-	-256	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5615	-0-	-295	-0-	5615	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	7762	-0-	-701	-0-	7762	3			N	-0-					-0-
09	8030	X	6426	-0-	-1604	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	4609	-0-	-3544	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	2651	-0-	-5239	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1142	-0-	-598	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7416	-0-	-365	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7298	-0-	-483	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6076	-0-	-1454	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7367	-0-	-166	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7164	-0-	-126	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

06	1080	N	484	-0-	-596	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

06	1560	X	763	-0-	-797	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	983	-0-	-629	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
09	750	N	396	-0-	-354	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

06	20370	X	43	-0-	-20327	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	21049	X	3809	-0-	-17240	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	9432	-0-	-11028	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	15055	-0-	-2675	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
10	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
*11	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17079	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

06	5730	X	543	-0-	-5187	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	2216	-0-	-3705	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4877	-0-	-1044	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
*11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	8940	X	5919	-0-	-3021	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7296	-0-	-1446	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8024	-0-	-656	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8172	-0-	-228	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	6751	-0-	-1774	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
*11	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					-0-

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
06	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3102	-0-	-798	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

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
06	9450	X	8558	-0-	-892	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8034	-0-	-1700	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8490	-0-	-593	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7006	-0-	-1784	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
10	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8066	-0-	-484	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

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
06	5490	X	4877	-0-	-613	-0-	4852	3	25	9	N	23	84	1			46
07	5239	X	5106	-0-	-133	-0-	5100	3	6	9	N	5					51
08	5239	X	5159	-0-	-80	-0-	5156	3	3	9	N	3					54
09	5070	X	2303	-0-	-2767	-0-	2302	3	1	9	N	1					55
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					55
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					55

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
06	6540	X	5249	-0-	-1291	-0-	5249	2			N	-0-					2
07	6758	X	5615	-0-	-1143	-0-	5615	2			N	-0-					2
08	6572	X	5634	-0-	-938	-0-	5634	2			N	-0-					2
09	5880	X	5305	-0-	-575	-0-	5305	2			N	-0-					2
10	5859	X	5483	-0-	-376	-0-	5483	2			N	-0-					2
11	5460	X	4555	-0-	-905	-0-	4555	2			N	-0-					2

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
06	13380	X	11755	-0-	-1625	-0-	11755	3			N	-0-					-0-
07	13330	X	12363	-0-	-967	-0-	12363	3			N	-0-					-0-
08	13206	X	12258	-0-	-948	-0-	12258	3			N	-0-					-0-
09	12720	X	11489	-0-	-1231	-0-	11489	3			N	-0-					-0-
10	12648	X	11762	-0-	-886	-0-	11762	3			N	-0-					-0-
11	11970	X	11303	-0-	-667	-0-	11303	3			N	-0-					-0-

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
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7942	3	2	9	Y	2					100
07	7936	X	7049	-0-	-887	-0-	7049	3			Y	-0-					100
08	8215	X	7452	-0-	-763	-0-	7452	3			Y	-0-					100
09	7694	X	7268	-0-	-426	-0-	7218	3	50	9	Y	45	107	1			38
10	7719	X	7479	-0-	-240	-0-	7479	3			Y	-0-					38
11	7470	X	7362	-0-	-108	-0-	7362	3			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	5280	X	4842	-0-	-438	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5259	-0-	-197	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5095	-0-	-175	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4809	-0-	-201	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4872	-0-	-398	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4646	-0-	-454	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

06	7500	X	6124	-0-	-1376	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6218	-0-	-1532	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6083	-0-	-1264	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5754	-0-	-1116	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5649	-0-	-613	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5564	-0-	-496	-0-	5564	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

06	15990	X	12952	-0-	-3038	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13337	-0-	-861	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11864	-0-	-1096	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13487	-0-	-1300	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	11486	-0-	-2824	-0-	11486	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

06	9990	X	9616	-0-	-374	-0-	9616	3			Y	-0-					35
07	10323	X	9394	-0-	-929	-0-	9393	3	1	9	Y	1					36
08	10323	X	10161	-0-	-162	-0-	10160	3	1	9	Y	1					37
09	9960	X	9872	-0-	-88	-0-	9836	3	36	9	Y	33					70
10	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	3			Y	-0-					70
*11	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	3			Y	-0-					70

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

06	9840	X	9140	-0-	-700	-0-	9140	3			Y	-0-					14
07	10168	X	9385	-0-	-783	-0-	9385	3			Y	-0-					14
08	10075	X	9334	-0-	-741	-0-	9334	3			Y	-0-					14
09	9570	X	9004	-0-	-566	-0-	9004	3			Y	-0-					14
10	9393	X	9264	-0-	-129	-0-	9264	3			Y	-0-					14
11	9090	X	8830	-0-	-260	-0-	8830	3			Y	-0-					14

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

06	8370	X	7507	-0-	-863	-0-	7507	3			Y	-0-					11
07	8649	X	7343	-0-	-1306	-0-	7343	3			Y	-0-					11
08	7998	X	7260	-0-	-738	-0-	7260	3			Y	-0-					11
09	7740	X	7228	-0-	-512	-0-	7228	3			Y	-0-					11
10	7688	X	7038	-0-	-650	-0-	7038	3			Y	-0-					11
11	7440	X	6979	-0-	-461	-0-	6979	3			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	3291	-0-	-3219	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	4163	-0-	-2564	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	3980	-0-	-2747	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
*11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-

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
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	459	-0-	-561	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	642	-0-	-381	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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
06	16350	X	11966	-0-	-4384	-0-	11966	3			N	-0-					-0-
07	16430	X	12424	-0-	-4006	-0-	12424	3			N	-0-					-0-
08	16120	X	14261	-0-	-1859	-0-	14261	3			N	-0-					-0-
09	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	15194	3			N	-0-					-0-
10	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	15930	3			N	-0-					-0-
11	13800	X	13526	-0-	-274	-0-	13526	3			N	-0-					-0-

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
06	9330	X	9115	-0-	-215	-0-	9115	3			Y	-0-					14
07	9610	X	9289	-0-	-321	-0-	9289	3			Y	-0-					14
08	9610	X	9266	-0-	-344	-0-	9266	3			Y	-0-					14
09	9300	X	8981	-0-	-319	-0-	8981	3			Y	-0-					14
10	9548	X	9307	-0-	-241	-0-	9307	3			Y	-0-					14
11	9120	X	8660	-0-	-460	-0-	8660	3			Y	-0-					14

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
06	7530	X	6894	-0-	-636	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7062	-0-	-719	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6941	-0-	-840	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6733	-0-	-407	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	7035	-0-	-64	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6476	-0-	-394	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

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
06	9480	X	8698	-0-	-782	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9231	-0-	-534	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9258	-0-	-507	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9217	-0-	-233	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8061	-0-	-909	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

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
06	7800	X	7342	-0-	-458	-0-	7342	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	6749	-0-	-1218	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
08	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
09	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	3			N	-0-					-0-
10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
*11	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	4500	X	2621	-0-	-1879	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	2358	-0-	-2292	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	1204	-0-	-3384	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	2225	-0-	-2215	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
*11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
06	7530	X	6881	-0-	-649	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7468	-0-	-313	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7454	-0-	-420	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7183	-0-	-437	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7234	-0-	-485	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6999	-0-	-231	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

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
06	5010	X	4475	-0-	-535	-0-	4475	3			N	-0-					1
07	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	4664	3			N	-0-					1
08	5115	X	4560	-0-	-555	-0-	4560	3			N	-0-					1
09	4950	X	4507	-0-	-443	-0-	4507	3			N	-0-					1
10	4774	X	4658	-0-	-116	-0-	4658	3			N	-0-					1
*11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					1

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
06	4500	X	4322	-0-	-178	-0-	4305	3	17	9	N	15	93	1			14
07	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	4535	3	17	9	N	15					29
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4384	3	23	9	N	21					50
09	4320	X	4251	-0-	-69	-0-	4234	3	17	9	N	15					65
10	4557	X	4272	-0-	-285	-0-	4269	3	3	9	N	3					68
11	4410	X	4069	-0-	-341	-0-	4034	3	35	9	N	32					100

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2153	-0-	-847	2784	2139	3	14	9	N	13	1	8			102
07	3100	N	1627	-0-	-1473	1311	1618	3	9	9	N	8					110
08	3100	N	2003	-0-	-1097	214	2000	3	3	9	N	3	101	1			12
09	2160	N	1890	-0-	-270	-0-	1887	3	3	9	N	3					15
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1820	3	2	9	N	2					17
11	1950	N	1595	-0-	-355	-0-	1560	3	35	9	N	32					49

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 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
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	701	3	13	9	N	12	1	8			95
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2139	3	6	9	N	5					100
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2053	3	39	9	N	35	65	1			70
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1873	3	22	9	N	20					90
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1853	3	44	9	N	40					130
*11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1691	3	33	9	N	30					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	4140	X	3526	-0-	-614	-0-	711	1	2813	3	Y	2	2	8			9
							2	9									
07	4278	X	4099	-0-	-179	-0-	748	1	3351	3	Y	-0-					9
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	753	1	3794	3	Y	-0-					9
09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	787	1	3546	3	Y	-0-					9
10	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	773	1	3313	3	Y	-0-					9
11	4410	X	3428	-0-	-982	-0-	745	1	2683	3	Y	-0-					9

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
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
*11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9990	X	7919	-0-	-2071	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9542	-0-	-409	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8968	-0-	-983	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9473	-0-	-157	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8676	-0-	-564	-0-	8676	2			N	-0-					-0-

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
06	12870	X	12125	-0-	-745	-0-	12125	3			N	-0-					-0-
07	13268	X	12579	-0-	-689	-0-	12579	3			N	-0-					-0-
08	13113	X	12323	-0-	-790	-0-	12323	3			N	-0-					-0-
09	12680	X	11829	-0-	-851	-0-	11829	3			N	-0-					-0-
10	12524	X	11851	-0-	-673	-0-	11851	3			N	-0-					-0-
11	12120	X	11432	-0-	-688	-0-	11432	3			N	-0-					-0-

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
06	11070	X	9922	-0-	-1148	-0-	9922	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	10235	-0-	-832	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	10183	-0-	-481	-0-	10183	3			N	-0-					-0-
09	10230	X	9899	-0-	-331	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
10	10323	X	9953	-0-	-370	-0-	9953	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	9283	-0-	-647	-0-	9283	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	21060	X	17027	-0-	-4033	-0-	17027	2			N	-0-					2
07	21762	X	18296	-0-	-3466	-0-	18296	2			N	-0-					2
08	19995	X	19180	-0-	-815	-0-	19180	2			N	-0-					2
09	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	19908	2			N	-0-					2
10	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2			N	-0-					2
*11	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18662	2			N	-0-					2

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

06	21930	X	15550	-0-	-6380	-0-	15550	2			N	-0-					1
07	21731	X	15779	-0-	-5952	-0-	15779	2			N	-0-					1
08	21731	X	17154	-0-	-4577	-0-	17154	2			N	-0-					1
09	20992	X	15268	-0-	-5724	-0-	15268	2			N	-0-					1
10	16058	X	15147	-0-	-911	-0-	15147	2			N	-0-					1
11	16590	X	14159	-0-	-2431	-0-	14159	2			N	-0-					1

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					4
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					4
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					4
09	5040	X	3961	-0-	-1079	-0-	3961	2			N	-0-					4
10	5735	X	4453	-0-	-1282	-0-	4453	2			N	-0-					4
11	5640	X	3087	-0-	-2553	-0-	3087	2			N	-0-					4

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

06	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	17742	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	17540	-0-	-192	-0-	17540	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	16237	-0-	-1495	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	16656	-0-	-1074	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	16239	-0-	-2082	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	14984	-0-	-2746	-0-	14984	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

06	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			N	-0-					63
07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					63
08	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	3			N	-0-					63
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			N	-0-					63
10	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	3			N	-0-					63
11	7710	X	7340	-0-	-370	-0-	7340	3			N	-0-					63

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

06	2880	X	2327	-0-	-553	-0-	2327	2			N	-0-					1
07	1147	X	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-					1
08	1395	X	977	-0-	-418	-0-	977	2			N	-0-					1
09	2340	X	519	-0-	-1821	-0-	519	2			N	-0-					1
10	2418	X	60	-0-	-2358	-0-	60	2			N	-0-					1
11	960	N	19	-0-	-941	-0-	19	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	8185	-0-	-425	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8392	-0-	-505	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8514	-0-	-383	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8195	-0-	-295	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8221	-0-	-428	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7613	-0-	-637	-0-	7613	2			N	-0-					-0-

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
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1945	-0-	-8	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1638	-0-	-315	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1348	-0-	-572	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1707	-0-	-277	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

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
06	6660	X	6053	-0-	-607	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6217	-0-	-448	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5601	-0-	-609	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5869	-0-	-517	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5143	-0-	-917	-0-	5143	3			N	-0-					-0-

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
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

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
06	12270	X	9866	-0-	-2404	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10140	-0-	-2539	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10644	-0-	-795	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9926	-0-	-904	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9925	-0-	-429	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	10274	-0-	-16	-0-	10274	2			N	-0-					-0-

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
06	3390	X	3188	-0-	-202	-0-	3188	3			N	-0-					8
07	3503	X	1943	-0-	-1560	-0-	1943	3			N	-0-					8
08	3503	X	1620	-0-	-1883	-0-	1620	3			N	-0-					8
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					8
10	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					8
11	3180	X	1573	-0-	-1607	-0-	1573	3			N	-0-					8

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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
07	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7169	-0-	-1015	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	1510	-0-	-6410	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	359	-0-	-7856	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	6409	-0-	-1541	-0-	6409	3			N	-0-					-0-

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
06	8040	X	7587	-0-	-453	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7659	-0-	-680	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7907	-0-	-432	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7881	-0-	-189	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
*11	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-

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
06	9900	X	9150	-0-	-750	-0-	9150	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9320	-0-	-786	-0-	9320	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	9527	-0-	-362	-0-	9527	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	8840	-0-	-520	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	8985	-0-	-656	-0-	8985	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	8601	-0-	-609	-0-	8601	3			N	-0-					-0-

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
06	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	3839	2			N	-0-					2
07	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	3938	2			N	-0-					2
08	4495	X	3674	-0-	-821	-0-	3674	2			N	-0-					2
09	4110	X	3553	-0-	-557	-0-	3553	2			N	-0-					2
10	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	3896	2			N	-0-					2
*11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					2

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
06	0	W	20026	-0-	20026	427075	20026	2			N	-0-					-0-
07	446653	X	19578	-0-	-427075	-0-	19578	2			N	-0-					-0-
08	22909	X	20045	-0-	-2864	-0-	20045	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	18850	-0-	-2990	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	18559	-0-	-2149	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	17116	-0-	-2924	-0-	17116	2			N	-0-					-0-

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
06	4003	X	3659	-0-	-344	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
*11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

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
06	10740	X	9377	-0-	-1363	-0-	9377	3			N	-0-					156
07	11501	X	11212	-0-	-289	-0-	11212	3			N	-0-					156
08	11501	X	11063	-0-	-438	-0-	11063	3			N	-0-					156
09	11130	X	10518	-0-	-612	-0-	10518	3			N	-0-					156
10	11222	X	10603	-0-	-619	-0-	10603	3			N	-0-					156
11	10860	X	10376	-0-	-484	-0-	10376	3			N	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	6420	X	4984	-0-	-1436	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5570	-0-	-909	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5438	-0-	-328	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	1729	-0-	-3671	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

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
06	2820	X	888	-0-	-1932	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1980	-0-	-748	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2096	-0-	-632	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2051	-0-	-589	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

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
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5801	-0-	-306	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	6003	-0-	-104	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5142	-0-	-768	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5691	-0-	-261	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5554	-0-	-266	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

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
06	12210	X	11268	-0-	-942	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	9247	-0-	-3711	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12369	-0-	-589	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	12086	-0-	-454	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11354	-0-	-302	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10056	-0-	-1914	-0-	10056	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	1801	-0-	-1199	1409	1801	2			N	-0-					-0-
07	2905	N	1496	-0-	-1409	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1443	-0-	-572	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1542	-0-	-258	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
*11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	X	2504	-0-	-496	-0-	388	1	2116	3	N	-0-					3
07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	410	1	2555	3	N	-0-					3
08	3100	X	2581	-0-	-519	-0-	409	1	2172	3	N	-0-					3
09	2490	X	2155	-0-	-335	-0-	393	1	1762	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2144	-0-	-832	-0-	387	1	1757	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2477	-0-	-403	-0-	389	1	2088	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12570	X	10428	-0-	-2142	-0-	10428	3			N	-0-					31
07	12989	X	10709	-0-	-2280	-0-	10709	3			N	-0-					31
08	12338	X	10230	-0-	-2108	-0-	10230	3			N	-0-					31
09	11574	X	9563	-0-	-2011	-0-	9563	3			N	-0-					31
10	10571	X	10216	-0-	-355	-0-	10216	3			N	-0-					31
*11	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	3			N	-0-					31

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

06	3810	X	3156	-0-	-654	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3583	-0-	-323	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2844	-0-	-752	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2617	-0-	-953	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

06	13290	X	12819	-0-	-471	-0-	12789	3	30	9	Y	27					32
07	13919	X	12828	-0-	-1091	-0-	12825	3	3	9	Y	3					35
08	13919	X	12994	-0-	-925	-0-	12969	3	25	9	Y	23	52	1			6
09	13470	X	12325	-0-	-1145	-0-	12323	3	2	9	Y	2	10	1			9
10	13237	X	12440	-0-	-797	-0-	12440	3			Y	-0-					9
11	12810	X	11994	-0-	-816	-0-	11994	3			Y	-0-					9

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

06	5550	X	4720	-0-	-830	-0-	4720	3			N	-0-					2
07	5611	X	4806	-0-	-805	-0-	4806	3			N	-0-					2
08	5084	X	4891	-0-	-193	-0-	4891	3			N	-0-					2
09	4920	X	4601	-0-	-319	-0-	4601	3			N	-0-					2
10	5084	X	4490	-0-	-594	-0-	4490	3			N	-0-					2
11	4740	X	3362	-0-	-1378	-0-	3362	3			N	-0-					2

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					8
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					8
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					8
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	1			N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	400	1	9	9	N	8					8
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	1			N	-0-					8

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

06	7680	X	6106	-0-	-1574	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6304	-0-	-1632	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	4344	-0-	-2786	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	4516	-0-	-2324	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	3673	-0-	-2899	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5904	-0-	-216	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

06	6000	X	5668	-0-	-332	-0-	5668	3			Y	-0-					30
07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	3			Y	-0-					30
08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			Y	-0-					30
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	3			Y	-0-					30
10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3			Y	-0-					30
11	6600	X	6503	-0-	-97	-0-	6503	3			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	10590	X	9719	-0-	-871	-0-	9719	3			Y	-0-					87
07	10602	X	9806	-0-	-796	-0-	9806	3			Y	-0-					87
08	10385	X	9089	-0-	-1296	-0-	9089	3			Y	-0-					87
09	10050	X	9377	-0-	-673	-0-	9377	3			Y	-0-					87
10	10292	X	9462	-0-	-830	-0-	9462	3			Y	-0-					87
11	9720	X	8578	-0-	-1142	-0-	8578	3			Y	-0-					87

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
06	11100	X	9424	-0-	-1676	-0-	9424	3			Y	-0-					47
07	10974	X	9438	-0-	-1536	-0-	9438	3			Y	-0-					47
08	10478	X	9513	-0-	-965	-0-	9513	3			Y	-0-					47
09	9930	X	8835	-0-	-1095	-0-	8835	3			Y	-0-					47
10	9889	X	8925	-0-	-964	-0-	8925	3			Y	-0-					47
11	9420	X	8898	-0-	-522	-0-	8898	3			Y	-0-					47

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
06	11460	X	10843	-0-	-617	-0-	10843	3			Y	-0-					19
07	11842	X	11116	-0-	-726	-0-	11116	3			Y	-0-					19
08	11811	X	11208	-0-	-603	-0-	11208	3			Y	-0-					19
09	11250	X	10638	-0-	-612	-0-	10638	3			Y	-0-					19
10	11408	X	10908	-0-	-500	-0-	10908	3			Y	-0-					19
11	10860	X	10537	-0-	-323	-0-	10537	3			Y	-0-					19

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
06	10530	X	9986	-0-	-544	-0-	9986	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	10454	-0-	-334	-0-	10454	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	10364	-0-	-393	-0-	10364	3			N	-0-					-0-
09	10290	X	9378	-0-	-912	-0-	9378	3			N	-0-					-0-
10	10633	X	9570	-0-	-1063	-0-	9570	3			N	-0-					-0-
11	10110	X	9209	-0-	-901	-0-	9209	3			N	-0-					-0-

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
06	15420	X	13127	-0-	-2293	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13199	-0-	-2735	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	12236	-0-	-3698	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11639	-0-	-1621	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12455	-0-	-1123	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11708	-0-	-1432	-0-	11708	2			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	11950	-0-	-20	-0-	11921	3	29	9	Y	26					30
07	12524	X	12372	-0-	-152	-0-	12370	3	2	9	Y	2					32
08	12617	X	12528	-0-	-89	-0-	12504	3	24	9	Y	22	49	1			5
09	12210	X	12029	-0-	-181	-0-	12028	3	1	9	Y	1	9	1			9
10	12617	X	12382	-0-	-235	-0-	12382	3			Y	-0-					9
11	12120	X	11274	-0-	-846	-0-	11274	3			Y	-0-					9

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6368	-0-	-982	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6510	-0-	-837	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6528	-0-	-757	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6371	-0-	-529	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6370	-0-	-605	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6121	-0-	-239	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6463	-0-	-326	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5736	-0-	-1104	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5828	-0-	-899	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5668	-0-	-842	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

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
06	9810	X	9627	-0-	-183	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8666	-0-	-1471	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8150	-0-	-1987	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9243	-0-	-387	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9055	-0-	-896	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8525	-0-	-1105	-0-	8525	2			N	-0-					-0-

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
06	9210	X	8423	-0-	-787	-0-	8423	3			N	-0-					1
07	9517	X	8379	-0-	-1138	-0-	8379	3			N	-0-					1
08	9517	X	8976	-0-	-541	-0-	8976	3			N	-0-					1
09	9120	X	8831	-0-	-289	-0-	8831	3			N	-0-					1
10	9052	X	8176	-0-	-876	-0-	8176	3			N	-0-					1
11	8700	X	7581	-0-	-1119	-0-	7581	3			N	-0-					1

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
06	11940	X	11061	-0-	-879	-0-	11061	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	11295	-0-	-640	-0-	11295	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	11151	-0-	-784	-0-	11151	3			N	-0-					-0-
09	11280	X	10620	-0-	-660	-0-	10620	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	10842	-0-	-504	-0-	10842	3			N	-0-					-0-
11	10980	X	10378	-0-	-602	-0-	10378	3			N	-0-					-0-

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
06	7320	X	7018	-0-	-302	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	7101	-0-	-339	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6345	-0-	-1033	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	5868	-0-	-1272	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	5950	-0-	-1211	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	5780	-0-	-1150	-0-	5780	3			N	-0-					-0-

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
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	768	1	4434	3	N	29	176	1			22
							32	9									
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	823	1	4255	3	N	20					42
							22	9									
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	822	1	4306	3	N	20					62
							22	9									
09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	796	1	3902	3	N	15					77
							17	9									
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	797	1	3754	3	N	3					80
							3	9									
*11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	760	1	3561	3	N	55					135
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	3990	X	3420	-0-	-570	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3444	-0-	-96	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3477	-0-	-367	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

06	10530	X	9111	-0-	-1419	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9965	-0-	-1164	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	8689	-0-	-2440	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9313	-0-	-1457	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8857	-0-	-1900	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8665	-0-	-965	-0-	8665	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

06	10980	X	9300	-0-	-1680	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	612	-0-	-10734	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
09	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
10	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
11	9300	X	2783	-0-	-6517	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

06	11640	X	11410	-0-	-230	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
07	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
08	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
09	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12857	-0-	-8	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12818	-0-	-82	-0-	12818	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
07	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7056	-0-	-1221	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6599	-0-	-1411	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6689	-0-	-627	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5768	-0-	-1312	-0-	5768	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

06	10140	X	8560	-0-	-1580	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
07	9858	X	9829	-0-	-29	-0-	9829	3			N	-0-					-0-
08	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	3			N	-0-					-0-
09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	3			N	-0-					-0-
10	9827	X	9704	-0-	-123	-0-	9704	3			N	-0-					-0-
11	9690	X	9080	-0-	-610	-0-	9080	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

06	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	3			N	-0-					-0-
07	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	3			N	-0-					-0-
08	11470	X	10672	-0-	-798	-0-	10672	3			N	-0-					-0-
09	10828	X	10102	-0-	-726	-0-	10102	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	10238	-0-	-705	-0-	10238	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	9930	-0-	-660	-0-	9930	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3707	-0-	-973	-0-	3707	3			Y	-0-					11
07	4867	X	3524	-0-	-1343	-0-	3524	3			Y	-0-					11
08	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	4747	3			Y	-0-					11
09	4800	X	3919	-0-	-881	-0-	3919	3			Y	-0-					11
10	4960	X	4385	-0-	-575	-0-	4385	3			Y	-0-					11
*11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			Y	-0-					11
	MYRTLE				WELL #: 2H		RRCID -> 255076					COMPL. DATE 08/11/2009			TOTAL DEPTH 5089		PERF. 5400 - 8505
06	1020	X	409	-0-	-611	-0-	409	1			Y	-0-	8	1			6
07	1054	X	397	-0-	-657	-0-	397	1			Y	-0-	5	1			1
08	434	X	411	-0-	-23	-0-	409	1	2	9	Y	2					3
09	420	X	406	-0-	-14	-0-	400	1	6	9	Y	5					8
10	434	X	396	-0-	-38	-0-	396	1			Y	-0-	6	1			2
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	401	1	46	3	Y	-0-					2
	WALKING T RANCH				WELL #: 7H		RRCID -> 255136					COMPL. DATE 11/11/2009			TOTAL DEPTH 8325		PERF. 9302 - 11435
06	6240	X	5386	-0-	-854	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5381	-0-	-509	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5553	-0-	-337	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5611	-0-	-89	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
*11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
	DODSON				WELL #: 7H		RRCID -> 255419					COMPL. DATE 10/09/2010			TOTAL DEPTH 6527		PERF. 6799 - 9080
06	12120	X	11380	-0-	-740	-0-	11380	3			N	-0-					-0-
07	12214	X	11638	-0-	-576	-0-	11638	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	11368	-0-	-691	-0-	11368	3			N	-0-					-0-
09	11670	X	10661	-0-	-1009	-0-	10661	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	11119	-0-	-816	-0-	11119	3			N	-0-					-0-
11	11370	X	10730	-0-	-640	-0-	10730	3			N	-0-					-0-
	SWEENEY				WELL #: 1H		RRCID -> 255420					COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 1940		PERF. N/A
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	J.C. BELL ESTATE				WELL #: 9H		RRCID -> 255672					COMPL. DATE 12/01/2009			TOTAL DEPTH 6849		PERF. 7155 - 8895
06	4470	X	4069	-0-	-401	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3794	-0-	-825	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3951	-0-	-575	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
09	4264	X	3823	-0-	-441	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3807	-0-	-93	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
	GODLEY MINERALS				WELL #: 3H		RRCID -> 255688					COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7250 - 9005
06	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4711	-0-	-528	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5019	-0-	-158	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4716	-0-	-234	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4682	-0-	-433	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4540	-0-	-320	-0-	4540	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	600	1	4900	3	N	5					76
							6	9									
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	619	1	4954	3	N	15					91
							17	9									
08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	620	1	4710	3	N	41	86	1			46
							45	9									
09	5520	X	5095	-0-	-425	-0-	600	1	4476	3	N	17					63
							19	9									
10	5704	X	4672	-0-	-1032	-0-	618	1	4041	3	N	12					75
							13	9									
11	5520	X	4939	-0-	-581	-0-	586	1	4350	3	N	3					78
							3	9									

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14730	X	13351	-0-	-1379	-0-	13351	3			N	-0-					64
07	15128	X	13326	-0-	-1802	-0-	13300	3	26	9	N	24					88
08	14787	X	13272	-0-	-1515	-0-	13246	3	26	9	N	24					112
09	13754	X	12720	-0-	-1034	-0-	12720	3			N	-0-					112
10	13330	X	13149	-0-	-181	-0-	13149	3			N	-0-					112
11	12900	X	12778	-0-	-122	-0-	12753	3	25	9	N	23	114	1			21

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3			N	-0-					34
07	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10109	3	21	9	N	19					53
08	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9899	3	19	9	N	17					70
09	9450	X	9300	-0-	-150	-0-	9300	3			N	-0-					70
10	10137	X	9650	-0-	-487	-0-	9650	3			N	-0-					70
11	9810	X	9156	-0-	-654	-0-	9137	3	19	9	N	17	79	1			8

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
06	2760	X	2214	-0-	-546	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	1650	-0-	-1202	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2217	-0-	-3	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	1641	-0-	-939	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

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
06	13890	X	12278	-0-	-1612	-0-	12278	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	12546	-0-	-1404	-0-	12546	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	12500	-0-	-1171	-0-	12500	3			N	-0-					-0-
09	12870	X	11462	-0-	-1408	-0-	11462	3			N	-0-					-0-
10	12741	X	11926	-0-	-815	-0-	11926	3			N	-0-					-0-
11	12270	X	11456	-0-	-814	-0-	11456	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
07	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
09	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
10	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
*11	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	8006	-0-	-454	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
07	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6706	-0-	-1304	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6628	-0-	-1556	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6263	-0-	-1657	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	6949	-0-	-1452	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	7878	X	6472	-0-	-1406	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6743	-0-	-356	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6482	-0-	-388	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7948	-0-	-452	-0-	7948	3			Y	-0-					91
07	8463	X	8246	-0-	-217	-0-	8246	3			Y	-0-					91
08	8401	X	8244	-0-	-157	-0-	8244	3			Y	-0-					91
09	8040	X	7803	-0-	-237	-0-	7803	3			Y	-0-					91
10	8308	X	8134	-0-	-174	-0-	8134	3			Y	-0-					91
11	7980	X	7906	-0-	-74	-0-	7906	3			Y	-0-					91

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
06	7530	X	6773	-0-	-757	-0-	6773	3			Y	-0-					52
07	7750	X	7215	-0-	-535	-0-	7215	3			Y	-0-					52
08	7471	X	6816	-0-	-655	-0-	6816	3			Y	-0-					52
09	6930	X	6817	-0-	-113	-0-	6817	3			Y	-0-					52
10	7223	X	6350	-0-	-873	-0-	6350	3			Y	-0-					52
11	6990	X	6034	-0-	-956	-0-	6034	3			Y	-0-					52

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
06	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	6192	3			Y	-0-					73
07	6510	X	6329	-0-	-181	-0-	6329	3			Y	-0-					73
08	6479	X	6113	-0-	-366	-0-	6113	3			Y	-0-					73
09	6210	X	5742	-0-	-468	-0-	5742	3			Y	-0-					73
10	6386	X	6057	-0-	-329	-0-	6057	3			Y	-0-					73
11	6180	X	5907	-0-	-273	-0-	5907	3			Y	-0-					73

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
06	10890	X	10662	-0-	-228	-0-	10637	3	25	9	Y	23					27
07	11656	X	10526	-0-	-1130	-0-	10524	3	2	9	Y	2					29
08	11656	X	10597	-0-	-1059	-0-	10576	3	21	9	Y	19	43	1			5
09	10848	X	9660	-0-	-1188	-0-	9659	3	1	9	Y	1	8	1			8
10	10819	X	9487	-0-	-1332	-0-	9487	3			Y	-0-					8
11	10470	X	9179	-0-	-1291	-0-	9179	3			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

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

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

06	17040	X	16382	-0-	-658	-0-	16382	3			N	-0-					-0-
07	17081	X	15449	-0-	-1632	-0-	15449	3			N	-0-					-0-
08	17577	X	16097	-0-	-1480	-0-	16097	3			N	-0-					-0-
09	17010	X	15908	-0-	-1102	-0-	15908	3			N	-0-					-0-
10	17577	X	16161	-0-	-1416	-0-	16161	3			N	-0-					-0-
11	16380	X	14710	-0-	-1670	-0-	14710	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

06	11730	X	11378	-0-	-352	-0-	11352	3	26	9	Y	24					29
07	11997	X	11549	-0-	-448	-0-	11547	3	2	9	Y	2					31
08	12183	X	11476	-0-	-707	-0-	11454	3	22	9	Y	20	46	1			5
09	11790	X	11335	-0-	-455	-0-	11333	3	2	9	Y	2	9	1			9
10	12028	X	11942	-0-	-86	-0-	11942	3			Y	-0-					9
*11	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	3			Y	-0-					9

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

06	11670	X	10858	-0-	-812	-0-	10858	3			N	-0-					-0-
07	11780	X	11040	-0-	-740	-0-	11040	3			N	-0-					-0-
08	11594	X	10951	-0-	-643	-0-	10951	3			N	-0-					-0-
09	11220	X	10383	-0-	-837	-0-	10383	3			N	-0-					-0-
10	11098	X	10756	-0-	-342	-0-	10756	3			N	-0-					-0-
11	10740	X	10272	-0-	-468	-0-	10272	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

06	17280	X	16711	-0-	-569	-0-	16711	3			N	-0-					-0-
07	16585	X	16352	-0-	-233	-0-	16352	3			N	-0-					-0-
08	16740	X	15352	-0-	-1388	-0-	15352	3			N	-0-					-0-
09	16710	X	12836	-0-	-3874	-0-	12836	3			N	-0-					-0-
10	16678	X	15485	-0-	-1193	-0-	15485	3			N	-0-					-0-
11	16140	X	15391	-0-	-749	-0-	15391	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

06	12960	X	12195	-0-	-765	-0-	12195	3			N	-0-					-0-
07	13330	X	12757	-0-	-573	-0-	12757	3			N	-0-					-0-
08	13051	X	12429	-0-	-622	-0-	12429	3			N	-0-					-0-
09	12390	X	11840	-0-	-550	-0-	11840	3			N	-0-					-0-
10	12772	X	11969	-0-	-803	-0-	11969	3			N	-0-					-0-
11	12360	X	11320	-0-	-1040	-0-	11320	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

06	19860	X	18425	-0-	-1435	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	18852	-0-	-1391	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
08	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
09	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	18905	-0-	-160	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	18047	-0-	-1033	-0-	18047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			Y	-0-					28
07	7130	X	7020	-0-	-110	-0-	7020	3			Y	-0-					28
08	7130	X	6429	-0-	-701	-0-	6428	3	1	9	Y	1					29
09	6990	X	6219	-0-	-771	-0-	6196	3	23	9	Y	21					50
10	6634	X	6180	-0-	-454	-0-	6180	3			Y	-0-					50
11	6420	X	6087	-0-	-333	-0-	6087	3			Y	-0-					50

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

06	10440	X	9611	-0-	-829	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9619	-0-	-1045	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9513	-0-	-717	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8862	-0-	-738	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9079	-0-	-686	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8615	-0-	-835	-0-	8615	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

06	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	16926	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	16866	-0-	-556	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
09	16904	X	16169	-0-	-735	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	16568	-0-	-885	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	11765	-0-	-5125	-0-	11765	2			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

06	11010	X	10116	-0-	-894	-0-	10115	3	1	9	Y	1					68
07	11191	X	10730	-0-	-461	-0-	10720	3	10	9	Y	9					77
08	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11335	3	30	9	Y	27	84	1			20
09	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			Y	-0-					20
10	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	3			Y	-0-					20
11	11010	X	10645	-0-	-365	-0-	10645	3			Y	-0-					20

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

06	11820	X	11441	-0-	-379	-0-	11439	3	2	9	Y	2					74
07	12214	X	11892	-0-	-322	-0-	11882	3	10	9	Y	9					83
08	12400	X	11783	-0-	-617	-0-	11750	3	33	9	Y	30	91	1			22
09	12000	X	11337	-0-	-663	-0-	11337	3			Y	-0-					22
10	12400	X	12224	-0-	-176	-0-	12224	3			Y	-0-					21
*11	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	3			Y	-0-					21

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

06	7560	X	6181	-0-	-1379	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6807	-0-	-354	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6722	-0-	-315	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6510	-0-	-300	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
10	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
*11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

06	5760	X	5591	-0-	-169	-0-	5591	3			N	-0-					31
07	5952	X	5641	-0-	-311	-0-	5641	3			N	-0-					31
08	6014	X	5598	-0-	-416	-0-	5598	3			N	-0-					31
09	5820	X	5141	-0-	-679	-0-	5141	3			N	-0-					31
10	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	5339	3			N	-0-					31
11	5580	X	4934	-0-	-646	-0-	4934	3			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	10440	X	10106	-0-	-334	-0-	10106	3			N	-0-					-0-
07	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	9851	-0-	-286	-0-	9851	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	9624	-0-	-486	-0-	9624	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	10104	-0-	-64	-0-	10104	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	9789	-0-	-51	-0-	9789	3			N	-0-					-0-

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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					21
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					21
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	17	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

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

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	4461	-0-	-2266	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	5482	-0-	-1245	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5887	-0-	-623	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	5821	-0-	-906	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	5384	-0-	-586	-0-	5384	3			N	-0-					-0-

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
06	9750	X	8376	-0-	-1374	-0-	8376	3			N	-0-					8
07	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	3			N	-0-					8
08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	3			N	-0-					8
09	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	3			N	-0-					8
10	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	3			N	-0-					8
11	9630	X	8917	-0-	-713	-0-	8917	3			N	-0-					8

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
06	8130	X	3515	-0-	-4615	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	2743	-0-	-5658	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	1200	-0-	-7201	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	5810	X	1903	-0-	-3907	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1619	-0-	-1202	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2157	-0-	-573	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	8940	X	8258	-0-	-682	-0-	8258	3			Y	-0-					8
07	8773	X	7789	-0-	-984	-0-	7789	3			Y	-0-					8
08	8711	X	7460	-0-	-1251	-0-	7460	3			Y	-0-					8
09	8250	X	7153	-0-	-1097	-0-	7153	3			Y	-0-					8
10	8060	X	7605	-0-	-455	-0-	7605	3			Y	-0-					8
11	7800	X	7103	-0-	-697	-0-	7103	3			Y	-0-					8

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
06	5550	X	5517	-0-	-33	-0-	5517	3			Y	-0-					5
07	5735	X	5640	-0-	-95	-0-	5640	3			Y	-0-					5
08	5735	X	5478	-0-	-257	-0-	5478	3			Y	-0-					5
09	5520	X	5045	-0-	-475	-0-	5045	3			Y	-0-					5
10	5704	X	5136	-0-	-568	-0-	5136	3			Y	-0-					5
11	5520	X	5420	-0-	-100	-0-	5420	3			Y	-0-					5

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
06	8670	X	3489	-0-	-5181	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	6888	-0-	-1978	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
08	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
10	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
*11	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	3			N	-0-					-0-

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
06	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	7221	3			Y	-0-					7
07	7905	X	7416	-0-	-489	-0-	7416	3			Y	-0-					7
08	7905	X	7357	-0-	-548	-0-	7357	3			Y	-0-					7
09	7410	X	7174	-0-	-236	-0-	7174	3			Y	-0-					7
10	7471	X	7446	-0-	-25	-0-	7446	3			Y	-0-					7
11	7230	X	6992	-0-	-238	-0-	6992	3			Y	-0-					7

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5087	-0-	-283	-0-	5087	3			Y	-0-					5
07	5425	X	5048	-0-	-377	-0-	5048	3			Y	-0-					5
08	5394	X	4975	-0-	-419	-0-	4975	3			Y	-0-					5
09	5160	X	4741	-0-	-419	-0-	4741	3			Y	-0-					5
10	5115	X	4848	-0-	-267	-0-	4848	3			Y	-0-					5
11	4950	X	4456	-0-	-494	-0-	4456	3			Y	-0-					5

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
06	8640	X	8210	-0-	-430	-0-	8210	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8415	-0-	-420	-0-	8415	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	8349	-0-	-331	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	8011	-0-	-299	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	8154	-0-	-278	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7752	-0-	-408	-0-	7752	3			N	-0-					-0-

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
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					31
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					31
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					31
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					31
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					31
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	11454	-0-	-966	-0-	11454	3			Y	-0-					48
07	12617	X	11787	-0-	-830	-0-	11787	3			Y	-0-					48
08	12493	X	11645	-0-	-848	-0-	11645	3			Y	-0-					48
09	12090	X	11010	-0-	-1080	-0-	11010	3			Y	-0-					48
10	12028	X	11171	-0-	-857	-0-	11171	3			Y	-0-					48
11	11460	X	10539	-0-	-921	-0-	10539	3			Y	-0-					48

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

06	5520	X	5274	-0-	-246	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5657	-0-	-47	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5211	-0-	-214	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4602	-0-	-678	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4724	-0-	-918	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4907	-0-	-553	-0-	4907	3			N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

06	8700	X	8392	-0-	-308	-0-	323	1	8049	3	N	18					100
							20	9									
07	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	349	1	9264	3	N	20	83	1			37
							22	9									
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	345	1	9342	3	N	15					52
							17	9									
09	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	293	1	9339	3	N	6					58
							7	9									
10	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	343	1	9699	3	N	11					69
							12	9									
*11	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	335	1	9247	3	N	14					83
							15	9									

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	1205	3				Y	-0-					2

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

06	2910	X	2616	-0-	-294	-0-	390	1	2206	3	N	18	1	8			105
							20	9									
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	403	1	2914	3	N	16	96	1			25
							18	9									
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	400	1	3378	3	N	1					26
							1	9									
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	390	1	3631	3	N	-0-					26
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	400	1	3882	3	N	8					34
							9	9									
*11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	390	1	4727	3	N	12					46
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	453	-0-	-4467	-0-	452	1	1	9	N	1	1	8			34
07	4960	X	471	-0-	-4489	-0-	471	1			N	-0-					34
08	2697	X	478	-0-	-2219	-0-	478	1			N	-0-					34
09	2340	X	940	-0-	-1400	-0-	483	1	457	3	N	-0-					34
10	1612	X	1069	-0-	-543	-0-	526	1	543	3	N	-0-					34
*11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	453	1	796	3	N	-0-					34

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

06	6570	X	5671	-0-	-899	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5511	-0-	-906	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5772	-0-	-490	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5494	-0-	-236	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5375	-0-	-546	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5507	-0-	-163	-0-	5507	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

06	5310	X	2375	-0-	-2935	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	2595	-0-	-2892	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3570	-0-	-1731	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1807	-0-	-1763	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	158	-0-	-2446	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	176	-0-	-3274	-0-	176	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

06	16260	X	10821	-0-	-5439	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	12295	-0-	-4166	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	12589	-0-	-3097	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	8852	-0-	-5608	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	10734	-0-	-1573	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10783	-0-	-1397	-0-	10783	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

06	8880	X	8361	-0-	-519	-0-	8361	3			N	-0-					2
07	9052	X	8489	-0-	-563	-0-	8489	3			N	-0-					2
08	8866	X	8534	-0-	-332	-0-	8534	3			N	-0-					2
09	8550	X	8225	-0-	-325	-0-	8225	3			N	-0-					2
10	8649	X	8381	-0-	-268	-0-	8381	3			N	-0-					2
11	8370	X	8179	-0-	-191	-0-	8179	3			N	-0-					2

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

06	12420	X	11242	-0-	-1178	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11363	-0-	-1130	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10683	-0-	-1624	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9963	-0-	-1527	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10951	-0-	-519	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10567	-0-	-533	-0-	10567	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

06	15060	X	14776	-0-	-284	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14927	-0-	-108	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	14653	-0-	-1002	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	14033	-0-	-1117	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14576	-0-	-707	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	13869	-0-	-921	-0-	13869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	7170	X	6272	-0-	-898	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5888	-0-	-1521	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5045	-0-	-2333	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
09	6370	X	5579	-0-	-791	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
*10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
*11	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

06	7290	X	6622	-0-	-668	-0-	6622	3			N	-0-					40
07	7533	X	6546	-0-	-987	-0-	6546	3			N	-0-					40
08	7285	X	6427	-0-	-858	-0-	6403	3	24	9	N	22					62
09	6840	X	6098	-0-	-742	-0-	6098	3			N	-0-					62
10	6541	X	6107	-0-	-434	-0-	6107	3			N	-0-					62
11	6330	X	6028	-0-	-302	-0-	6028	3			N	-0-					62

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

06	5490	X	4946	-0-	-544	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4052	-0-	-1621	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4507	-0-	-608	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4546	-0-	-404	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4699	-0-	-416	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
*11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

06	7050	X	6640	-0-	-410	-0-	6640	3			Y	-0-					6
07	7192	X	6839	-0-	-353	-0-	6839	3			Y	-0-					6
08	7192	X	6875	-0-	-317	-0-	6875	3			Y	-0-					6
09	6960	X	6548	-0-	-412	-0-	6548	3			Y	-0-					6
10	7037	X	6690	-0-	-347	-0-	6690	3			Y	-0-					6
11	6660	X	6177	-0-	-483	-0-	6177	3			Y	-0-					6

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

06	8220	X	7726	-0-	-494	-0-	7726	3			Y	-0-					8
07	8339	X	7904	-0-	-435	-0-	7904	3			Y	-0-					8
08	8246	X	7839	-0-	-407	-0-	7839	3			Y	-0-					8
09	7860	X	7493	-0-	-367	-0-	7493	3			Y	-0-					8
10	7905	X	7688	-0-	-217	-0-	7688	3			Y	-0-					8
11	7650	X	7300	-0-	-350	-0-	7300	3			Y	-0-					8

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

06	11970	X	11542	-0-	-428	-0-	11542	3			Y	-0-					11
07	12307	X	11940	-0-	-367	-0-	11940	3			Y	-0-					11
08	12369	X	11607	-0-	-762	-0-	11554	3	53	9	Y	48					59
09	11914	X	10906	-0-	-1008	-0-	10906	3			Y	-0-					59
10	11501	X	11399	-0-	-102	-0-	11399	3			Y	-0-					59
*11	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	3			Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	7290	X	6588	-0-	-702	-0-	6588	3			Y	-0-					10
07	7533	X	6704	-0-	-829	-0-	6704	3			Y	-0-					10
08	7440	X	6305	-0-	-1135	-0-	6305	3			Y	-0-					10
09	6930	X	6234	-0-	-696	-0-	6234	3			Y	-0-					10
10	6851	X	6486	-0-	-365	-0-	6486	3			Y	-0-					10
11	6600	X	5950	-0-	-650	-0-	5950	3			Y	-0-					10

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	11542	-0-	-428	-0-	11542	3			Y	-0-					11
07	12307	X	11965	-0-	-342	-0-	11965	3			Y	-0-					11
08	12369	X	11912	-0-	-457	-0-	11831	3	81	9	Y	74					85
09	11970	X	11319	-0-	-651	-0-	11319	3			Y	-0-					85
10	12028	X	11660	-0-	-368	-0-	11660	3			Y	-0-					85
11	11580	X	11168	-0-	-412	-0-	11168	3			Y	-0-					85

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15090	X	14625	-0-	-465	-0-	14625	3			N	-0-					-0-
07	15469	X	14306	-0-	-1163	-0-	14306	3			N	-0-					-0-
08	15159	X	13868	-0-	-1291	-0-	13868	3			N	-0-					-0-
09	14640	X	13294	-0-	-1346	-0-	13294	3			N	-0-					-0-
10	14477	X	13623	-0-	-854	-0-	13623	3			N	-0-					-0-
11	14010	X	12802	-0-	-1208	-0-	12802	3			N	-0-					-0-

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
06	3630	X	3591	-0-	-39	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2504	-0-	-1247	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3151	-0-	-662	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3379	-0-	-311	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3414	-0-	-399	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

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
06	6870	X	6475	-0-	-395	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6767	-0-	-332	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6796	-0-	-303	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6554	-0-	-166	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6665	-0-	-186	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6184	-0-	-386	-0-	6184	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	4020	-0-	-90	-0-	4008	3	12	9	N	11					36
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4157	3	14	9	N	13					49
08	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	3633	3	25	9	N	23					72
09	4020	X	3160	-0-	-860	-0-	3146	3	14	9	N	13					85
10	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	3641	3	3	9	N	3					88
11	4050	X	3333	-0-	-717	-0-	3314	3	19	9	N	17					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	2			N	-0-					-0-
07	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
08	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
09	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
*10	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15657	-0-	-1263	-0-	15657	2			N	-0-					-0-

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

06	5490	X	5338	-0-	-152	-0-	600	1	4725	3	N	12					77
							13	9									
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	620	1	5338	3	N	8					85
							9	9									
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	620	1	5312	3	N	5					90
							6	9									
09	5700	X	5388	-0-	-312	-0-	584	1	4804	3	N	-0-					90
10	5952	X	5713	-0-	-239	-0-	620	1	5089	3	N	4					94
							4	9									
*11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	600	1	5195	3	N	9					103
							10	9									

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

06	4980	X	4401	-0-	-579	-0-	479	1	3904	3	N	16	1	8			40
							18	9									
07	4340	X	4314	-0-	-26	-0-	496	1	3808	3	N	9					49
							10	9									
08	4309	X	4307	-0-	-2	-0-	496	1	3810	3	N	1					50
							1	9									
09	4410	X	4299	-0-	-111	-0-	480	1	3817	3	N	2					52
							2	9									
10	4557	X	4386	-0-	-171	-0-	492	1	3887	3	N	6					58
							7	9									
11	4410	X	4050	-0-	-360	-0-	434	1	3608	3	N	7					65
							8	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

06	5250	X	3276	-0-	-1974	-0-	458	1	2815	3	Y	3	2	8			19
							3	9									
07	5084	X	3935	-0-	-1149	-0-	466	1	3467	3	Y	2					21
							2	9									
08	4309	X	3467	-0-	-842	-0-	473	1	2994	3	Y	-0-					21
09	4170	X	3590	-0-	-580	-0-	458	1	3132	3	Y	-0-					21
10	4309	X	3640	-0-	-669	-0-	459	1	3181	3	Y	-0-					21
11	3810	X	2795	-0-	-1015	-0-	423	1	2372	3	Y	-0-					21

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	348	1	4675	3	Y	3	1	8			56
							3	9									
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	363	1	4881	3	Y	1					57
							1	9									
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	364	1	4991	3	Y	-0-					57
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	352	1	4825	3	Y	-0-					57
10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	376	1	4625	3	Y	-0-					57
11	5190	X	4452	-0-	-738	-0-	387	1	4065	3	Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	8670	X	7658	-0-	-1012	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8361	-0-	-598	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8391	-0-	-568	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8266	-0-	-164	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8276	-0-	-435	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7900	-0-	-230	-0-	7900	2			N	-0-					-0-

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
06	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	843	1	6969	3	N	131	170	1	1	8	59
							144	9									
07	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	857	1	7236	3	N	146					205
							161	9									
08	8122	X	7880	-0-	-242	-0-	892	1	6822	3	N	151	158	1			198
							166	9									
09	7950	X	7268	-0-	-682	-0-	752	1	6367	3	N	135	173	1			160
							149	9									
10	8246	X	7628	-0-	-618	-0-	791	1	6680	3	N	143	172	1			131
							157	9									
11	7980	X	6906	-0-	-1074	-0-	843	1	5906	3	N	143					274
							157	9									

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
06	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
08	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
09	7320	X	5567	-0-	-1753	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
*10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
*11	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

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
06	3870	X	3555	-0-	-315	-0-	201	1	3326	3	N	25	1	8			94
							28	9									
07	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	210	1	3542	3	N	6					100
							7	9									
08	3999	X	3770	-0-	-229	-0-	620	1	3148	3	N	2					102
							2	9									
09	3870	X	3799	-0-	-71	-0-	203	1	3587	3	N	8	88	1			22
							9	9									
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	576	1	4406	3	N	6					28
							7	9									
*11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	575	1	3546	3	N	17					45
							19	9									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 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
06	10710	X	7918	-0-	-2792	-0-	7918	3			N	-0-					-0-
07	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	3			N	-0-					-0-
08	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	3			N	-0-					-0-
09	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	3			N	-0-					-0-
10	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	3			N	-0-					-0-
11	12330	X	11269	-0-	-1061	-0-	11269	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 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
06	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
07	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	12013	-0-	-77	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
09	12322	X	11334	-0-	-988	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11503	-0-	-680	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11035	-0-	-755	-0-	11035	2			N	-0-					-0-

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
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
07	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
09	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
10	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
*11	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-

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
06	10860	X	10118	-0-	-742	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9664	-0-	-1000	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8649	-0-	-1891	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	7583	-0-	-2617	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9521	-0-	-957	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9060	-0-	-1050	-0-	9060	2			N	-0-					-0-

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
06	15420	X	10744	-0-	-4676	-0-	10744	3			N	-0-					-0-
07	15934	X	13779	-0-	-2155	-0-	13779	3			N	-0-					-0-
08	15717	X	13961	-0-	-1756	-0-	13961	3			N	-0-					-0-
09	14680	X	12674	-0-	-2006	-0-	12674	3			N	-0-					-0-
10	13764	X	13029	-0-	-735	-0-	13029	3			N	-0-					-0-
11	13500	X	12971	-0-	-529	-0-	12971	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12810	X	6039	-0-	-6771	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11450	-0-	-1570	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11842	-0-	-1178	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
09	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
10	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
*11	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18900	X	18749	-0-	-151	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	18387	-0-	-957	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
08	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	2			N	-0-					-0-
09	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	19078	2			N	-0-					-0-
10	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	20047	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	18506	-0-	-424	-0-	18506	2			N	-0-					-0-

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
06	15180	X	11180	-0-	-4000	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	10072	-0-	-5304	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	10690	-0-	-3911	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10610	-0-	-2560	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	11060	-0-	-255	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
*11	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	8304	-0-	-756	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8822	-0-	-757	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8610	-0-	-969	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
09	9112	X	8381	-0-	-731	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8742	-0-	-124	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8324	-0-	-226	-0-	8324	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

06	14130	X	12550	-0-	-1580	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12867	-0-	-1548	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	12775	-0-	-1237	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12210	-0-	-660	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12432	-0-	-433	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11733	-0-	-717	-0-	11733	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

06	11250	X	10317	-0-	-933	-0-	10317	3			N	-0-					2
07	11098	X	10149	-0-	-949	-0-	10149	3			N	-0-					2
08	10850	X	10064	-0-	-786	-0-	10064	3			N	-0-					2
09	10500	X	9891	-0-	-609	-0-	9891	3			N	-0-					2
10	10602	X	10257	-0-	-345	-0-	10257	3			N	-0-					2
11	10260	X	8703	-0-	-1557	-0-	8703	3			N	-0-					2

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

06	13350	X	12716	-0-	-634	-0-	12716	3			N	-0-					-0-
07	13299	X	11925	-0-	-1374	-0-	11925	3			N	-0-					-0-
08	13609	X	12513	-0-	-1096	-0-	12513	3			N	-0-					-0-
09	13170	X	11943	-0-	-1227	-0-	11943	3			N	-0-					-0-
10	12865	X	12181	-0-	-684	-0-	12181	3			N	-0-					-0-
11	12450	X	12080	-0-	-370	-0-	12080	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

06	14760	X	14168	-0-	-592	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14127	-0-	-1125	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13050	-0-	-1675	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12921	-0-	-1239	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	13194	-0-	-1438	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	12860	-0-	-1300	-0-	12860	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

06	15840	X	13474	-0-	-2366	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13953	-0-	-1981	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	13766	-0-	-1889	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13032	-0-	-1038	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13157	-0-	-762	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12525	-0-	-945	-0-	12525	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

06	10200	X	9464	-0-	-736	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	9703	-0-	-713	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	9454	-0-	-621	-0-	9454	3			N	-0-					-0-
09	9750	X	8856	-0-	-894	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	8605	-0-	-1160	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	8203	-0-	-1247	-0-	8203	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	17550	X	17010	-0-	-540	-0-	17010	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	16929	-0-	-1206	-0-	16929	3			N	-0-					-0-
08	17794	X	16988	-0-	-806	-0-	16988	3			N	-0-					-0-
09	17220	X	16248	-0-	-972	-0-	16248	3			N	-0-					-0-
10	17081	X	16707	-0-	-374	-0-	16707	3			N	-0-					-0-
11	16530	X	15743	-0-	-787	-0-	15743	3			N	-0-					-0-

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
06	10500	X	9821	-0-	-679	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9540	-0-	-1310	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9528	-0-	-981	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
09	9940	X	8763	-0-	-1177	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8735	-0-	-1030	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8523	-0-	-927	-0-	8523	2			N	-0-					-0-

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
06	11940	X	11431	-0-	-509	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11162	-0-	-835	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11467	-0-	-530	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10807	-0-	-803	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	11139	-0-	-641	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10277	-0-	-1123	-0-	10277	2			N	-0-					-0-

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
06	7860	X	6959	-0-	-901	-0-	6959	3			Y	-0-					41
07	7874	X	7340	-0-	-534	-0-	7340	3			Y	-0-					41
08	7595	X	6980	-0-	-615	-0-	6827	3	153	9	Y	139					180
09	7230	X	6594	-0-	-636	-0-	6571	3	23	9	Y	21					201
10	7068	X	6509	-0-	-559	-0-	6509	3			Y	-0-					201
11	6840	X	6298	-0-	-542	-0-	6298	3			Y	-0-					201

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
06	9990	X	5781	-0-	-4209	-0-	5781	3			Y	-0-					17
07	9734	X	5861	-0-	-3873	-0-	5861	3			Y	-0-					17
08	8587	X	7457	-0-	-1130	-0-	7457	3			Y	-0-					17
09	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	3			Y	-0-					17
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3			Y	-0-					17
11	7230	X	6503	-0-	-727	-0-	6501	3	2	9	Y	2					19

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
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7195	-0-	-896	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	4463	-0-	-5364	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	6876	-0-	-2784	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7789	-0-	-251	-0-	7789	2			N	-0-					-0-

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
06	7440	X	5431	-0-	-2009	-0-	5431	2			N	-0-					2
07	7688	X	6435	-0-	-1253	-0-	6435	2			N	-0-					2
08	7657	X	6576	-0-	-1081	-0-	6576	2			N	-0-					2
09	6750	X	4532	-0-	-2218	-0-	4532	2			N	-0-					2
10	6448	X	4101	-0-	-2347	-0-	4101	2			N	-0-					2
11	6360	X	5243	-0-	-1117	-0-	5243	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	3			N	-0-					-0-
07	13485	X	13084	-0-	-401	-0-	13084	3			N	-0-					-0-
08	13485	X	11979	-0-	-1506	-0-	11979	3			N	-0-					-0-
09	12954	X	12308	-0-	-646	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
10	13299	X	13046	-0-	-253	-0-	13046	3			N	-0-					-0-
11	12870	X	12378	-0-	-492	-0-	12378	3			N	-0-					-0-

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
06	10590	X	9377	-0-	-1213	-0-	9377	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	9687	-0-	-1535	-0-	9687	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10083	-0-	-1139	-0-	10083	3			N	-0-					-0-
09	10860	X	9216	-0-	-1644	-0-	9216	3			N	-0-					-0-
10	10323	X	9129	-0-	-1194	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
*11	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 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
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
*11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 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
06	11070	X	11006	-0-	-64	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10921	-0-	-208	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
08	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
09	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
10	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	9750	-0-	-1260	-0-	9750	2			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
06	11910	X	11451	-0-	-459	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11414	-0-	-893	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11090	-0-	-1124	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10542	-0-	-1278	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10624	-0-	-691	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10126	-0-	-824	-0-	10126	2			N	-0-					-0-

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
06	15030	X	12597	-0-	-2433	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13342	-0-	-1879	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13322	-0-	-1279	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11900	-0-	-2050	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11859	-0-	-1905	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11406	-0-	-1494	-0-	11406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14550	X	13434	-0-	-1116	-0-	13434	3			N	-0-					-0-
07	14818	X	13693	-0-	-1125	-0-	13693	3			N	-0-					-0-
08	14446	X	13269	-0-	-1177	-0-	13269	3			N	-0-					-0-
09	13710	X	13073	-0-	-637	-0-	13073	3			N	-0-					-0-
10	13609	X	13345	-0-	-264	-0-	13345	3			N	-0-					-0-
11	13170	X	12646	-0-	-524	-0-	12646	3			N	-0-					-0-

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
06	15210	X	14400	-0-	-810	-0-	14400	3			N	-0-					-0-
07	15717	X	14725	-0-	-992	-0-	14725	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	14357	-0-	-1050	-0-	14357	3			N	-0-					-0-
09	14700	X	13759	-0-	-941	-0-	13759	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	14046	-0-	-617	-0-	14046	3			N	-0-					-0-
11	14190	X	13308	-0-	-882	-0-	13308	3			N	-0-					-0-

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
06	13650	X	13345	-0-	-305	-0-	13345	3			N	-0-					17
07	14105	X	13785	-0-	-320	-0-	13785	3			N	-0-					17
08	14074	X	13713	-0-	-361	-0-	13685	3	28	9	N	25					42
09	13530	X	12881	-0-	-649	-0-	12881	3			N	-0-					42
10	13733	X	13277	-0-	-456	-0-	13277	3			N	-0-					42
11	13290	X	12642	-0-	-648	-0-	12642	3			N	-0-					42

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
06	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	744	N	70	-0-	-674	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

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
06	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13756	3			Y	-0-					163
07	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	3			Y	-0-					163
08	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	3			Y	-0-					163
09	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	3			Y	-0-					163
10	13919	X	13896	-0-	-23	-0-	13896	3			Y	-0-					163
11	14160	X	12521	-0-	-1639	-0-	12521	3			Y	-0-					163

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
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-

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
06	8430	X	7659	-0-	-771	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8219	-0-	-492	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	7152	-0-	-1559	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	6113	-0-	-2197	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	6128	-0-	-2087	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	7425	-0-	-525	-0-	7425	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	7290	X	6390	-0-	-900	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6484	-0-	-1049	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5797	-0-	-1426	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5919	-0-	-771	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5357	-0-	-1033	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

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
06	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	3			Y	-0-					48
07	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	3			Y	-0-					48
08	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	3			Y	-0-					48
09	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	3			Y	-0-					48
10	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	3			Y	-0-					48
*11	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	14648	3			Y	-0-					48

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
06	16740	X	16679	-0-	-61	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	15156	-0-	-2142	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	14681	-0-	-2586	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
09	16462	X	14082	-0-	-2380	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14046	-0-	-896	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13128	-0-	-1332	-0-	13128	2			N	-0-					-0-

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
06	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	22928	2			N	-0-					-0-
07	23972	X	23972	-0-	-0-	-0-	23972	2			N	-0-					-0-
08	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	23551	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	21795	-0-	-1125	-0-	21795	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	22125	-0-	-1838	-0-	22125	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	21047	-0-	-2143	-0-	21047	2			N	-0-					-0-

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
06	13860	X	12660	-0-	-1200	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12857	-0-	-1031	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12830	-0-	-1058	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12063	-0-	-807	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12623	-0-	-459	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	11774	-0-	-886	-0-	11774	2			N	-0-					-0-

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
06	27210	X	22886	-0-	-4324	-0-	22886	2			N	-0-					-0-
07	29667	X	26709	-0-	-2958	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
08	29667	X	26750	-0-	-2917	-0-	26750	2			N	-0-					-0-
09	28486	X	25739	-0-	-2747	-0-	25739	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	23779	-0-	-2943	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
*11	26360	X	26360	-0-	-0-	-0-	26360	2			N	-0-					-0-

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
06	16530	X	14855	-0-	-1675	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14994	-0-	-2087	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
08	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
09	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14022	-0-	-1323	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	13990	-0-	-1400	-0-	13990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	16110	X	14709	-0-	-1401	-0-	14709	3			N	-0-					-0-
07	16647	X	14828	-0-	-1819	-0-	14828	3			N	-0-					-0-
08	16647	X	14264	-0-	-2383	-0-	14264	3			N	-0-					-0-
09	15536	X	13394	-0-	-2142	-0-	13394	3			N	-0-					-0-
10	15128	X	14181	-0-	-947	-0-	14181	3			N	-0-					-0-
11	14640	X	13278	-0-	-1362	-0-	13278	3			N	-0-					-0-

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
06	6000	X	5654	-0-	-346	-0-	5654	3			Y	-0-					36
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3			Y	-0-					36
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			Y	-0-					36
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-					36
10	5952	X	5828	-0-	-124	-0-	5828	3			Y	-0-					36
11	5850	X	5644	-0-	-206	-0-	5644	3			Y	-0-					36

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
06	4620	X	280	-0-	-4340	-0-	179	1	94	3	N	6	1	8			107
							7	9									
07	3813	X	3012	-0-	-801	-0-	600	1	2391	3	N	19					126
							21	9									
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	543	1	2658	3	N	27					153
							30	9									
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					153
10	3007	X	504	-0-	-2503	-0-	469	1	35	9	N	32					185
11	3120	X	1292	-0-	-1828	-0-	513	1	720	3	N	54	164	1			75
							59	9									

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
06	40230	X	32907	-0-	-7323	-0-	32907	3			N	-0-					-0-
07	39215	X	32801	-0-	-6414	-0-	32801	3			N	-0-					-0-
08	37758	X	31685	-0-	-6073	-0-	31685	3			N	-0-					-0-
09	35610	X	29523	-0-	-6087	-0-	29523	3			N	-0-					-0-
10	32333	X	29632	-0-	-2701	-0-	29632	3			N	-0-					-0-
11	31290	X	28132	-0-	-3158	-0-	28132	3			N	-0-					-0-

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
06	8250	X	7543	-0-	-707	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7602	-0-	-923	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6000	-0-	-2525	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6631	-0-	-1409	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6298	-0-	-1390	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6859	-0-	-581	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

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
06	6060	X	5210	-0-	-850	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
08	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
09	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					-0-
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	5623	-0-	-2147	-0-	5623	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	5400	X	4822	-0-	-578	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4610	-0-	-567	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4748	-0-	-522	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	5142	-0-	-2178	-0-	5142	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

06	17100	X	15947	-0-	-1153	-0-	15947	3			N	-0-					-0-
07	17639	X	17007	-0-	-632	-0-	17007	3			N	-0-					-0-
08	17298	X	16143	-0-	-1155	-0-	16143	3			N	-0-					-0-
09	16500	X	15570	-0-	-930	-0-	15570	3			N	-0-					-0-
10	16926	X	15859	-0-	-1067	-0-	15859	3			N	-0-					-0-
11	16380	X	13339	-0-	-3041	-0-	13339	3			N	-0-					-0-

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

06	4980	X	4684	-0-	-296	-0-	4491	3	193	9	N	175	163	1	1 8		149
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	4898	3	330	9	N	300	170	1			279
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4751	3	262	9	N	238	339	1			178
09	4800	X	4428	-0-	-372	-0-	4202	3	226	9	N	205	173	1			210
10	5239	X	5064	-0-	-175	-0-	4796	3	268	9	N	244	332	1			122
11	5070	X	3308	-0-	-1762	-0-	3103	3	205	9	N	186					308

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

06	3600	X	2995	-0-	-605	-0-	600	1	2389	3	N	5					37
							6	9									
07	3348	X	3053	-0-	-295	-0-	617	1	2423	3	N	12					49
							13	9									
08	3348	X	2840	-0-	-508	-0-	603	1	2230	3	N	6					55
							7	9									
09	3210	X	3167	-0-	-43	-0-	600	1	2556	3	N	10					65
							11	9									
10	3193	X	2794	-0-	-399	-0-	618	1	2172	3	N	4					69
							4	9									
11	3000	X	2706	-0-	-294	-0-	595	1	2094	3	N	15					84
							17	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

06	31740	X	26522	-0-	-5218	-0-	26522	3			N	-0-					-0-
07	30473	X	26464	-0-	-4009	-0-	26464	3			N	-0-					-0-
08	28582	X	24607	-0-	-3975	-0-	24607	3			N	-0-					-0-
09	26520	X	23192	-0-	-3328	-0-	23192	3			N	-0-					-0-
10	26071	X	23166	-0-	-2905	-0-	23166	3			N	-0-					-0-
11	25230	X	21560	-0-	-3670	-0-	21560	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

06	49290	X	33332	-0-	-15958	-0-	33332	3			N	-0-					-0-
07	40889	X	33013	-0-	-7876	-0-	33013	3			N	-0-					-0-
08	39091	X	31722	-0-	-7369	-0-	31722	3			N	-0-					-0-
09	36300	X	29501	-0-	-6799	-0-	29501	3			N	-0-					-0-
10	32519	X	30003	-0-	-2516	-0-	30003	3			N	-0-					-0-
11	31470	X	28459	-0-	-3011	-0-	28459	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	27630	X	22595	-0-	-5035	-0-	22595	3			N	-0-					-0-
07	27962	X	22499	-0-	-5463	-0-	22499	3			N	-0-					-0-
08	27373	X	21917	-0-	-5456	-0-	21917	3			N	-0-					-0-
09	25560	X	20541	-0-	-5019	-0-	20541	3			N	-0-					-0-
10	22258	X	20086	-0-	-2172	-0-	20086	3			N	-0-					-0-
11	21540	X	18861	-0-	-2679	-0-	18861	3			N	-0-					-0-

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
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	246	-0-	-250	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	806	N	71	-0-	-735	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

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
06	16950	X	15546	-0-	-1404	-0-	15546	3			N	-0-					-0-
07	17329	X	16013	-0-	-1316	-0-	16013	3			N	-0-					-0-
08	17298	X	15886	-0-	-1412	-0-	15886	3			N	-0-					-0-
09	16290	X	15336	-0-	-954	-0-	15336	3			N	-0-					-0-
10	16027	X	15790	-0-	-237	-0-	15790	3			N	-0-					-0-
11	15510	X	15267	-0-	-243	-0-	15267	3			N	-0-					-0-

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
06	2640	X	1471	-0-	-1169	-0-	1471	3			Y	-0-					30
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			Y	-0-					30
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			Y	-0-					30
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					30
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			Y	-0-					30
11	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	4177	3			Y	-0-					30

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 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
06	8580	X	8436	-0-	-144	-0-	8436	3			Y	-0-					29
07	8866	X	8347	-0-	-519	-0-	8347	3			Y	-0-					29
08	8866	X	8154	-0-	-712	-0-	8154	3			Y	-0-					29
09	8430	X	7773	-0-	-657	-0-	7773	3			Y	-0-					29
10	8432	X	8279	-0-	-153	-0-	8279	3			Y	-0-					29
11	8160	X	7770	-0-	-390	-0-	7770	3			Y	-0-					29

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 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
06	7260	X	6186	-0-	-1074	-0-	6186	3			Y	-0-					108
07	7006	X	6662	-0-	-344	-0-	6662	3			Y	-0-					108
08	6541	X	5389	-0-	-1152	-0-	5389	3			Y	-0-					108
09	6180	X	4926	-0-	-1254	-0-	4926	3			Y	-0-					108
10	6665	X	5430	-0-	-1235	-0-	5430	3			Y	-0-					108
11	6450	X	5150	-0-	-1300	-0-	5150	3			Y	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	3			N	-0-					-0-
07	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	3			N	-0-					-0-
08	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	3			N	-0-					-0-
09	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	3			N	-0-					-0-
10	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	3			N	-0-					-0-
11	13800	X	12526	-0-	-1274	-0-	12526	3			N	-0-					-0-

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
06	20700	X	19893	-0-	-807	-0-	19893	3			N	-0-					-0-
07	21359	X	20035	-0-	-1324	-0-	20035	3			N	-0-					-0-
08	21359	X	17867	-0-	-3492	-0-	17867	3			N	-0-					-0-
09	20644	X	17872	-0-	-2772	-0-	17872	3			N	-0-					-0-
10	19871	X	17296	-0-	-2575	-0-	17296	3			N	-0-					-0-
11	19230	X	16814	-0-	-2416	-0-	16814	3			N	-0-					-0-

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
06	7500	X	6880	-0-	-620	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	6652	-0-	-788	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6249	-0-	-1191	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	5878	-0-	-1322	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5626	-0-	-1287	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	6301	-0-	-389	-0-	6301	3			N	-0-					-0-

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
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					1
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					1
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					1
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					1
10	1798	N	1101	-0-	-697	-0-	1101	3			N	-0-					1
11	1260	N	321	-0-	-939	-0-	321	3			N	-0-					1

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
06	21810	X	21014	-0-	-796	-0-	21014	3			N	-0-					67
07	22134	X	20790	-0-	-1344	-0-	20790	3			N	-0-					67
08	22134	X	20276	-0-	-1858	-0-	20276	3			N	-0-					67
09	21000	X	20087	-0-	-913	-0-	20087	3			N	-0-					67
10	21235	X	19177	-0-	-2058	-0-	19177	3			N	-0-					67
11	20550	X	18379	-0-	-2171	-0-	18379	3			N	-0-					67

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
06	11190	X	8562	-0-	-2628	-0-	8562	3			N	-0-					-0-
07	11191	X	9227	-0-	-1964	-0-	9227	3			N	-0-					-0-
08	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	3			N	-0-					-0-
09	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8597	-0-	-641	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
11	9990	X	7300	-0-	-2690	-0-	7300	3			N	-0-					-0-

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
06	25500	X	24363	-0-	-1137	-0-	24363	3			N	-0-					-0-
07	25668	X	23915	-0-	-1753	-0-	23915	3			N	-0-					-0-
08	24831	X	23351	-0-	-1480	-0-	23351	3			N	-0-					-0-
09	24108	X	21662	-0-	-2446	-0-	21662	3			N	-0-					-0-
10	23653	X	22921	-0-	-732	-0-	22921	3			N	-0-					-0-
11	22890	X	22032	-0-	-858	-0-	22032	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	16440	X	13355	-0-	-3085	-0-	13355	3			N	-0-					94
07	16988	X	15126	-0-	-1862	-0-	15126	3			N	-0-					94
08	16058	X	14866	-0-	-1192	-0-	14866	3			N	-0-					94
09	15480	X	14989	-0-	-491	-0-	14989	3			N	-0-					94
10	15748	X	15262	-0-	-486	-0-	15262	3			N	-0-					94
11	14640	X	14319	-0-	-321	-0-	14319	3			N	-0-					94

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

06	18210	X	15713	-0-	-2497	-0-	15553	3	160	9	N	145	168	1			191
07	18817	X	15828	-0-	-2989	-0-	15659	3	169	9	N	154	174	1			171
08	18817	X	14820	-0-	-3997	-0-	14675	3	145	9	N	132	173	1			130
09	16706	X	13341	-0-	-3365	-0-	88	1	13183	3	N	64					194
							70	9									
10	15903	X	14465	-0-	-1438	-0-	14319	3	146	9	N	133	175	1			152
11	15390	X	13700	-0-	-1690	-0-	13570	3	130	9	N	118	181	1			89

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

06	11940	X	7336	-0-	-4604	-0-	360	1	6871	3	N	95	169	1			58
							105	9									
07	8246	X	6555	-0-	-1691	-0-	427	1	6021	3	N	97					155
							107	9									
08	8060	X	7173	-0-	-887	-0-	410	1	6663	3	N	91	177	1			69
							100	9									
09	7350	X	6882	-0-	-468	-0-	344	1	6428	3	N	100					169
							110	9									
10	7595	X	6085	-0-	-1510	-0-	383	1	5597	3	N	95	176	1			88
							105	9									
11	7350	X	5736	-0-	-1614	-0-	371	1	5257	3	N	98					186
							108	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

06	8610	X	4847	-0-	-3763	-0-	426	1	4249	3	N	156	174	1			125
							172	9									
07	7006	X	6400	-0-	-606	-0-	410	1	5790	3	N	182	173	1			134
							200	9									
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	427	1	5659	3	N	176	175	1			135
							194	9									
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	375	1	5378	3	N	167	167	1			135
							184	9									
10	6386	X	5081	-0-	-1305	-0-	454	1	4422	3	N	186	174	1			147
							205	9									
11	6180	X	5245	-0-	-935	-0-	430	1	4641	3	N	158	168	1			137
							174	9									

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

06	24120	X	17233	-0-	-6887	-0-	217	1	16922	3	N	85					158
							94	9									
07	24924	X	18799	-0-	-6125	-0-	75	1	18605	3	N	108	174	1			92
							119	9									
08	24924	X	16787	-0-	-8137	-0-	16696	3	91	9	N	83					175
09	20984	X	16226	-0-	-4758	-0-	16131	3	95	9	N	86	187	1			74
10	18848	X	16265	-0-	-2583	-0-	16165	3	100	9	N	91					165
11	18180	X	14756	-0-	-3424	-0-	14655	3	101	9	N	92	183	1			74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	393	1	14545	3	N	216	183	1			173
							238	9									
07	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	17457	3	240	9	N	218	185	1			206
08	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16383	3	210	9	N	191	355	1			42
09	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	16338	3	195	9	N	177					219
10	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	16	1	14580	3	N	158	360	1			17
							174	9									
*11	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	13747	3	182	9	N	165					182

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. (I) GAS 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	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	398	1	10177	3	N	147					229
							162	9									
07	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	315	1	10660	3	N	147	358	1			18
							162	9									
08	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	362	1	9257	3	N	118					136
							130	9									
09	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	362	1	9109	3	N	114	189	1			61
							125	9									
10	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	290	1	10420	3	N	124					185
							136	9									
*11	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	45	1	12208	3	N	130	180	1			135
							143	9									

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. (I) GAS 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	16530	X	13125	-0-	-3405	-0-	451	1	12517	3	N	143	173	1			106
							157	9									
07	17081	X	13020	-0-	-4061	-0-	504	1	12356	3	N	145	181	1			70
							160	9									
08	17081	X	11089	-0-	-5992	-0-	497	1	10452	3	N	127	185	1			12
							140	9									
09	14130	X	10892	-0-	-3238	-0-	528	1	10223	3	N	128					140
							141	9									
10	12431	X	9379	-0-	-3052	-0-	484	1	8772	3	N	112	182	1			70
							123	9									
11	12030	X	8162	-0-	-3868	-0-	759	1	7289	3	N	104					174
							114	9									

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
06	6960	X	6673	-0-	-287	-0-	6596	3	77	9	N	70					217
07	7161	X	6849	-0-	-312	-0-	6782	3	67	9	N	61	186	1			92
08	7130	X	6735	-0-	-395	-0-	6673	3	62	9	N	56					148
09	6810	X	6401	-0-	-409	-0-	6343	3	58	9	N	53					201
10	6851	X	6606	-0-	-245	-0-	6493	3	113	9	N	103	185	1			119
11	6630	X	6235	-0-	-395	-0-	6159	3	76	9	N	69					188

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
06	7860	X	7434	-0-	-426	-0-	7367	3	67	9	N	61	178	1			69
07	7998	X	7688	-0-	-310	-0-	7609	3	79	9	N	72					141
08	7936	X	7421	-0-	-515	-0-	7348	3	73	9	N	66					207
09	7590	X	7043	-0-	-547	-0-	6976	3	67	9	N	61	188	1			80
10	7533	X	7149	-0-	-384	-0-	7077	3	72	9	N	65					145
11	7290	X	6863	-0-	-427	-0-	6775	3	88	9	N	80	185	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	6840	X	6470	-0-	-370	-0-	6395	3	75	9	N	68	183	1			195
07	6727	X	6435	-0-	-292	-0-	6378	3	57	9	N	52	179	1			68
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	4	1	6789	3	N	63					131
							69	9									
09	6510	X	6469	-0-	-41	-0-	4	1	6403	3	N	56					187
							62	9									
10	6696	X	6430	-0-	-266	-0-	35	1	6340	3	N	50	179	1			58
							55	9									
11	6630	X	4678	-0-	-1952	-0-	90	1	4541	3	N	43					101
							47	9									

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7170	3	89	9	N	81	189	1			92
07	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7326	3	88	9	N	80					172
08	7161	X	5547	-0-	-1614	-0-	8	1	5459	3	N	73	182	1			63
							80	9									
09	7260	X	6020	-0-	-1240	-0-	28	1	5945	3	N	43					106
							47	9									
10	7502	X	5589	-0-	-1913	-0-	58	1	5475	3	N	51					157
							56	9									
11	7260	X	7181	-0-	-79	-0-	12	1	7083	3	N	78	180	1			55
							86	9									

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7479	3	135	9	N	123	182	1			244
07	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	7965	3	119	9	N	108	176	1	1	8	175
08	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8043	3	110	9	N	100	176	1			99
09	7530	X	6785	-0-	-745	-0-	112	1	6601	3	N	65					164
							72	9									
10	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	110	1	7823	3	N	79	178	1			65
							87	9									
11	7890	X	7838	-0-	-52	-0-	7744	3	94	9	N	85					150

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5593	3	118	9	N	107	176	1			130
07	5859	X	5585	-0-	-274	-0-	5474	3	111	9	N	101	176	1	1	8	54
08	5735	X	5538	-0-	-197	-0-	5436	3	102	9	N	93					147
09	5700	X	5473	-0-	-227	-0-	5377	3	96	9	N	87	188	1			46
10	5766	X	5366	-0-	-400	-0-	5267	3	99	9	N	90					136
11	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	5098	3	105	9	N	95	177	1			54

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	5073	-0-	-1527	-0-	258	1	4728	3	N	79					136
							87	9									
07	5177	X	5145	-0-	-32	-0-	284	1	4795	3	N	60	176	1	1	8	19
							66	9									
08	5115	X	4287	-0-	-828	-0-	4228	3	59	9	N	54					73
09	5070	X	4466	-0-	-604	-0-	361	1	4035	3	N	64					137
							70	9									
10	5239	X	4381	-0-	-858	-0-	121	1	4199	3	N	55					192
							61	9									
11	5070	X	3939	-0-	-1131	-0-	118	1	3758	3	N	57	178	1			71
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	323	1	4172	3	N	97	187	1			47
							107	9									
07	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	276	1	3692	3	N	77	1	8			123
							85	9									
08	4650	X	4459	-0-	-191	-0-	4370	3	89	9	N	81	177	1			27
09	4590	X	4358	-0-	-232	-0-	294	1	3931	3	N	121					148
							133	9									
10	4743	X	4242	-0-	-501	-0-	92	1	4070	3	N	73					221
							80	9									
11	4590	X	4191	-0-	-399	-0-	85	1	4006	3	N	91	182	1			130
							100	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	2133	-0-	-1617	-0-	224	1	1811	3	N	89					200
							98	9									
07	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	279	1	3282	3	N	135	176	1	1	8	158
							149	9									
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	273	1	3836	3	N	130	188	1			100
							143	9									
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	266	1	3479	3	N	132					232
							145	9									
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	275	1	3702	3	N	131	185	1			178
							144	9									
11	4110	X	3515	-0-	-595	-0-	249	1	3139	3	N	115	184	1			109
							127	9									

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 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
06	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	87	1	3405	3	N	99	184	1			108
							109	9									
07	3875	X	3735	-0-	-140	-0-	98	1	3542	3	N	86					194
							95	9									
08	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	98	1	3345	3	N	91	180	1			105
							100	9									
09	3750	X	3245	-0-	-505	-0-	90	1	3058	3	N	88					193
							97	9									
10	3720	X	3010	-0-	-710	-0-	91	1	2823	3	N	87	177	1			103
							96	9									
11	3600	X	2579	-0-	-1021	-0-	93	1	2398	3	N	80					183
							88	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16920	X	13980	-0-	-2940	-0-	13837	3	143	9	N	130	1	8			236
07	16926	X	13971	-0-	-2955	-0-	13848	3	123	9	N	112	186	1	1	8	161
08	16337	X	13907	-0-	-2430	-0-	13797	3	110	9	N	100	181	1			80
09	15420	X	11946	-0-	-3474	-0-	11861	3	85	9	N	77	1	8			156
10	14663	X	12984	-0-	-1679	-0-	12867	3	117	9	N	106	179	1	1	8	82
11	13980	X	12135	-0-	-1845	-0-	12023	3	112	9	N	102					184

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17490	X	15783	-0-	-1707	-0-	15634	3	149	9	N	135	185	1	1	8	82
07	17577	X	15706	-0-	-1871	-0-	15579	3	127	9	N	115	1	8			196
08	17391	X	15869	-0-	-1522	-0-	15739	3	130	9	N	118	186	1			128
09	16530	X	14160	-0-	-2370	-0-	14085	3	75	9	N	68	1	8			195
10	16492	X	15169	-0-	-1323	-0-	15048	3	121	9	N	110	187	1	1	8	117
11	15780	X	14278	-0-	-1502	-0-	14156	3	122	9	N	111	177	1			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15570	X	14301	-0-	-1269	-0-	14205	3	96	9	N	87	182	1			54
07	16089	X	13745	-0-	-2344	-0-	13662	3	83	9	N	75					129
08	15655	X	13475	-0-	-2180	-0-	13392	3	83	9	N	75	182	1			22
09	14700	X	12005	-0-	-2695	-0-	11964	3	41	9	N	37					59
10	14787	X	13127	-0-	-1660	-0-	13048	3	79	9	N	72	1	8			130
11	14310	X	11958	-0-	-2352	-0-	11861	3	97	9	N	88	181	1			37

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
06	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-	90	1			-0-
07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
08	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
09	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
10	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12379	3	216	9	N	196	185	1	1	8	207
07	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13321	3	223	9	N	203	185	1	1	8	224
08	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13709	3	209	9	N	190	365	1			49
09	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12517	3	189	9	N	172	182	1	2	8	37
10	13454	X	12949	-0-	-505	-0-	12718	3	231	9	N	210	189	1	4	8	54
11	13470	X	12085	-0-	-1385	-0-	11863	3	222	9	N	202	186	1	1	8	69

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12630	X	12096	-0-	-534	-0-	816 482	1 9	10798	3	N	438	531	1	4	8	67
07	12338	X	11737	-0-	-601	-0-	814 407	1 9	10516	3	N	370	354	1	6	8	77
08	12741	X	11375	-0-	-1366	-0-	793 386	1 9	10196	3	N	351	354	1			74
09	12330	X	10913	-0-	-1417	-0-	777 407	1 9	9729	3	N	370	352	1			92
10	12741	X	12096	-0-	-645	-0-	810 444	1 9	10842	3	N	404	180	1	2	8	314
11	12090	X	11396	-0-	-694	-0-	809 435	1 9	10152	3	N	395	541	1	4	8	164

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
06	16650	X	10434	-0-	-6216	-0-	799 817	1 9	8818	3	N	743	710	1	8	8	211
07	17205	X	10170	-0-	-7035	-0-	855 626	1 9	8689	3	N	569	534	1	15	8	231
08	16461	X	10803	-0-	-5658	-0-	871 718	1 9	9214	3	N	653	702	1			182
09	14760	X	10980	-0-	-3780	-0-	837 622	1 9	9521	3	N	565	531	1			216
10	12989	X	12959	-0-	-30	-0-	853 606	1 9	11500	3	N	551	363	1	5	8	399
*11	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	811 549	1 9	10527	3	N	499	538	1	9	8	351

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	5580	X	4646	-0-	-934	-0-	527	1	3798	3	N	292	179	1	3	8	180
							321	9									
07	5766	X	5377	-0-	-389	-0-	509	1	4492	3	N	342	352	1	5	8	165
							376	9									
08	5766	X	4150	-0-	-1616	-0-	516	1	3340	3	N	267	357	1			75
							294	9									
09	5516	X	4062	-0-	-1454	-0-	496	1	3296	3	N	245	178	1			142
							270	9									
10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	523	1	4560	3	N	331	357	1	2	8	114
							364	9									
11	5190	X	4537	-0-	-653	-0-	497	1	3784	3	N	233	181	1	3	8	163
							256	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	459	1	61	3	N	61					173
							67	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	529	1	790	3	N	73	174	1			72
							80	9									
08	961	N	626	-0-	-335	-0-	531	1	95	9	N	86					158
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	541	1	78	9	N	71	173	1			56
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	566	1	574	3	N	111	14	8			153
							122	9									
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	487	1	44	9	N	40	177	1			16

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

06	4530	X	4340	-0-	-190	-0-	78	1	4208	3	N	49					87
							54	9									
07	4712	X	4293	-0-	-419	-0-	87	1	4162	3	N	40					127
							44	9									
08	4712	X	4476	-0-	-236	-0-	67	1	4358	3	N	46					173
							51	9									
09	4560	X	4262	-0-	-298	-0-	49	1	4167	3	N	42	171	1			44
							46	9									
10	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	52	1	4381	3	N	44					88
							48	9									
11	4350	X	4018	-0-	-332	-0-	100	1	3899	3	N	17					105
							19	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

06	4200	X	4126	-0-	-74	-0-	134	1	3879	3	N	103	188	1			47
							113	9									
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	123	1	4032	3	N	126					173
							139	9									
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	121	1	4028	3	N	104	171	1			106
							114	9									
09	4140	X	4084	-0-	-56	-0-	104	1	3851	3	N	117					223
							129	9									
10	4309	X	4220	-0-	-89	-0-	92	1	4003	3	N	114	179	1			158
							125	9									
*11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	79	1	3994	3	N	98	177	1			79
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	220	1	3862	3	N	296	375	1			99
							326	9									
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	235	1	3768	3	N	348	363	1	1	8	83
							383	9									
08	4340	X	3653	-0-	-687	-0-	263	1	3137	3	N	230	178	1			135
							253	9									
09	4410	X	3266	-0-	-1144	-0-	328	1	2676	3	N	238	179	1			194
							262	9									
10	4433	X	4197	-0-	-236	-0-	271	1	3607	3	N	290	360	1			124
							319	9									
11	4290	X	4085	-0-	-205	-0-	231	1	3578	3	N	251	183	1			192
							276	9									

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
06	5490	X	4742	-0-	-748	-0-	161	1	4384	3	N	179	173	1			169
							197	9									
07	5673	X	4745	-0-	-928	-0-	145	1	4426	3	N	158	177	1	1	8	149
							174	9									
08	5425	X	4833	-0-	-592	-0-	141	1	4524	3	N	153	184	1			118
							168	9									
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	86	1	5139	3	N	175	172	1			121
							193	9									
10	4898	X	4618	-0-	-280	-0-	170	1	4276	3	N	156	183	1			94
							172	9									
11	4740	X	4186	-0-	-554	-0-	207	1	3834	3	N	132					226
							145	9									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15330	X	13411	-0-	-1919	-0-	13376	3	35	9	N	32	2	8			114
07	15841	X	13453	-0-	-2388	-0-	13419	3	34	9	N	31	1	8			144
08	15531	X	13213	-0-	-2318	-0-	13177	3	36	9	N	33					177
09	14370	X	12030	-0-	-2340	-0-	12005	3	25	9	N	23	174	1	2	8	24
10	13857	X	12275	-0-	-1582	-0-	12246	3	29	9	N	26	2	8			48
11	13410	X	11649	-0-	-1761	-0-	11618	3	31	9	N	28	1	8			75

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9690	X	7868	-0-	-1822	-0-	833	1	6965	3	N	64					146
							70	9									
07	9951	X	7301	-0-	-2650	-0-	880	1	6393	3	N	25					171
							28	9									
08	8711	X	7629	-0-	-1082	-0-	801	1	6802	3	N	24					195
							26	9									
09	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11530	3	70	9	N	64	172	1	2	8	85
10	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11783	3	66	9	N	60	1	8			144
*11	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11436	3	55	9	N	50					194

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
06	16080	X	13780	-0-	-2300	-0-	13612	3	168	9	N	153	174	1	3	8	138
07	16616	X	14008	-0-	-2608	-0-	13864	3	144	9	N	131	175	1	2	8	92
08	15903	X	13522	-0-	-2381	-0-	13380	3	142	9	N	129	177	1			44
09	14880	X	12974	-0-	-1906	-0-	12858	3	116	9	N	105	3	8			146
10	13888	X	13258	-0-	-630	-0-	13141	3	117	9	N	106	170	1	4	8	78
11	13440	X	12275	-0-	-1165	-0-	12176	3	99	9	N	90	1	8			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18990	X	14125	-0-	-4865	-0-	77	1	14023	3	N	23	179	1			40
							25	9									
07	19623	X	14143	-0-	-5480	-0-	14091	3	52	9	N	47					87
08	18662	X	12801	-0-	-5861	-0-	348	1	12431	3	N	20					107
							22	9									
09	17220	X	14896	-0-	-2324	-0-	13	1	14835	3	N	44					151
							48	9									
10	16802	X	14895	-0-	-1907	-0-	14843	3	52	9	N	47					198
11	14130	X	13924	-0-	-206	-0-	13870	3	54	9	N	49	179	1			68

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
06	17100	X	14255	-0-	-2845	-0-	14201	3	54	9	N	49					143
07	17546	X	14416	-0-	-3130	-0-	14355	3	61	9	N	55	1	8			197
08	17019	X	13782	-0-	-3237	-0-	7	1	13740	3	N	32					229
							35	9									
09	15690	X	13086	-0-	-2604	-0-	13044	3	42	9	N	38	184	1	1	8	82
10	14291	X	12196	-0-	-2095	-0-	2	1	12135	3	N	54					136
							59	9									
11	13830	X	10328	-0-	-3502	-0-	64	1	10218	3	N	42					178
							46	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	231	1	4245	3	N	309	354	1			29
							340	9									
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	220	1	3917	3	N	286	179	1			136
							315	9									
08	3379	X	2164	-0-	-1215	-0-	320	1	1598	3	N	224	352	1			8
							246	9									
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	288	1	5062	3	N	303	179	1			132
							333	9									
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	248	1	4856	3	N	297	354	1			75
							327	9									
*11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	216	1	4661	3	N	331	169	1			237
							364	9									

COLLIER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268519 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33256 08/01/2013

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 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
06	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	58	1	4030	3	N	246	350	1			118
							271	9									
07	4960	X	4466	-0-	-494	-0-	56	1	4123	3	N	261	178	1			201
							287	9									
08	4619	X	4401	-0-	-218	-0-	55	1	4078	3	N	244	358	1			87
							268	9									
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	51	1	4116	3	N	255	177	1			165
							281	9									
10	4495	X	4145	-0-	-350	-0-	54	1	3819	3	N	247	176	1			236
							272	9									
11	4350	X	3777	-0-	-573	-0-	60	1	3445	3	N	247	361	1			122
							272	9									

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. (I) GAS 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	5130	X	5002	-0-	-128	-0-	32	1	4737	3	N	212	177	1			95
							233	9									
07	5301	X	5079	-0-	-222	-0-	37	1	4793	3	N	226	174	1			147
							249	9									
08	5146	X	4978	-0-	-168	-0-	38	1	4718	3	N	202	177	1			172
							222	9									
09	5010	X	4594	-0-	-416	-0-	38	1	4344	3	N	193	179	1			186
							212	9									
10	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	38	1	4248	3	N	218	180	1			224
							240	9									
11	5010	X	4487	-0-	-523	-0-	29	1	4201	3	N	234	182	1			276
							257	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

06	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10111	3	182	9	N	165					246
07	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10335	3	156	9	N	142	171	1			217
08	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10052	3	134	9	N	122	172	1			167
09	10290	X	9221	-0-	-1069	-0-	9099	3	122	9	N	111	168	1			110
10	10633	X	8335	-0-	-2298	-0-	134	1	8052	3	N	135					245
							149	9									
11	10290	X	9399	-0-	-891	-0-	3	1	9235	3	N	146	172	1			219
							161	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

06	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10298	3	112	9	N	102	173	1			91
07	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10271	3	113	9	N	103					194
08	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10009	3	111	9	N	101	173	1			122
09	9780	X	9227	-0-	-553	-0-	9119	3	108	9	N	98	172	1			48
10	10106	X	9317	-0-	-789	-0-	9205	3	112	9	N	102					150
11	9930	X	8852	-0-	-1078	-0-	8742	3	110	9	N	100	173	1			77

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

06	13410	X	9249	-0-	-4161	-0-	9231	3	18	9	N	16					171
07	12958	X	9091	-0-	-3867	-0-	9077	3	14	9	N	13					184
08	12400	X	9166	-0-	-3234	-0-	9147	3	19	9	N	17					201
09	11010	X	8508	-0-	-2502	-0-	8496	3	12	9	N	11					212
10	9610	X	8924	-0-	-686	-0-	8903	3	21	9	N	19	177	1			54
11	9240	X	8267	-0-	-973	-0-	8246	3	21	9	N	19					73

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

06	6630	X	3960	-0-	-2670	-0-	3895	3	65	9	N	59	173	1			30
07	6851	X	5662	-0-	-1189	-0-	93	1	5438	3	N	119					149
							131	9									
08	6882	X	5799	-0-	-1083	-0-	93	1	5597	3	N	99	189	1			59
							109	9									
09	6660	X	5485	-0-	-1175	-0-	87	1	5320	3	N	71					130
							78	9									
10	6634	X	5533	-0-	-1101	-0-	92	1	5314	3	N	115	188	1			57
							127	9									
*11	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	89	1	5459	3	N	102					159
							112	9									

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. (I) GAS 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	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9115	3	155	9	N	141	174	1			283
07	9517	X	9401	-0-	-116	-0-	9263	3	138	9	N	125	184	1			224
08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9336	3	185	9	N	168	177	1			215
09	9270	X	9159	-0-	-111	-0-	9005	3	154	9	N	140	183	1			172
10	9517	X	9208	-0-	-309	-0-	9050	3	158	9	N	144	188	1			128
11	9210	X	7633	-0-	-1577	-0-	7522	3	111	9	N	101					229

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	90	1	4973	3	N	74	187	1			96
							81	9									
07	5270	X	5102	-0-	-168	-0-	93	1	4940	3	N	63					159
							69	9									
08	5270	X	5064	-0-	-206	-0-	93	1	4903	3	N	62					221
							68	9									
09	5130	X	5001	-0-	-129	-0-	90	1	4824	3	N	79	186	1			114
							87	9									
10	5301	X	5007	-0-	-294	-0-	92	1	4830	3	N	77					191
							85	9									
11	5130	X	4924	-0-	-206	-0-	90	1	4747	3	N	79	176	1			94
							87	9									

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. (I) GAS 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	7680	X	6709	-0-	-971	-0-	6674	3	35	9	N	32	175	1			33
07	7812	X	6917	-0-	-895	-0-	6884	3	33	9	N	30					63
08	7781	X	6817	-0-	-964	-0-	6767	3	50	9	N	45					108
09	7166	X	6486	-0-	-680	-0-	6449	3	37	9	N	34					142
10	6913	X	6611	-0-	-302	-0-	6571	3	40	9	N	36					178
11	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	6239	3	23	9	N	21					199

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
06	21600	X	17076	-0-	-4524	-0-	73	1	16802	3	N	183					318
							201	9									
07	22320	X	16136	-0-	-6184	-0-	15984	3	152	9	N	138	377	1			79
08	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	14919	3	131	9	N	119					198
09	17070	X	14012	-0-	-3058	-0-	13887	3	125	9	N	114	190	1			122
10	15717	X	13699	-0-	-2018	-0-	13579	3	120	9	N	109					231
11	15210	X	12202	-0-	-3008	-0-	12083	3	119	9	N	108	190	1			149

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
06	13230	X	12016	-0-	-1214	-0-	594	1	11328	3	N	85	22	8			77
							94	9									
07	13733	X	10982	-0-	-2751	-0-	600	1	10297	3	N	77	16	8			138
							85	9									
08	13733	X	11475	-0-	-2258	-0-	619	1	10777	3	N	72	186	1			24
							79	9									
09	13290	X	9106	-0-	-4184	-0-	488	1	8545	3	N	66	23	8			67
							73	9									
10	13113	X	11997	-0-	-1116	-0-	618	1	11285	3	N	85	29	8			123
							94	9									
11	12030	X	11732	-0-	-298	-0-	599	1	11066	3	N	61	10	8			174
							67	9									

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
06	12810	X	10781	-0-	-2029	-0-	622	1	10035	3	N	113					142
							124	9									
07	13144	X	11627	-0-	-1517	-0-	463	1	11047	3	N	106	183	1			65
							117	9									
08	13020	X	11752	-0-	-1268	-0-	473	1	11161	3	N	107					172
							118	9									
09	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	391	1	13472	3	N	89	187	1			74
							98	9									
10	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	384	1	14648	3	N	93					167
							102	9									
*11	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	309	1	14419	3	N	103	184	1			86
							113	9									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

06	14010	X	11166	-0-	-2844	-0-	11085	3	81	9	N	74	169	1			73
07	14291	X	10657	-0-	-3634	-0-	10569	3	88	9	N	80					153
08	14136	X	10045	-0-	-4091	-0-	9968	3	77	9	N	70	177	1			46
09	12952	X	9128	-0-	-3824	-0-	9073	3	55	9	N	50					96
10	10447	X	9284	-0-	-1163	-0-	9206	3	78	9	N	71					167
11	10110	X	9436	-0-	-674	-0-	9357	3	79	9	N	72	160	1			79

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

06	15360	X	13976	-0-	-1384	-0-	13714	3	262	9	N	238	179	1			203
07	15531	X	14117	-0-	-1414	-0-	13860	3	257	9	N	234	363	1			74
08	15531	X	13712	-0-	-1819	-0-	13463	3	249	9	N	226	186	1			114
09	14520	X	13777	-0-	-743	-0-	13536	3	241	9	N	219	187	1			146
10	14415	X	13743	-0-	-672	-0-	13492	3	251	9	N	228	181	1			193
11	13950	X	13289	-0-	-661	-0-	13060	3	229	9	N	208	180	1			221

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

06	13500	X	12837	-0-	-663	-0-	258	1	12555	3	N	22	182	1			34
							24	9									
07	13950	X	12961	-0-	-989	-0-	256	1	12687	3	N	16					50
							18	9									
08	13950	X	12402	-0-	-1548	-0-	485	1	11883	3	N	31					81
							34	9									
09	13170	X	11727	-0-	-1443	-0-	406	1	11299	3	N	20					101
							22	9									
10	13237	X	11936	-0-	-1301	-0-	330	1	11589	3	N	15					116
							17	9									
11	12810	X	11882	-0-	-928	-0-	250	1	11602	3	N	27					143
							30	9									

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

06	13620	X	12522	-0-	-1098	-0-	12424	3	98	9	N	89	182	1			75
07	14539	X	403	-0-	-14136	-0-	393	1	10	9	N	9					84
08	14849	X	275	-0-	-14574	-0-	274	1	1	9	N	1					85
09	12526	X	515	-0-	-12011	-0-	513	1	2	9	N	2					87
10	806	X	592	-0-	-214	-0-	589	1	3	9	N	3	1	8			89
11	780	X	604	-0-	-176	-0-	602	1	2	9	N	2	2	8			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	425	1	8492	3	N	172	167	1			154
							189	9									
07	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	428	1	7315	3	N	137	163	1			128
							151	9									
08	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	409	1	7606	3	N	170	172	1			126
							187	9									
09	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	428	1	8699	3	N	138	167	1			97
							152	9									
10	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	543	1	8120	3	N	140	164	1	1	8	72
							154	9									
*11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	571	1	6043	3	N	116					188
							128	9									

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
06	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	18267	3	88	9	N	80					189
07	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	20649	3	107	9	N	97	185	1			101
08	19964	X	15583	-0-	-4381	-0-	9	1	15471	3	N	94					195
							103	9									
09	19320	X	3745	-0-	-15575	-0-	335	1	3377	3	N	30					225
							33	9									
10	20770	X	968	-0-	-19802	-0-	477	1	482	3	N	8	184	1			49
							9	9									
11	20100	X	2649	-0-	-17451	-0-	579	1	2025	3	N	41	1	8			89
							45	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13080	X	11419	-0-	-1661	-0-	11276	3	143	9	N	130	190	1			70
07	13516	X	11685	-0-	-1831	-0-	11553	3	132	9	N	120					190
08	12927	X	11491	-0-	-1436	-0-	11366	3	125	9	N	114	178	1			126
09	12180	X	11351	-0-	-829	-0-	11223	3	128	9	N	116	184	1			58
10	12028	X	11515	-0-	-513	-0-	11392	3	123	9	N	112					170
11	11430	X	10830	-0-	-600	-0-	10701	3	129	9	N	117	181	1			106

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
06	7320	X	6560	-0-	-760	-0-	6386	3	174	9	N	158	183	1			172
07	7564	X	6607	-0-	-957	-0-	6454	3	153	9	N	139	184	1			127
08	7440	X	5684	-0-	-1756	-0-	5556	3	128	9	N	116	180	1			63
09	7020	X	6061	-0-	-959	-0-	5879	3	182	9	N	165	183	1	1	8	44
10	6789	X	6129	-0-	-660	-0-	5965	3	164	9	N	149					193
11	6570	X	4887	-0-	-1683	-0-	4753	3	134	9	N	122	184	1			131

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 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
06	7950	X	7399	-0-	-551	-0-	7300	3	99	9	N	90					167
07	8215	X	7850	-0-	-365	-0-	7707	3	143	9	N	130	175	1	1	8	121
08	7998	X	7731	-0-	-267	-0-	7613	3	118	9	N	107	181	1			47
09	7740	X	6676	-0-	-1064	-0-	6580	3	96	9	N	87					134
10	7843	X	7261	-0-	-582	-0-	7139	3	122	9	N	111	179	1			66
11	7590	X	6993	-0-	-597	-0-	6877	3	116	9	N	105					171

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
06	12960	X	10137	-0-	-2823	-0-	427	1	9649	3	N	55					119
							61	9									
07	13392	X	9898	-0-	-3494	-0-	430	1	9415	3	N	48					167
							53	9									
08	13392	X	8841	-0-	-4551	-0-	485	1	8319	3	N	34	167	1			34
							37	9									
09	11376	X	8182	-0-	-3194	-0-	355	1	7773	3	N	49					83
							54	9									
10	10323	X	8734	-0-	-1589	-0-	348	1	8328	3	N	53	1	8			135
							58	9									
11	9990	X	7991	-0-	-1999	-0-	256	1	7679	3	N	51					186
							56	9									

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
06	6630	X	6610	-0-	-20	-0-	6454	3	156	9	N	142	184	1			34
07	6696	X	6501	-0-	-195	-0-	6322	3	179	9	N	163	1	8			196
08	6696	X	6571	-0-	-125	-0-	6429	3	142	9	N	129	174	1			151
09	6600	X	6363	-0-	-237	-0-	6229	3	134	9	N	122	173	1			100
10	6572	X	6424	-0-	-148	-0-	6292	3	132	9	N	120	181	1			39
11	6360	X	5811	-0-	-549	-0-	5684	3	127	9	N	115					154

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
06	19505	X	19505	-0-	-0-	-0-	19285	3	220	9	N	200	174	1			278
07	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	12991	3	143	9	N	130	177	1			231
08	15500	X	12550	-0-	-2950	-0-	12379	3	171	9	N	155	174	1			212
09	15562	X	12080	-0-	-3482	-0-	11927	3	153	9	N	139	171	1			180
10	12493	X	12258	-0-	-235	-0-	12095	3	163	9	N	148	172	1			156
11	12090	X	11499	-0-	-591	-0-	11358	3	141	9	N	128	169	1			115

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 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
06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	316	1	7943	3	N	292	346	1			329
							321	9									
07	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	35	1	12574	3	N	398	518	1			209
							438	9									
08	24028	X	24028	-0-	-0-	-0-	23643	3	385	9	N	350	345	1			214
09	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	196	1	17942	3	N	262	336	1			140
							288	9									
10	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	312	1	15947	3	N	293	173	1			260
							322	9									
*11	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	156	1	12722	3	N	245	350	1			155
							270	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 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
06	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	291	1	10301	3	N	217	173	1			234
							239	9									
07	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	28	1	11912	3	N	171	173	1			232
							188	9									
08	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	492	1	10255	3	N	197	336	1			93
							217	9									
09	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	400	1	9917	3	N	125					218
							138	9									
10	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	282	1	9011	3	N	118	171	1			165
							130	9									
11	11730	X	5638	-0-	-6092	-0-	130	1	5429	3	N	72	165	1			72
							79	9									

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
06	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10451	3	121	9	N	110					140
07	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8037	3	98	9	N	89	178	1			51
08	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	286	1	6280	3	N	89					140
							98	9									
09	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	351	1	7948	3	N	75	168	1			47
							83	9									
10	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	787	1	12454	3	N	104					151
							114	9									
*11	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	831	1	13281	3	N	80					231
							88	9									

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
06	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10434	3	169	9	N	154	174	1			246
07	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	15438	3	161	9	N	146	176	1			216
08	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15455	3	175	9	N	159	174	1			201
09	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14889	3	89	9	N	81	166	1			116
10	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	15085	3	101	9	N	92	172	1			36
*11	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	14203	3	168	9	N	153					189

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
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	563	1	561	3	N	113					160
							124	9									
07	1581	N	783	-0-	-798	-0-	620	1	163	9	N	148	168	1			140
08	1426	N	657	-0-	-769	-0-	592	1	65	9	N	59	177	1			22
09	1260	N	675	-0-	-585	-0-	600	1	75	9	N	68					90
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	120	1	843	3	N	89	168	1	8	8	3
							98	9									
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	600	1	147	3	N	64	17	8			50
							70	9									

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
06	12600	X	3279	-0-	-9321	-0-	150	1	3095	3	N	31					143
							34	9									
07	13020	X	5848	-0-	-7172	-0-	916	1	4810	3	N	111	182	1			72
							122	9									
08	13020	X	12213	-0-	-807	-0-	529	1	11480	3	N	185	184	1			73
							204	9									
09	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	306	1	13769	3	N	140	189	1			24
							154	9									
10	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14585	3	145	9	N	132					156
*11	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14402	3	147	9	N	134	186	1			104

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
06	21390	X	16915	-0-	-4475	-0-	70	1	16589	3	N	233	174	1			99
							256	9									
07	21049	X	19545	-0-	-1504	-0-	19191	3	354	9	N	322	370	1			51
08	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	18465	3	271	9	N	246	182	1			115
09	17730	X	16838	-0-	-892	-0-	16618	3	220	9	N	200	186	1			129
10	19530	X	15429	-0-	-4101	-0-	15221	3	208	9	N	189	185	1			133
11	18900	X	12288	-0-	-6612	-0-	129	1	11970	3	N	172	190	1			115
							189	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4526	-0-	-184	-0-	867 119	1 9	3540	3	N	108	175	1			107
07	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	820 94	1 9	3161	3	N	85					192
08	4123	X	4100	-0-	-23	-0-	864 91	1 9	3145	3	N	83	164	1			111
09	4530	X	3575	-0-	-955	-0-	863 77	1 9	2635	3	N	70					181
10	4681	X	2706	-0-	-1975	-0-	730 59	1 9	1917	3	N	54	172	1			63
11	4530	X	3173	-0-	-1357	-0-	860 96	1 9	2217	3	N	87					150

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

06	37440	X	33271	-0-	-4169	-0-	31196	3	2075	9	N	1886	2307	1			145
07	38688	X	22277	-0-	-16411	-0-	20647	3	1630	9	N	1482	1591	1			36
08	38688	X	15571	-0-	-23117	-0-	14564	3	1007	9	N	915	877	1			74
09	34710	X	28088	-0-	-6622	-0-	26195	3	1893	9	N	1721	1598	1			197
10	35867	X	29820	-0-	-6047	-0-	27965	3	1855	9	N	1686	1798	1	28	8	57
11	33270	X	19540	-0-	-13730	-0-	18551	3	989	9	N	899	705	1	42	8	209

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

06	8670	X	8311	-0-	-359	-0-	8201	3	110	9	N	100	172	1			107
07	8835	X	8193	-0-	-642	-0-	8090	3	103	9	N	94	171	1	1	8	29
08	8835	X	8224	-0-	-611	-0-	8119	3	105	9	N	95					124
09	8400	X	7867	-0-	-533	-0-	7768	3	99	9	N	90					214
10	8215	X	7925	-0-	-290	-0-	7838	3	87	9	N	79	185	1			108
11	7950	X	7589	-0-	-361	-0-	7479	3	110	9	N	100					208

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

06	7980	X	7397	-0-	-583	-0-	7274	3	123	9	N	112					202
07	8246	X	7609	-0-	-637	-0-	7475	3	134	9	N	122	201	1	1	8	122
08	8184	X	7627	-0-	-557	-0-	7498	3	129	9	N	117	183	1			56
09	7770	X	7245	-0-	-525	-0-	7118	3	127	9	N	115					171
10	7626	X	7325	-0-	-301	-0-	7198	3	127	9	N	115	176	1			110
11	7380	X	7104	-0-	-276	-0-	6973	3	131	9	N	119	178	1			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5065	-0-	-1205	-0-	579	1	4408	3	N	71	182	1	1	8	61
							78	9									
07	6169	X	5110	-0-	-1059	-0-	620	1	4418	3	N	65	1	8			125
							72	9									
08	6138	X	4718	-0-	-1420	-0-	620	1	4031	3	N	61					186
							67	9									
09	5700	X	4950	-0-	-750	-0-	599	1	4282	3	N	63	184	1	2	8	63
							69	9									
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	620	1	4798	3	N	70	2	8			131
							77	9									
11	5040	X	4695	-0-	-345	-0-	600	1	4026	3	N	63	1	8			193
							69	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

06	13920	X	11244	-0-	-2676	-0-	11194	3	50	9	N	45	175	1			44
07	13268	X	10622	-0-	-2646	-0-	10577	3	45	9	N	41					85
08	12834	X	10188	-0-	-2646	-0-	10146	3	42	9	N	38					123
09	11910	X	9379	-0-	-2531	-0-	9340	3	39	9	N	35					158
10	10757	X	9347	-0-	-1410	-0-	9303	3	44	9	N	40	168	1			30
11	10410	X	8895	-0-	-1515	-0-	8849	3	46	9	N	42					72

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

06	17520	X	16601	-0-	-919	-0-	16572	3	29	9	N	26	1	8			75
07	19344	X	16867	-0-	-2477	-0-	16844	3	23	9	N	21	1	8			95
08	19344	X	16942	-0-	-2402	-0-	16923	3	19	9	N	17					112
09	18060	X	15668	-0-	-2392	-0-	15647	3	21	9	N	19	2	8			129
10	17825	X	15917	-0-	-1908	-0-	15891	3	26	9	N	24	2	8			151
11	16590	X	14672	-0-	-1918	-0-	14648	3	24	9	N	22	1	8			172

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

06	11280	X	8226	-0-	-3054	-0-	8170	3	56	9	N	51					102
07	11656	X	8508	-0-	-3148	-0-	8457	3	51	9	N	46					148
08	11284	X	8310	-0-	-2974	-0-	8268	3	42	9	N	38					186
09	9960	X	7956	-0-	-2004	-0-	7916	3	40	9	N	36	167	1			55
10	8401	X	7973	-0-	-428	-0-	7918	3	55	9	N	50					105
11	8130	X	7600	-0-	-530	-0-	7549	3	51	9	N	46					151

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

06	13080	X	11360	-0-	-1720	-0-	11229	3	131	9	N	119	169	1			144
07	13144	X	11533	-0-	-1611	-0-	11405	3	128	9	N	116	171	1			89
08	12369	X	11169	-0-	-1200	-0-	11039	3	130	9	N	118	166	1			41
09	11730	X	10473	-0-	-1257	-0-	10348	3	125	9	N	114					155
10	11222	X	10379	-0-	-843	-0-	10256	3	123	9	N	112	169	1			98
11	10860	X	9949	-0-	-911	-0-	9827	3	122	9	N	111					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11370	X	9336	-0-	-2034	-0-	43 206	1 9	9087	3	N	187					244
07	11749	X	10047	-0-	-1702	-0-	33 200	1 9	9814	3	N	182	184	1			242
08	11718	X	10020	-0-	-1698	-0-	9831	3	189	9	N	172	185	1			229
09	10860	X	9323	-0-	-1537	-0-	9075	3	248	9	N	225	369	1			85
10	10013	X	9391	-0-	-622	-0-	9185	3	206	9	N	187					272
11	9690	X	8671	-0-	-1019	-0-	8467	3	204	9	N	185	185	1			272

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
06	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	415 329	1 9	9882	3	N	299	184	1			197
07	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	539 270	1 9	9389	3	N	245	183	1	1	8	258
08	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	439 243	1 9	10749	3	N	221	185	1			294
09	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12381	3	282	9	N	256	374	1			176
10	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	11794	3	284	9	N	258	365	1			69
11	11070	X	11038	-0-	-32	-0-	10763	3	275	9	N	250	184	1			135

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
06	21840	X	17995	-0-	-3845	-0-	17940	3	55	9	N	50					79
07	22568	X	17918	-0-	-4650	-0-	17863	3	55	9	N	50					129
08	21731	X	16774	-0-	-4957	-0-	16717	3	57	9	N	52					181
09	19786	X	16105	-0-	-3681	-0-	16058	3	47	9	N	43	176	1			48
10	17856	X	16215	-0-	-1641	-0-	16159	3	56	9	N	51					99
11	17280	X	15351	-0-	-1929	-0-	15297	3	54	9	N	49					148

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
06	15660	X	13630	-0-	-2030	-0-	13557	3	73	9	N	66	184	1			53
07	16058	X	13766	-0-	-2292	-0-	13694	3	72	9	N	65					118
08	15407	X	13151	-0-	-2256	-0-	13076	3	75	9	N	68					186
09	14430	X	12664	-0-	-1766	-0-	12607	3	57	9	N	52	182	1			56
10	13485	X	12554	-0-	-931	-0-	12485	3	69	9	N	63					119
11	13050	X	11915	-0-	-1135	-0-	11850	3	65	9	N	59					178

HENNIGAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268625 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8280 - 12935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33194 11/04/2014

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	368 61	1 9	8619	3	N	55					211
07	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	217 79	1 9	8103	3	N	72	177	1			106
08	8184	X	7709	-0-	-475	-0-	238 58	1 9	7413	3	N	53					159
09	8070	X	8059	-0-	-11	-0-	205 41	1 9	7813	3	N	37					196
10	8339	X	8292	-0-	-47	-0-	229 33	1 9	8030	3	N	30	181	1			45
11	9060	X	7649	-0-	-1411	-0-	226 57	1 9	7366	3	N	52					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	859 774	1 9	12753	3	N	704	653	1	10	8	136
07	14694	X	14376	-0-	-318	-0-	851 732	1 9	12793	3	N	665	531	1	16	8	254
08	14198	X	13582	-0-	-616	-0-	842 560	1 9	12180	3	N	509	532	1			231
09	14400	X	13195	-0-	-1205	-0-	811 560	1 9	11824	3	N	509	534	1			206
10	14880	X	13485	-0-	-1395	-0-	804 517	1 9	12164	3	N	470	527	1	5	8	144
11	14400	X	13293	-0-	-1107	-0-	776 585	1 9	11932	3	N	532	360	1	8	8	308

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	6099	-0-	3099	3099	391 360	1 9	5348	3	N	327	168	1	9	8	225
07	3100	N	9867	-0-	6767	9866	340 348	1 9	9179	3	N	316	353	1	23	8	165
08	3100	N	7961	-0-	4861	14727	336 301	1 9	7324	3	N	274	355	1			84
09	19388	X	4661	-0-	-14727	-0-	307 227	1 9	4127	3	N	206	175	1			115
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	302 333	1 9	3685	3	N	303	353	1	6	8	59
11	2700	X	2265	-0-	-435	-0-	293 178	1 9	1794	3	N	162	180	1	10	8	31

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	759 314	1 9	1672	3	N	285	349	1	10	8	153
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	795 316	1 9	1965	3	N	287	354	1	16	8	70
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	787 241	1 9	2847	3	N	219	177	1			112
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	808 254	1 9	2483	3	N	231	176	1			167
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	856 230	1 9	2062	3	N	209	181	1	5	8	190
11	3750	X	3293	-0-	-457	-0-	827 219	1 9	2247	3	N	199	180	1	10	8	199

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7619	3	300	9	N	273	351	1			244
07	8122	X	8060	-0-	-62	-0-	7781	3	279	9	N	254	349	1			149
08	8122	X	8025	-0-	-97	-0-	7724	3	301	9	N	274	177	1			246
09	7920	X	7652	-0-	-268	-0-	7351	3	301	9	N	274	358	1			162
10	8184	X	7151	-0-	-1033	-0-	1 251	1 9	6899	3	N	228	179	1			211
11	7920	X	7540	-0-	-380	-0-	2 308	1 9	7230	3	N	280	361	1			130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16917	3	72	9	N	65					164
07	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15947	3	42	9	N	38					202
08	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15697	3	35	9	N	32	178	1			56
09	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14926	3	31	9	N	28					84
10	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	2	1	14772	3	N	14					98
							15	9									
11	15810	X	13312	-0-	-2498	-0-	17	1	13263	3	N	29					127
							32	9									

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
06	7770	X	5952	-0-	-1818	-0-	576	1	5293	3	N	75	176	1			86
							83	9									
07	8029	X	4002	-0-	-4027	-0-	332	1	3596	3	N	67					153
							74	9									
08	6510	X	1635	-0-	-4875	-0-	364	1	1209	3	N	56					209
							62	9									
09	5940	X	1595	-0-	-4345	-0-	300	1	1237	3	N	53	180	1			82
							58	9									
10	3596	X	2298	-0-	-1298	-0-	332	1	1911	3	N	50					132
							55	9									
11	3480	X	1438	-0-	-2042	-0-	332	1	1073	3	N	30					162
							33	9									

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
06	9750	X	8230	-0-	-1520	-0-	499	1	7555	3	N	160	188	1			79
							176	9									
07	10075	X	8244	-0-	-1831	-0-	266	1	7756	3	N	202	179	1			102
							222	9									
08	9889	X	8206	-0-	-1683	-0-	260	1	7769	3	N	161	188	1			75
							177	9									
09	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	233	1	8107	3	N	142	188	1			29
							156	9									
10	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	256	1	8207	3	N	65					94
							72	9									
*11	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	235	1	8581	3	N	171	186	1			79
							188	9									

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
06	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	50	1	20490	3	N	58					139
							64	9									
07	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	22	1	20529	3	N	91	188	1			42
							100	9									
08	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	2	1	19978	3	N	74					116
							81	9									
09	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	18349	3	68	9	N	62					178
10	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	18095	3	58	9	N	53	182	1			49
11	19950	X	17028	-0-	-2922	-0-	16953	3	75	9	N	68					117

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
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7670	3	216	9	N	196	185	1			107
07	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8187	3	211	9	N	192	185	1	1	8	113
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7733	3	119	9	N	108					221
09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8124	3	180	9	N	164	188	1	1	8	196
10	8401	X	8008	-0-	-393	-0-	7829	3	179	9	N	163	183	1			176
11	8130	X	7831	-0-	-299	-0-	7649	3	182	9	N	165	186	1			155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	334	1	6896	3	N	78					217
							86	9									
07	7223	X	6904	-0-	-319	-0-	390	1	6429	3	N	77	165	1			129
							85	9									
08	7440	X	6990	-0-	-450	-0-	369	1	6538	3	N	75					204
							83	9									
09	7158	X	6821	-0-	-337	-0-	349	1	6393	3	N	72	165	1			111
							79	9									
10	7223	X	6901	-0-	-322	-0-	341	1	6483	3	N	70					181
							77	9									
11	6990	X	6667	-0-	-323	-0-	324	1	6257	3	N	78	170	1			89
							86	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	3369	-0-	-1491	-0-	476	1	2821	3	N	65					170
							72	9									
07	4681	X	3668	-0-	-1013	-0-	445	1	3180	3	N	39	170	1			39
							43	9									
08	4681	X	3478	-0-	-1203	-0-	468	1	2971	3	N	35					74
							39	9									
09	3780	X	3012	-0-	-768	-0-	461	1	2498	3	N	48					122
							53	9									
10	3906	X	3081	-0-	-825	-0-	496	1	2544	3	N	37					159
							41	9									
11	3540	X	3116	-0-	-424	-0-	486	1	2588	3	N	38	160	1			37
							42	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	851	X	851	-0-	-0-	-0-	706	3	145	9	N	132	184	1			43
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	25					68
08	465	X	87	-0-	-378	-0-	15	3	72	9	N	65					133
09	450	X	78	-0-	-372	-0-	13	3	65	9	N	59					192
10	465	X	72	-0-	-393	-0-	20	3	52	9	N	47	180	1			59
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	77					136

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11553	3	34	9	N	31	172	1	5	8	54
07	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11933	3	34	9	N	31	4	8			81
08	11749	X	11470	-0-	-279	-0-	11446	3	24	9	N	22					103
09	11370	X	9819	-0-	-1551	-0-	9796	3	23	9	N	21	5	8			119
10	11749	X	8305	-0-	-3444	-0-	76	1	8198	3	N	28	6	8			141
							31	9									
11	11580	X	9744	-0-	-1836	-0-	21	1	9698	3	N	23	3	8			161
							25	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9390	X	8600	-0-	-790	-0-	414	1	7998	3	N	171	177	1			65
							188	9									
07	9703	X	8631	-0-	-1072	-0-	392	1	8056	3	N	166	170	1			61
							183	9									
08	9734	X	8805	-0-	-929	-0-	340	1	8293	3	N	156	171	1			46
							172	9									
09	9388	X	8792	-0-	-596	-0-	320	1	8305	3	N	152	172	1			26
							167	9									
10	9672	X	8647	-0-	-1025	-0-	377	1	8116	3	N	140					166
							154	9									
11	8610	X	7173	-0-	-1437	-0-	481	1	6560	3	N	120	162	1			124
							132	9									

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
06	17310	X	14643	-0-	-2667	-0-	14593	3	50	9	N	45					134
07	17298	X	14654	-0-	-2644	-0-	14602	3	52	9	N	47					181
08	16368	X	13860	-0-	-2508	-0-	13847	3	13	9	N	12					193
09	15210	X	13126	-0-	-2084	-0-	13091	3	35	9	N	32	181	1			44
10	14415	X	13366	-0-	-1049	-0-	13322	3	44	9	N	40					84
11	13950	X	12773	-0-	-1177	-0-	12715	3	58	9	N	53					137

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
06	16680	X	13853	-0-	-2827	-0-	13773	3	80	9	N	73	184	1			51
07	17236	X	16257	-0-	-979	-0-	16185	3	72	9	N	65					116
08	16058	X	13928	-0-	-2130	-0-	13862	3	66	9	N	60					176
09	14100	X	13584	-0-	-516	-0-	13530	3	54	9	N	49	188	1			37
10	16244	X	13619	-0-	-2625	-0-	13576	3	43	9	N	39					76
11	15720	X	13131	-0-	-2589	-0-	13065	3	66	9	N	60					136

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
06	19110	X	16145	-0-	-2965	-0-	16124	3	21	9	N	19					124
07	19747	X	16397	-0-	-3350	-0-	16388	3	9	9	N	8					132
08	18290	X	15854	-0-	-2436	-0-	15830	3	24	9	N	22					154
09	17700	X	15425	-0-	-2275	-0-	15423	3	2	9	N	2	116	1			40
10	16678	X	14634	-0-	-2044	-0-	14626	3	8	9	N	7					47
11	16140	X	13811	-0-	-2329	-0-	13794	3	17	9	N	15					62

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
06	7590	X	5694	-0-	-1896	-0-	396	1	5262	3	N	33					142
							36	9									
07	7843	X	6023	-0-	-1820	-0-	437	1	5541	3	N	41	171	1			12
							45	9									
08	7843	X	5591	-0-	-2252	-0-	497	1	5066	3	N	25					37
							28	9									
09	5760	X	4894	-0-	-866	-0-	489	1	4372	3	N	30					67
							33	9									
10	6014	X	5316	-0-	-698	-0-	460	1	4819	3	N	34					101
							37	9									
11	5820	X	5651	-0-	-169	-0-	322	1	5289	3	N	36					137
							40	9									

HENNIGAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269218 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8027 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33194 11/04/2014

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12510	X	10303	-0-	-2207	-0-	10256	3	47	9	N	43	173	1	4	8	18
07	12772	X	10333	-0-	-2439	-0-	10301	3	32	9	N	29	3	8			44
08	12431	X	9897	-0-	-2534	-0-	9867	3	30	9	N	27					71
09	10920	X	9391	-0-	-1529	-0-	9357	3	34	9	N	31	4	8			98
10	10230	X	9602	-0-	-628	-0-	9568	3	34	9	N	31	5	8			124
11	9900	X	9106	-0-	-794	-0-	9076	3	30	9	N	27	2	8			149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 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
06	14640	X	9337	-0-	-5303	-0-	907	1	8331	3	N	90	12	8			217
							99	9									
07	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	367	1	15886	3	N	79	183	1	8	8	105
							87	9									
08	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	16254	3	85	9	N	77					182
09	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	1	1	13706	3	N	49	173	1	10	8	48
							54	9									
10	15190	X	14937	-0-	-253	-0-	15	1	14852	3	N	64	12	8			100
							70	9									
11	15810	X	13488	-0-	-2322	-0-	89	1	13336	3	N	57	4	8			153
							63	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	346	1	4843	3	N	40					105
							44	9									
07	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	304	1	10420	3	N	59					164
							65	9									
08	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	232	1	10725	3	N	51	174	1			41
							56	9									
09	9780	X	9531	-0-	-249	-0-	197	1	9273	3	N	55					96
							61	9									
10	10788	X	8970	-0-	-1818	-0-	197	1	8714	3	N	54					150
							59	9									
11	10650	X	8365	-0-	-2285	-0-	188	1	8116	3	N	55					205
							61	9									

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 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
06	24600	X	20806	-0-	-3794	-0-	20665	3	141	9	N	128	4	8			208
07	24180	X	21024	-0-	-3156	-0-	20888	3	136	9	N	124	179	1	3	8	150
08	22010	X	20365	-0-	-1645	-0-	20246	3	119	9	N	108	185	1			73
09	21270	X	18034	-0-	-3236	-0-	17949	3	85	9	N	77	4	8			146
10	21979	X	20067	-0-	-1912	-0-	19950	3	117	9	N	106	181	1	6	8	65
11	20820	X	18501	-0-	-2319	-0-	18398	3	103	9	N	94	2	8			157

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269283 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	363112	X	12053	-0-	-351059	-0-	389	1	11546	3	N	107					177
							118	9									
07	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	410	1	10844	3	N	100	184	1			93
							110	9									
08	11935	X	10546	-0-	-1389	-0-	403	1	10041	3	N	93					186
							102	9									
09	12060	X	9316	-0-	-2744	-0-	365	1	8887	3	N	58	185	1			59
							64	9									
10	11191	X	8479	-0-	-2712	-0-	56	1	8351	3	N	65					124
							72	9									
11	10830	X	6913	-0-	-3917	-0-	340	1	6494	3	N	72					196
							79	9									

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. (I) GAS 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	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	252	1	12094	3	N	71					105
							78	9									
07	11966	X	10402	-0-	-1564	-0-	303	1	10027	3	N	65					170
							72	9									
08	12307	X	7685	-0-	-4622	-0-	357	1	7262	3	N	60	175	1			55
							66	9									
09	12420	X	8486	-0-	-3934	-0-	403	1	8003	3	N	73					128
							80	9									
10	11098	X	8168	-0-	-2930	-0-	423	1	7671	3	N	67					195
							74	9									
11	10740	X	7388	-0-	-3352	-0-	409	1	6898	3	N	74	176	1			93
							81	9									

KINSLER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269310 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7195 - 11157

06	P&A COND		9309	-0-	9309	375499	286	1	8890	3	N	121					220
							133	9									
07	P&A COND		7609	-0-	7609	383108	314	1	7193	3	N	93	173	1			140
							102	9									
08	P&A COND		11301	-0-	11301	394409	231	1	10943	3	N	115	188	1			67
							127	9									
09	P&A COND		8006	-0-	8006	402415	220	1	7710	3	N	69					136
							76	9									
10	P&A COND		4877	-0-	4877	407292	309	1	4512	3	N	51					187
							56	9									
11	P&A COND		7733	-0-	7733	415025	294	1	7354	3	N	77	179	1			85
							85	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33373 12/01/2013

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

06	12330	X	11193	-0-	-1137	-0-	11072	3	121	9	N	110	178	1			91
07	12741	X	11403	-0-	-1338	-0-	11290	3	113	9	N	103					194
08	12369	X	9019	-0-	-3350	-0-	8942	3	77	9	N	70	177	1			87
09	11190	X	8541	-0-	-2649	-0-	8429	3	112	9	N	102					189
10	11563	X	10050	-0-	-1513	-0-	9886	3	164	9	N	149	180	1			158
11	11190	X	9746	-0-	-1444	-0-	9562	3	184	9	N	167	151	1			174

KINSLER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269325 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7226 - 11115

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33264 07/01/2013

KINSLER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269326 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7294 - 11241

*06	P&A COND		14270	-0-	14270	540449	13951	3	319	9	N	290	175	1			240
*07	P&A COND		10542	-0-	10542	550991	80	1	10234	3	N	207	359	1			88
							228	9									
*08	P&A COND		8766	-0-	8766	559757	247	1	8277	3	N	220	180	1			128
							242	9									
*09	P&A COND		9544	-0-	9544	569301	245	1	9077	3	N	202	187	1			143
							222	9									
*10	P&A COND		13500	-0-	13500	582801	248	1	12979	3	N	248	183	1			208
							273	9									
*11	P&A COND		11193	-0-	11193	593994	220	1	10768	3	N	186	189	1			205
							205	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33374 12/01/2013

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. (I) GAS 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	24810	X	18893	-0-	-5917	-0-	18680	3	213	9	N	194	176	1			160
07	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	19112	3	157	9	N	143	177	1			126
08	18910	X	15757	-0-	-3153	-0-	15607	3	150	9	N	136	182	1			80
09	18900	X	13549	-0-	-5351	-0-	13420	3	129	9	N	117					197
10	19530	X	14960	-0-	-4570	-0-	14806	3	154	9	N	140	189	1			148
11	18900	X	16245	-0-	-2655	-0-	16100	3	145	9	N	132	180	1			100

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	598	1	6836	3	N	29	8	8			189
							32	9									
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	614	1	6593	3	N	41	173	1	5	8	52
							45	9									
08	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	620	1	6848	3	N	24					76
							26	9									
09	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	600	1	10007	3	N	34	9	8			101
							37	9									
10	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	620	1	6241	3	N	35	10	8			126
							39	9									
11	7470	X	6477	-0-	-993	-0-	600	1	5845	3	N	29	4	8			151
							32	9									

GRANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269400 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7575 - 11773

*06	P&A COND		8769	-0-	8769	292186	236	1	8161	3	N	338	348	1			263
							372	9									
*07	P&A COND		20597	-0-	20597	312783	17	1	20172	3	N	371	519	1			115
							408	9									
*08	P&A COND		22024	-0-	22024	334807	21662	3	362	9	N	329	341	1			103
*09	P&A COND		18982	-0-	18982	353789	18648	3	334	9	N	304	340	1			67
*10	P&A COND		14694	-0-	14694	368483	21	1	14369	3	N	276	166	1			177
							304	9									
*11	P&A COND		10858	-0-	10858	379341	206	1	10393	3	N	235	171	1			241
							259	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33372 12/01/2013

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

06	13500	X	10639	-0-	-2861	-0-	404	1	9931	3	N	276	186	1	5	8	162
							304	9									
07	13950	X	12371	-0-	-1579	-0-	411	1	11626	3	N	304	362	1	8	8	96
							334	9									
08	11966	X	9647	-0-	-2319	-0-	420	1	8943	3	N	258	182	1	9	8	163
							284	9									
09	11580	X	7878	-0-	-3702	-0-	399	1	7233	3	N	224	354	1	9	8	24
							246	9									
10	12369	X	8087	-0-	-4282	-0-	418	1	7362	3	N	279	182	1			121
							307	9									
11	11970	X	8167	-0-	-3803	-0-	438	1	7446	3	N	257	174	1			204
							283	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	5850	X	3656	-0-	-2194	-0-	403	1	3232	3	N	19	5	8			60
							21	9									
07	6045	X	448	-0-	-5597	-0-	426	1	22	9	N	20	7	8			73
08	5828	X	441	-0-	-5387	-0-	416	1	25	9	N	23	9	8			87
09	5640	X	2033	-0-	-3607	-0-	411	1	1575	3	N	43	10	8			120
							47	9									
10	3782	X	2495	-0-	-1287	-0-	407	1	2058	3	N	27					147
							30	9									
11	3660	X	1133	-0-	-2527	-0-	343	1	777	3	N	12					159
							13	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

06	1110	X	562	-0-	-548	-0-	556	1	6	9	N	5	5	8			34
07	868	X	618	-0-	-250	-0-	607	1	11	9	N	10	10	8			34
08	620	X	502	-0-	-118	-0-	490	1	12	9	N	11	11	8			34
09	601	X	601	-0-	-0-	-0-	588	1	13	9	N	12	12	8			34
10	620	X	597	-0-	-23	-0-	597	1			N	-0-					34
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	1			N	-0-					34

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

06	18180	X	13755	-0-	-4425	-0-	4	1	13728	3	N	21	1	8			124
							23	9									
07	17453	X	15194	-0-	-2259	-0-	15179	3	15	9	N	14	1	8			137
08	16058	X	12381	-0-	-3677	-0-	83	1	12275	3	N	21	1	8			157
							23	9									
09	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	3	1	13817	3	N	33	2	8			188
							36	9									
10	15190	X	13443	-0-	-1747	-0-	5	1	13412	3	N	24	177	1			35
							26	9									
11	14700	X	12252	-0-	-2448	-0-	12233	3	19	9	N	17					52

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

06	5100	X	4148	-0-	-952	-0-	486	1	3487	3	N	159	165	1	1	8	89
							175	9									
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	334	1	4422	3	N	163	167	1	4	8	81
							179	9									
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	365	1	4183	3	N	148	161	1			68
							163	9									
09	4380	X	4202	-0-	-178	-0-	53	1	3977	3	N	156	169	1	5	8	50
							172	9									
10	4929	X	4398	-0-	-531	-0-	60	1	4156	3	N	165	164	1	7	8	44
							182	9									
11	4770	X	4004	-0-	-766	-0-	71	1	3769	3	N	149	3	8			190
							164	9									

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

06	7320	X	6371	-0-	-949	-0-	152	1	6079	3	N	127	1	8			165
							140	9									
07	7564	X	4810	-0-	-2754	-0-	354	1	4332	3	N	113	171	1	4	8	103
							124	9									
08	7564	X	6411	-0-	-1153	-0-	399	1	5850	3	N	147	162	1			88
							162	9									
09	7320	X	6038	-0-	-1282	-0-	43	1	5850	3	N	132	167	1	6	8	47
							145	9									
10	7316	X	7038	-0-	-278	-0-	37	1	6848	3	N	139	8	8			178
							153	9									
11	6360	X	6237	-0-	-123	-0-	34	1	6061	3	N	129	169	1	3	8	135
							142	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269415 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8704 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33221 05/01/2013

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269418 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8490 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33221 07/01/2013

SOUTH PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269419 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8575 - 13080

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33278 08/01/2013

STUDEBAKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269423 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7394 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33255 07/01/2013

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
06	4440	X	2071	-0-	-2369	-0-	405 10	1 9	1656	3	N	9					47
07	4588	X	4559	-0-	-29	-0-	653 24	1 9	3882	3	N	22					69
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	701 24	1 9	3875	3	N	22					91
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	518 29	1 9	4766	3	N	26	1	8			116
10	4557	X	3654	-0-	-903	-0-	518 25	1 9	3111	3	N	23	1	8			138
11	4440	X	3185	-0-	-1255	-0-	423 21	1 9	2741	3	N	19					157

STUDEBAKER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269425 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7424 - 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
06	P&A COND		6569	-0-	6569	317105	194 200	1 9	6175	3	N	182	176	1	4	8	99
07	P&A COND		4041	-0-	4041	321146	267 163	1 9	3611	3	N	148	184	1	3	8	60
08	P&A COND		5903	-0-	5903	327049	206 188	1 9	5509	3	N	171	180	1			51
09	P&A COND		8419	-0-	8419	335468	1 197	1 9	8221	3	N	179	181	1	6	8	43
10	P&A COND		8028	-0-	8028	343496	7840	3	188	9	N	171	179	1	6	8	29
11	P&A COND		7188	-0-	7188	350684	7019	3	169	9	N	154	2	8			181

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33376 12/01/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	5366	-0-	5366	170845	144	1	5205	3	N	15					138
							17	9									
07	0	W	6463	-0-	6463	177308	136	1	6303	3	N	22					160
							24	9									
08	183113	X	5805	-0-	-177308	-0-	136	1	5650	3	N	17					177
							19	9									
09	4500	X	4261	-0-	-239	-0-	292	1	3956	3	N	12	178	1			11
							13	9									
10	4650	X	4070	-0-	-580	-0-	304	1	3746	3	N	18					29
							20	9									
11	6240	X	3154	-0-	-3086	-0-	298	1	2838	3	N	16					45
							18	9									

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	18280	3	748	9	N	680	544	1			290
07	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14095	3	578	9	N	525	558	1			257
08	13516	X	6328	-0-	-7188	-0-	319	1	5557	3	N	411	551	1			117
							452	9									
09	13080	X	7703	-0-	-5377	-0-	596	1	6657	3	N	409	371	1	1	8	154
							450	9									
10	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	570	1	16358	3	N	510	367	1	1	8	296
							561	9									
*11	22974	X	22974	-0-	-0-	-0-	239	1	22204	3	N	483	547	1			232
							531	9									

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. (I) GAS 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	23550	X	19491	-0-	-4059	-0-	124	1	19152	3	N	195					317
							215	9									
07	23777	X	19651	-0-	-4126	-0-	19465	3	186	9	N	169	350	1			136
08	23777	X	17899	-0-	-5878	-0-	17712	3	187	9	N	170	176	1			130
09	22066	X	16206	-0-	-5860	-0-	16043	3	163	9	N	148	179	1			99
10	18910	X	15994	-0-	-2916	-0-	15831	3	163	9	N	148	175	1			72
11	18300	X	15236	-0-	-3064	-0-	15073	3	163	9	N	148	181	1			39

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34440	X	28214	-0-	-6226	-0-	27871	3	343	9	N	312	361	1			115
07	34193	X	27903	-0-	-6290	-0-	27580	3	323	9	N	294	183	1			226
08	33728	X	26833	-0-	-6895	-0-	26535	3	298	9	N	271	356	1			141
09	30270	X	25268	-0-	-5002	-0-	25011	3	257	9	N	234	191	1			184
10	27652	X	25264	-0-	-2388	-0-	25023	3	241	9	N	219	179	1			224
11	26760	X	23339	-0-	-3421	-0-	23120	3	219	9	N	199	182	1			241

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32940	X	23330	-0-	-9610	-0-	23118	3	212	9	N	193	181	1			107
07	30969	X	23206	-0-	-7763	-0-	23048	3	158	9	N	144	181	1			70
08	28117	X	22690	-0-	-5427	-0-	22534	3	156	9	N	142	180	1			32
09	25710	X	20706	-0-	-5004	-0-	20583	3	123	9	N	112					144
10	23529	X	20334	-0-	-3195	-0-	20205	3	129	9	N	117	182	1			79
11	22770	X	19402	-0-	-3368	-0-	19295	3	107	9	N	97					176

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. (I) GAS 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	11190	X	10514	-0-	-676	-0-	10471	3	43	9	N	39	1	8			149
07	11563	X	10706	-0-	-857	-0-	10676	3	30	9	N	27	1	8			175
08	11098	X	9759	-0-	-1339	-0-	9717	3	42	9	N	38	172	1			41
09	10740	X	9170	-0-	-1570	-0-	9142	3	28	9	N	25	1	8			65
10	10819	X	9904	-0-	-915	-0-	9867	3	37	9	N	34	1	8			98
11	10470	X	9677	-0-	-793	-0-	9643	3	34	9	N	31					129

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16410	X	12772	-0-	-3638	-0-	12730	3	42	9	N	38	1	8			112
07	16957	X	12620	-0-	-4337	-0-	12580	3	40	9	N	36	1	8			147
08	16957	X	11532	-0-	-5425	-0-	11496	3	36	9	N	33					180
09	14010	X	10719	-0-	-3291	-0-	10686	3	33	9	N	30	172	1	1	8	37
10	12183	X	10815	-0-	-1368	-0-	10775	3	40	9	N	36	1	8			72
11	11790	X	10345	-0-	-1445	-0-	10308	3	37	9	N	34					106

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15630	X	7751	-0-	-7879	-0-	600	1	6980	3	N	155	174	1	5	8	10
							171	9									
07	15345	X	8819	-0-	-6526	-0-	618	1	8030	3	N	155	4	8			161
							171	9									
08	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11786	3	193	9	N	175	175	1			161
09	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11069	3	157	9	N	143	176	1	6	8	122
10	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11416	3	183	9	N	166	174	1	6	8	108
11	11580	X	10758	-0-	-822	-0-	10595	3	163	9	N	148	175	1	2	8	79

MELVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269814 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7065 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33257 09/26/2014

JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269851 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6970 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33139 09/14/2014

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269868 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8568 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33141 09/12/2014

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
06	40710	X	29205	-0-	-11505	-0-	28951	3	254	9	N	231	186	1	1	8	177
07	38378	X	26998	-0-	-11380	-0-	40	1	26727	3	N	210	189	1	1	8	197
							231	9									
08	35681	X	21124	-0-	-14557	-0-	20971	3	153	9	N	139	189	1			147
09	31860	X	24270	-0-	-7590	-0-	24093	3	177	9	N	161	182	1	1	8	125
10	28396	X	25039	-0-	-3357	-0-	24867	3	172	9	N	156	184	1	1	8	96
11	27480	X	22890	-0-	-4590	-0-	22760	3	130	9	N	118					214

WASHINGTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269884 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7412 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33171 01/22/2014

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
06	18570	X	17776	-0-	-794	-0-	264	1	17392	3	N	109					249
							120	9									
07	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19369	3	108	9	N	98	176	1			171
08	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	16968	3	96	9	N	87	175	1			83
09	17790	X	13078	-0-	-4712	-0-	162	1	12833	3	N	75					158
							83	9									
10	19468	X	12861	-0-	-6607	-0-	172	1	12608	3	N	74	166	1			66
							81	9									
11	18840	X	13085	-0-	-5755	-0-	10	1	12977	3	N	89					155
							98	9									

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
06	14610	X	12724	-0-	-1886	-0-	12557	3	167	9	N	152	180	1			107
07	15097	X	12984	-0-	-2113	-0-	12702	3	282	9	N	256	173	1			190
08	15097	X	12346	-0-	-2751	-0-	12122	3	224	9	N	204	350	1			44
09	13650	X	9870	-0-	-3780	-0-	179	1	9542	3	N	135					179
							149	9									
10	13051	X	11633	-0-	-1418	-0-	43	1	11368	3	N	202	356	1			25
							222	9									
11	12630	X	11524	-0-	-1106	-0-	11327	3	197	9	N	179					204

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
06	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	291	1	11084	3	N	20					82
							22	9									
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	650	1	2456	3	N	1					83
							1	9									
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	899	1	4849	3	N	9					92
							10	9									
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	855	1	4947	3	N	5					97
							6	9									
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	874	1	4773	3	N	7					104
							8	9									
*11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	772	1	4643	3	N	3					107
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16140	X	11626	-0-	-4514	-0-	158	1	11437	3	N	28	62	1			31
							31	9									
07	16678	X	14609	-0-	-2069	-0-	14568	3	41	9	N	37					68
08	14601	X	11653	-0-	-2948	-0-	11636	3	17	9	N	15					83
09	13230	X	11588	-0-	-1642	-0-	11555	3	33	9	N	30					113
10	12741	X	11606	-0-	-1135	-0-	11581	3	25	9	N	23					136
11	12330	X	11790	-0-	-540	-0-	11749	3	41	9	N	37					173

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 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
06	14760	X	12729	-0-	-2031	-0-	12673	3	56	9	N	51	1	8			104
07	13454	X	12666	-0-	-788	-0-	12631	3	35	9	N	32	1	8			135
08	13454	X	11263	-0-	-2191	-0-	11219	3	44	9	N	40					175
09	13020	X	10263	-0-	-2757	-0-	10231	3	32	9	N	29	174	1	1	8	29
10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12035	3	47	9	N	43	1	8			71
*11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11737	3	45	9	N	41					112

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
06	18540	X	15997	-0-	-2543	-0-	15924	3	73	9	N	66	1	8			133
07	18817	X	15321	-0-	-3496	-0-	15264	3	57	9	N	52	1	8			184
08	17608	X	13045	-0-	-4563	-0-	201	1	12797	3	N	43	174	1			53
							47	9									
09	16110	X	12305	-0-	-3805	-0-	151	1	12115	3	N	35	1	8			87
							39	9									
10	16523	X	12304	-0-	-4219	-0-	12260	3	44	9	N	40	2	8			125
11	15990	X	10984	-0-	-5006	-0-	10941	3	43	9	N	39	1	8			163

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
06	21480	X	18384	-0-	-3096	-0-	18327	3	57	9	N	52	1	8			131
07	22196	X	18961	-0-	-3235	-0-	18908	3	53	9	N	48	1	8			178
08	21018	X	17904	-0-	-3114	-0-	17854	3	50	9	N	45	171	1			52
09	20130	X	16932	-0-	-3198	-0-	16877	3	55	9	N	50	1	8			101
10	18352	X	16880	-0-	-1472	-0-	16833	3	47	9	N	43	1	8			143
11	17760	X	16042	-0-	-1718	-0-	16010	3	32	9	N	29	1	8			171

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
06	10620	X	7108	-0-	-3512	-0-	598	1	6264	3	N	224	178	1	6	8	156
							246	9									
07	10013	X	7409	-0-	-2604	-0-	595	1	6598	3	N	196	179	1	6	8	167
							216	9									
08	9734	X	9629	-0-	-105	-0-	348	1	9059	3	N	202	347	1			22
							222	9									
09	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	13	1	9780	3	N	188	179	1	9	8	22
							207	9									
10	7812	X	3508	-0-	-4304	-0-	592	1	2799	3	N	106	8	8			120
							117	9									
11	9330	X	3321	-0-	-6009	-0-	598	1	2547	3	N	160	177	1	3	8	100
							176	9									

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
06	12060	X	10938	-0-	-1122	-0-	161	1	10703	3	N	67					207
							74	9									
07	11811	X	10472	-0-	-1339	-0-	241	1	10128	3	N	94	173	1			128
							103	9									
08	13051	X	10157	-0-	-2894	-0-	230	1	9833	3	N	85					213
							94	9									
09	12630	X	9512	-0-	-3118	-0-	224	1	9199	3	N	81	176	1			118
							89	9									
10	10726	X	9421	-0-	-1305	-0-	175	1	9159	3	N	79	172	1			25
							87	9									
11	10380	X	8410	-0-	-1970	-0-	166	1	8156	3	N	80					105
							88	9									

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
06	12300	X	747	-0-	-11553	-0-	614	1	133	3	N	-0-					45
07	12710	X	7359	-0-	-5351	-0-	595	1	6659	3	N	95					140
							105	9									
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	605	1	6843	3	N	45	176	1			9
							50	9									
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	569	1	5761	3	N	43	1	8			51
							47	9									
10	7347	X	6314	-0-	-1033	-0-	650	1	5602	3	N	56	1	8			106
							62	9									
11	7260	X	5449	-0-	-1811	-0-	631	1	4753	3	N	59					165
							65	9									

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
06	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	15033	3	77	9	N	70					157
07	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14378	3	64	9	N	58	175	1			40
08	14415	X	12525	-0-	-1890	-0-	12472	3	53	9	N	48					88
09	14568	X	12964	-0-	-1604	-0-	12912	3	52	9	N	47					135
10	13795	X	13223	-0-	-572	-0-	13171	3	52	9	N	47					182
11	13350	X	11837	-0-	-1513	-0-	11775	3	62	9	N	56	181	1			57

TOWNSEND B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270365 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2015

TOWNSEND B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270369 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7374 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-	N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2015

EVANS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270370 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7126 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	18120	X	-0-	-0-	-18120	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270371 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013 - RECLASSED TO 09-33193

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

06	13050	X	10802	-0-	-2248	-0-	10737	3	65	9	N	59	1	8			119
07	12896	X	10555	-0-	-2341	-0-	10489	3	66	9	N	60	1	8			178
08	12338	X	10453	-0-	-1885	-0-	10399	3	54	9	N	49	177	1			50
09	11580	X	9380	-0-	-2200	-0-	9347	3	33	9	N	30	1	8			79
10	11563	X	10474	-0-	-1089	-0-	10420	3	54	9	N	49	2	8			126
11	10800	X	9950	-0-	-850	-0-	9893	3	57	9	N	52	1	8			177

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

06	17700	X	15398	-0-	-2302	-0-	15203	3	195	9	N	177	177	1			160
07	18290	X	15581	-0-	-2709	-0-	15399	3	182	9	N	165	186	1			139
08	17856	X	14933	-0-	-2923	-0-	14759	3	174	9	N	158	179	1			118
09	16890	X	14365	-0-	-2525	-0-	14185	3	180	9	N	164	188	1			94
10	15438	X	14031	-0-	-1407	-0-	13846	3	185	9	N	168	180	1			82
11	14940	X	13909	-0-	-1031	-0-	13736	3	173	9	N	157	186	1			53

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

06	17100	X	12250	-0-	-4850	-0-	12195	3	55	9	N	50					217
07	17670	X	12034	-0-	-5636	-0-	12001	3	33	9	N	30	184	1			63
08	14446	X	11415	-0-	-3031	-0-	11367	3	48	9	N	44					107
09	13530	X	11206	-0-	-2324	-0-	11167	3	39	9	N	35					142
10	12338	X	11184	-0-	-1154	-0-	11133	3	51	9	N	46					188
11	11940	X	10498	-0-	-1442	-0-	10444	3	54	9	N	49					237

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
06	15960	X	15559	-0-	-401	-0-	15491	3	68	9	N	62					157
07	16492	X	15319	-0-	-1173	-0-	15257	3	62	9	N	56	171	1			42
08	16461	X	12458	-0-	-4003	-0-	33	1	12372	3	N	48					90
							53	9									
09	15930	X	14386	-0-	-1544	-0-	14330	3	56	9	N	51					141
10	16089	X	14082	-0-	-2007	-0-	14008	3	74	9	N	67					208
11	15570	X	13543	-0-	-2027	-0-	13480	3	63	9	N	57	182	1			83

BURKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270388 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7603 - 11493

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2013

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270394 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2015

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270395 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2015

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

06	15840	X	9680	-0-	-6160	-0-	583	1	8910	3	N	170	186	1			87
							187	9									
07	15717	X	13588	-0-	-2129	-0-	207	1	13201	3	N	164	185	1			66
							180	9									
08	12865	X	11962	-0-	-903	-0-	169	1	11666	3	N	115					181
							127	9									
09	10620	X	9347	-0-	-1273	-0-	579	1	8661	3	N	97	176	1			102
							107	9									
10	13578	X	9970	-0-	-3608	-0-	531	1	9300	3	N	126	186	1			42
							139	9									
11	13140	X	12900	-0-	-240	-0-	12737	3	163	9	N	148					190

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

06	18990	X	17208	-0-	-1782	-0-	17129	3	79	9	N	72	174	1			92
07	19623	X	17976	-0-	-1647	-0-	17913	3	63	9	N	57					149
08	19127	X	17403	-0-	-1724	-0-	17349	3	54	9	N	49	173	1			25
09	17850	X	16611	-0-	-1239	-0-	16526	3	85	9	N	77					102
10	17980	X	16681	-0-	-1299	-0-	16616	3	65	9	N	59					161
11	17400	X	15323	-0-	-2077	-0-	15291	3	32	9	N	29					190

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. (I) GAS 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	13830	X	12171	-0-	-1659	-0-	449	1	11681	3	N	37					139
							41	9									
07	13764	X	13067	-0-	-697	-0-	13036	3	31	9	N	28					167
08	13609	X	13447	-0-	-162	-0-	13411	3	36	9	N	33					200
09	12750	X	12675	-0-	-75	-0-	12653	3	22	9	N	20	176	1			44
10	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13454	3	22	9	N	20					64
11	13020	X	12142	-0-	-878	-0-	12102	3	40	9	N	36					100

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. (I) GAS 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	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10497	3	43	9	N	39					239
07	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11538	3	69	9	N	63	174	1			128
08	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10447	3	44	9	N	40					168
09	9870	X	8907	-0-	-963	-0-	8883	3	24	9	N	22					190
10	10199	X	8837	-0-	-1362	-0-	92	1	8723	3	N	20					210
							22	9									
11	11010	X	6361	-0-	-4649	-0-	115	1	6225	3	N	19					229
							21	9									

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
06	12150	X	10774	-0-	-1376	-0-	10744	3	30	9	N	27					166
07	13640	X	10825	-0-	-2815	-0-	10796	3	29	9	N	26					192
08	13640	X	10546	-0-	-3094	-0-	10522	3	24	9	N	22	174	1			40
09	13200	X	10207	-0-	-2993	-0-	10184	3	23	9	N	21	1	8			60
10	10912	X	10659	-0-	-253	-0-	83	1	10559	3	N	15					75
							17	9									
*11	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	77	1	10467	3	N	20					95
							22	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2518	-0-	-692	-0-	2440	3	78	9	N	71	176	1	1	8	88
07	3317	X	2798	-0-	-519	-0-	2729	3	69	9	N	63	1	8			150
08	2883	X	2565	-0-	-318	-0-	2495	3	70	9	N	64	183	1	2	8	29
09	2790	X	2394	-0-	-396	-0-	2328	3	66	9	N	60	1	8			88
10	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	2321	3	63	9	N	57					145
11	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	2380	3	50	9	N	45					190

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12780	X	12707	-0-	-73	-0-	12677	3	30	9	N	27					125
07	13206	X	12381	-0-	-825	-0-	12360	3	21	9	N	19					144
08	12648	X	11465	-0-	-1183	-0-	11458	3	7	9	N	6					150
09	12720	X	11207	-0-	-1513	-0-	11203	3	4	9	N	4					154
10	13144	X	11368	-0-	-1776	-0-	11337	3	31	9	N	28					182
11	12720	X	11511	-0-	-1209	-0-	11468	3	43	9	N	39	180	1			41

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
06	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14790	3	77	9	N	70					153
07	15593	X	14754	-0-	-839	-0-	14676	3	78	9	N	71	165	1	1	8	58
08	15593	X	13983	-0-	-1610	-0-	13897	3	86	9	N	78	1	8			135
09	15058	X	14045	-0-	-1013	-0-	13967	3	78	9	N	71	1	8			205
10	14880	X	14142	-0-	-738	-0-	14053	3	89	9	N	81	177	1			109
11	14400	X	14394	-0-	-6	-0-	14304	3	90	9	N	82					191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	10350	X	5554	-0-	-4796	-0-	13	1	5519	3	N	20	178	1			61
							22	9									
07	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13243	3	316	9	N	287	177	1			171
08	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12217	3	343	9	N	312	357	1			126
09	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12023	3	312	9	N	284	179	1			231
10	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12293	3	300	9	N	273	359	1			145
11	12510	X	12212	-0-	-298	-0-	11959	3	253	9	N	230	177	1			198

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
06	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15635	3	32	9	N	29					75
07	14973	X	14605	-0-	-368	-0-	14559	3	46	9	N	42	7	1			110
08	14508	X	14031	-0-	-477	-0-	13998	3	33	9	N	30					140
09	14620	X	13485	-0-	-1135	-0-	13449	3	36	9	N	33					173
10	14818	X	11908	-0-	-2910	-0-	11872	3	36	9	N	33	175	1			31
11	14340	X	4728	-0-	-9612	-0-	4715	3	13	9	N	12					43

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
06	3240	X	2891	-0-	-349	-0-	433	1	2403	3	N	50	1	8			139
							55	9									
07	3348	X	2683	-0-	-665	-0-	464	1	2155	3	N	58	1	8			196
							64	9									
08	3348	X	2221	-0-	-1127	-0-	472	1	1709	3	N	36	1	8			231
							40	9									
09	2940	X	2015	-0-	-925	-0-	458	1	1523	3	N	31	178	1	1	8	83
							34	9									
10	2976	X	1577	-0-	-1399	-0-	591	1	951	3	N	32					115
							35	9									
11	2880	X	2085	-0-	-795	-0-	545	1	1509	3	N	28					143
							31	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					6
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					6
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					6
09	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	3			N	-0-					6
10	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	3			N	-0-					6
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					6

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	230	-0-	-430	-0-	60	1	94	3	N	69					195
							76	9									
07	930	N	819	-0-	-111	-0-	266	1	454	3	N	90	174	1			111
							99	9									
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	186	1	520	3	N	97					208
							107	9									
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	660	3	N	74	168	1			114
							81	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	782	3	108	9	N	98	173	1			39
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	857	3	68	9	N	62					101

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
06	11430	X	10425	-0-	-1005	-0-	10404	3	21	9	N	19					90
07	11563	X	11046	-0-	-517	-0-	11034	3	12	9	N	11	38	1			63
08	11346	X	10682	-0-	-664	-0-	10674	3	8	9	N	7					70
09	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11098	3	4	9	N	4					74
10	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12738	3	9	9	N	8					82
*11	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13138	3	64	9	N	58					140

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

06	810	N	562	-0-	-248	-0-	339	1	209	3	N	13					206
							14	9									
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	351	1	227	3	N	4					210
							4	9									
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	338	1	233	3	N	5	172	1			43
							6	9									
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	228	1	272	3	N	10					53
							11	9									
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	205	1	349	3	N	10					63
							11	9									
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	215	1	361	3	N	17					80
							19	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

06	5460	X	4795	-0-	-665	-0-	332	1	4433	3	N	27	178	1			40
							30	9									
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	261	1	5292	3	N	36	1	8			75
							40	9									
08	5456	X	4418	-0-	-1038	-0-	308	1	4082	3	N	25	2	8			98
							28	9									
09	5100	X	3729	-0-	-1371	-0-	214	1	3494	3	N	19	2	8			115
							21	9									
10	5270	X	2392	-0-	-2878	-0-	345	1	2039	3	N	7					122
							8	9									
11	5100	X	1528	-0-	-3572	-0-	312	1	1215	3	N	1					123
							1	9									

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	90	1	4046	3	N	113	184	1			155
							124	9									
07	3441	X	3237	-0-	-204	-0-	69	1	3104	3	N	58	1	8			212
							64	9									
08	3968	X	3347	-0-	-621	-0-	86	1	3174	3	N	79	174	1			117
							87	9									
09	4260	X	3057	-0-	-1203	-0-	88	1	2877	3	N	84					201
							92	9									
10	3844	X	3210	-0-	-634	-0-	93	1	3041	3	N	69	177	1			93
							76	9									
11	3720	X	2828	-0-	-892	-0-	89	1	2642	3	N	88					181
							97	9									

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

06	7770	X	7344	-0-	-426	-0-	7244	3	100	9	N	91	179	1			135
07	8029	X	7492	-0-	-537	-0-	7376	3	116	9	N	105	187	1			53
08	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	7628	3	94	9	N	85					138
09	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7742	3	87	9	N	79					217
10	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7734	3	125	9	N	114	185	1			146
11	7470	X	6476	-0-	-994	-0-	6370	3	106	9	N	96	185	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	3974	-0-	-3826	-0-	160	1	3806	3	N	7	175	1	1	8	21
							8	9									
07	8060	X	7803	-0-	-257	-0-	197	1	7565	3	N	37	3	8			55
							41	9									
08	10168	X	7067	-0-	-3101	-0-	197	1	6840	3	N	27					82
							30	9									
09	9840	X	6178	-0-	-3662	-0-	200	1	5927	3	N	46	3	8			125
							51	9									
10	9827	X	7898	-0-	-1929	-0-	196	1	7665	3	N	34	3	8			156
							37	9									
11	7560	X	5868	-0-	-1692	-0-	205	1	5624	3	N	35	172	1	1	8	18
							39	9									

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7230	X	4675	-0-	-2555	-0-	422	1	4223	3	N	27	6	8			104
							30	9									
07	7967	X	7815	-0-	-152	-0-	423	1	7293	3	N	90	7	8			187
							99	9									
08	7967	X	7369	-0-	-598	-0-	403	1	6944	3	N	20	168	1			39
							22	9									
09	7710	X	7599	-0-	-111	-0-	400	1	7143	3	N	51	9	8			81
							56	9									
10	7812	X	7680	-0-	-132	-0-	424	1	7201	3	N	50	10	8			121
							55	9									
*11	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	390	1	7264	3	N	45	4	8			162
							50	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18840	X	16372	-0-	-2468	-0-	16332	3	40	9	N	36					228
07	18724	X	14038	-0-	-4686	-0-	5	1	13997	3	N	33	182	1			79
							36	9									
08	17267	X	13614	-0-	-3653	-0-	13570	3	44	9	N	40					119
09	16710	X	13379	-0-	-3331	-0-	13336	3	43	9	N	39					158
10	16926	X	12091	-0-	-4835	-0-	12054	3	37	9	N	34					192
11	16380	X	9290	-0-	-7090	-0-	9264	3	26	9	N	24					216

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 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
06	5100	X	4487	-0-	-613	-0-	684	1	3673	3	N	118	1	8			191
							130	9									
07	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	593	1	3491	3	N	86	177	1	1	8	99
							95	9									
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	508	1	4783	3	N	106	163	1	2	8	40
							117	9									
09	4500	X	4176	-0-	-324	-0-	615	1	3481	3	N	73	2	8			111
							80	9									
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	551	1	4231	3	N	105	168	1			48
							116	9									
11	5220	X	4438	-0-	-782	-0-	378	1	3944	3	N	105					153
							116	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4117	-0-	-203	-0-	4034	3	83	9	N	75					189
07	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	4052	3	68	9	N	62	177	1			74
08	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	3806	3	122	9	N	111					185
09	4110	X	3433	-0-	-677	-0-	3356	3	77	9	N	70	179	1			76
10	4247	X	3324	-0-	-923	-0-	3261	3	63	9	N	57					133
11	4110	X	2714	-0-	-1396	-0-	2678	3	36	9	N	33					166

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
06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	123	1	7221	3	N	31	171	1	1	8	40
							34	9									
07	8432	X	7823	-0-	-609	-0-	228	1	7555	3	N	36	1	8			75
							40	9									
08	8432	X	4807	-0-	-3625	-0-	375	1	4406	3	N	24	2	8			97
							26	9									
09	8160	X	5163	-0-	-2997	-0-	271	1	4867	3	N	23	2	8			118
							25	9									
10	7006	X	2896	-0-	-4110	-0-	374	1	2511	3	N	10					128
							11	9									
11	6780	X	2570	-0-	-4210	-0-	309	1	2250	3	N	10					138
							11	9									

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
06	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12160	3	39	9	N	35					61
07	11501	X	11096	-0-	-405	-0-	11062	3	34	9	N	31					92
08	11191	X	10710	-0-	-481	-0-	10675	3	35	9	N	32					124
09	11230	X	10803	-0-	-427	-0-	10769	3	34	9	N	31					155
10	11532	X	11478	-0-	-54	-0-	11445	3	33	9	N	30					185
*11	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11530	3	44	9	N	40	180	1			45

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
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	190	1	5047	3	N	232	183	1			142
							255	9									
07	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	37	1	4731	3	N	173	180	1			135
							190	9									
08	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	51	1	4285	3	N	174	188	1			121
							191	9									
09	4800	X	4234	-0-	-566	-0-	53	1	3997	3	N	167	181	1			107
							184	9									
10	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	56	1	4374	3	N	155	185	1			77
							171	9									
11	5490	X	4505	-0-	-985	-0-	54	1	4265	3	N	169	180	1			66
							186	9									

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
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	200	1	5386	3	N	256	187	1			135
							282	9									
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	23	1	5610	3	N	234	360	1			9
							257	9									
08	5797	X	5457	-0-	-340	-0-	36	1	5175	3	N	224	183	1			50
							246	9									
09	5610	X	5367	-0-	-243	-0-	36	1	5063	3	N	244	186	1			108
							268	9									
10	5797	X	5381	-0-	-416	-0-	37	1	5078	3	N	242	190	1			160
							266	9									
11	5880	X	4766	-0-	-1114	-0-	36	1	4474	3	N	233	184	1			209
							256	9									

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8700	X	7453	-0-	-1247	-0-	868	1	6535	3	N	45	171	1			82
							50	9									
07	8866	X	7766	-0-	-1100	-0-	899	1	6814	3	N	48					130
							53	9									
08	8525	X	7579	-0-	-946	-0-	897	1	6651	3	N	28					158
							31	9									
09	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	509	1	7832	3	N	46	171	1			33
							51	9									
10	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	899	1	6944	3	N	60					93
							66	9									
*11	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	745	1	7178	3	N	70					163
							77	9									

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
06	7500	X	1668	-0-	-5832	-0-	365	1	1291	3	N	11					172
							12	9									
07	7750	X	431	-0-	-7319	-0-	431	1			N	-0-					172
08	7750	X	2582	-0-	-5168	-0-	477	1	2070	3	N	32					204
							35	9									
09	5964	X	4424	-0-	-1540	-0-	426	1	3932	3	N	60	167	1			97
							66	9									
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	415	1	4360	3	N	65					162
							72	9									
*11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	404	1	3973	3	N	59					221
							65	9									

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
06	11280	X	11081	-0-	-199	-0-	11079	3	2	9	N	2	2	8			207
07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11673	3	1	9	N	1	1	8			207
08	11284	X	11148	-0-	-136	-0-	11148	3			N	-0-					207
09	11070	X	6333	-0-	-4737	-0-	6332	3	1	9	N	1	1	8			207
10	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12155	3	15	9	N	14	176	1	2	8	43
11	11160	X	11060	-0-	-100	-0-	11059	3	1	9	N	1	1	8			43

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
06	9570	X	9358	-0-	-212	-0-	9333	3	25	9	N	23	4	8			173
07	9827	X	9428	-0-	-399	-0-	9406	3	22	9	N	20	3	8			190
08	9393	X	8872	-0-	-521	-0-	8853	3	19	9	N	17	171	1			36
09	9360	X	8491	-0-	-869	-0-	8466	3	25	9	N	23	5	8			54
10	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9926	3	29	9	N	26	6	8			74
11	9360	X	9319	-0-	-41	-0-	9294	3	25	9	N	23	2	8			95

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 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
06	5430	X	5270	-0-	-160	-0-	32	1	5212	3	N	24					171
							26	9									
07	5611	X	5215	-0-	-396	-0-	29	1	5168	3	N	16					187
							18	9									
08	5611	X	5250	-0-	-361	-0-	51	1	5170	3	N	26	174	1			39
							29	9									
09	5280	X	4947	-0-	-333	-0-	38	1	4887	3	N	20					59
							22	9									
10	5456	X	4865	-0-	-591	-0-	35	1	4811	3	N	17					76
							19	9									
11	5280	X	4762	-0-	-518	-0-	30	1	4707	3	N	23					99
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	7950	X	6150	-0-	-1800	-0-	6087	3	63	9	N	57	182	1			47
07	8215	X	6151	-0-	-2064	-0-	64	1	6017	3	N	64					111
							70	9									
08	8215	X	5824	-0-	-2391	-0-	209	1	5537	3	N	71					182
							78	9									
09	7770	X	5375	-0-	-2395	-0-	210	1	5119	3	N	42					224
							46	9									
10	6386	X	5166	-0-	-1220	-0-	217	1	4875	3	N	67					291
							74	9									
*11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	32	1	6940	3	N	74	183	1			182
							81	9									

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

06	4950	X	4587	-0-	-363	-0-	852	1	3586	3	N	135	186	1			229
							149	9									
07	4929	X	4818	-0-	-111	-0-	892	1	3738	3	N	171	355	1			45
							188	9									
08	4929	X	4703	-0-	-226	-0-	898	1	3622	3	N	166					211
							183	9									
09	4770	X	4220	-0-	-550	-0-	360	1	3716	3	N	131	180	1			162
							144	9									
10	4805	X	340	-0-	-4465	-0-	326	1	14	9	N	13					175
11	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	360	1	3911	3	N	111	176	1			110
							122	9									

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

06	6930	X	6573	-0-	-357	-0-	6422	3	151	9	N	137	185	1			222
07	7161	X	6791	-0-	-370	-0-	6658	3	133	9	N	121	182	1			161
08	7130	X	6774	-0-	-356	-0-	6634	3	140	9	N	127	180	1			108
09	6720	X	6545	-0-	-175	-0-	6409	3	136	9	N	124	184	1			48
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7638	3	173	9	N	157					205
*11	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6503	3	154	9	N	140	177	1			168

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

06	12360	X	11588	-0-	-772	-0-	11549	3	39	9	N	35					178
07	12772	X	12244	-0-	-528	-0-	12214	3	30	9	N	27					205
08	12772	X	11563	-0-	-1209	-0-	11541	3	22	9	N	20	171	1			54
09	12200	X	11232	-0-	-968	-0-	11209	3	23	9	N	21					75
10	12245	X	11665	-0-	-580	-0-	11641	3	24	9	N	22					97
11	11850	X	11514	-0-	-336	-0-	11495	3	19	9	N	17					114

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10215	3	81	9	N	74	167	1			95
07	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	2	1	10367	3	N	70					165
							77	9									
08	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	40	1	11284	3	N	64	170	1			59
							70	9									
09	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	3	1	10177	3	N	75					134
							83	9									
10	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10433	3	84	9	N	76	170	1			40
11	11040	X	7195	-0-	-3845	-0-	3	1	7141	3	N	46					86
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	6430	-0-	-2210	-0-	581	1	5755	3	N	85					159
							94	9									
07	8928	X	5452	-0-	-3476	-0-	614	1	4746	3	N	84					243
							92	9									
08	8060	X	4265	-0-	-3795	-0-	580	1	3620	3	N	59	167	1			135
							65	9									
09	7635	X	6421	-0-	-1214	-0-	597	1	5738	3	N	78	171	1			42
							86	9									
10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	619	1	6918	3	N	87					129
							96	9									
*11	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	582	1	6698	3	N	83	170	1			42
							91	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

06	13890	X	12713	-0-	-1177	-0-	12617	3	96	9	N	87	175	1			78
07	14353	X	12768	-0-	-1585	-0-	12674	3	94	9	N	85	1	8			162
08	14353	X	13407	-0-	-946	-0-	13310	3	97	9	N	88	174	1	1	8	75
09	13350	X	13022	-0-	-328	-0-	12926	3	96	9	N	87	1	8			161
10	13330	X	13282	-0-	-48	-0-	13172	3	110	9	N	100	177	1			84
11	12960	X	12768	-0-	-192	-0-	12661	3	107	9	N	97					181

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

06	2550	X	337	-0-	-2213	-0-	303	1	34	9	N	31					91
07	2604	X	579	-0-	-2025	-0-	510	1	69	9	N	63	1	8			153
08	682	X	556	-0-	-126	-0-	531	1	25	9	N	23	164	1			12
09	600	X	334	-0-	-266	-0-	306	1	28	9	N	25					37
10	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	290	1	660	3	N	70	1	8			106
							77	9									
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	300	1	177	3	N	70					176
							77	9									

MELVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270990 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 11358

*06	P&A COND		4937	-0-	4937	108841	600	1	3874	3	N	421	376	1			361
							463	9									
*07	P&A COND		8828	-0-	8828	117669	620	1	7649	3	N	508	746	1			123
							559	9									
*08	P&A COND		10744	-0-	10744	128413	619	1	9535	3	N	536	365	1			294
							590	9									
*09	P&A COND		8517	-0-	8517	136930	600	1	7476	3	N	401	546	1			149
							441	9									
*10	P&A COND		11260	-0-	11260	148190	620	1	10138	3	N	456	369	1	1	8	235
							502	9									
*11	P&A COND		10949	-0-	10949	159139	599	1	9856	3	N	449	363	1			321
							494	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33257 12/01/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 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
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2410	3	136	9	N	124					144
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	336	1	2245	3	N	122	181	1	1	8	84
							134	9									
08	3100	N	3792	-0-	692	692	394	1	3236	3	N	147	173	1	1	8	57
							162	9									
09	3000	N	3554	-0-	554	1246	375	1	3045	3	N	122	1	8			178
							134	9									
10	3100	N	3593	-0-	493	1739	400	1	3070	3	N	112	173	1			117
							123	9									
*11	4810	X	3071	-0-	-1739	-0-	402	1	2600	3	N	63					180
							69	9									

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
06	6270	X	2213	-0-	-4057	-0-	2002	3	211	9	N	192	177	1			162
07	5270	X	2612	-0-	-2658	-0-	366	1	2016	3	N	209	177	1			194
							230	9									
08	5270	X	3798	-0-	-1472	-0-	431	1	3083	3	N	258	347	1			105
							284	9									
09	5100	X	4653	-0-	-447	-0-	411	1	3914	3	N	298	176	1			227
							328	9									
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	432	1	3711	3	N	274	177	1			324
							301	9									
*11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	408	1	3595	3	N	254	350	1			228
							279	9									

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270999 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9021 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33172 04/10/2014

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	13650	3	374	9	N	340	343	1			102
07	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	13652	3	380	9	N	345	351	1			96
08	13857	X	13457	-0-	-400	-0-	13117	3	340	9	N	309	186	1			219
09	13410	X	12594	-0-	-816	-0-	12285	3	309	9	N	281	340	1	1	8	159
10	13857	X	12464	-0-	-1393	-0-	12177	3	287	9	N	261	327	1			93
11	13560	X	11466	-0-	-2094	-0-	11206	3	260	9	N	236	169	1			160

PUTNAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271005 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6916 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33192 10/30/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REED B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271009 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7091 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33138 10/06/2014

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271017 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2013

BENSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271018 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7053 - 10672

06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

06	15120	X	14239	-0-	-881	-0-	14214	3	25	9	N	23					157
07	15531	X	13653	-0-	-1878	-0-	13646	3	7	9	N	6					163
08	15438	X	12752	-0-	-2686	-0-	12752	3			N	-0-					163
09	14940	X	12040	-0-	-2900	-0-	12029	3	11	9	N	10					173
10	13454	X	13099	-0-	-355	-0-	13082	3	17	9	N	15					188
11	13020	X	12416	-0-	-604	-0-	12402	3	14	9	N	13	182	1			19

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

06	14160	X	10118	-0-	-4042	-0-	10093	3	25	9	N	23					81
07	13454	X	9979	-0-	-3475	-0-	9948	3	31	9	N	28					109
08	12214	X	9903	-0-	-2311	-0-	9878	3	25	9	N	23					132
09	11040	X	9149	-0-	-1891	-0-	9128	3	21	9	N	19					151
10	10230	X	9642	-0-	-588	-0-	9617	3	25	9	N	23					174
11	9900	X	8963	-0-	-937	-0-	8943	3	20	9	N	18	180	1			12

REED A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271022 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7406 - 11590

*06	P&A COND	6933	-0-	6933	195481	341	1	6398	3	N	176	187	1				108
						194	9										
*07	P&A COND	11109	-0-	11109	206590	339	1	10555	3	N	195	185	1				118
						215	9										
*08	P&A COND	7863	-0-	7863	214453	343	1	7358	3	N	147	181	1				84
						162	9										
*09	P&A COND	6535	-0-	6535	220988	289	1	6078	3	N	153	179	1	1	8		57
						168	9										
*10	P&A COND	15360	-0-	15360	236348	300	1	14854	3	N	187						244
						206	9										
*11	P&A COND	19797	-0-	19797	256145	303	1	19262	3	N	211	354	1				101
						232	9										

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33375 12/01/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REED A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271023 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7026 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	8	1	16025	3	N	198	181	1			152
							218	9									
07	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	2	1	15288	3	N	161	183	1			130
							177	9									
08	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16596	3	168	9	N	153	186	1			97
09	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	2	1	15778	3	N	143	186	1			54
							157	9									
10	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14038	3	149	9	N	135					189
*11	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	13864	3	150	9	N	136	182	1			143

FENNEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271024 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7551 - 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
*06	P&A COND		4497	-0-	4497	95556	276	1	3993	3	N	207	179	1			89
							228	9									
*07	P&A COND		7113	-0-	7113	102669	288	1	6595	3	N	209	181	1			117
							230	9									
*08	P&A COND		8685	-0-	8685	111354	262	1	8196	3	N	206	177	1			146
							227	9									
*09	P&A COND		9982	-0-	9982	121336	250	1	9517	3	N	195	178	1			163
							215	9									
*10	P&A COND		11241	-0-	11241	132577	273	1	10742	3	N	205	181	1			187
							226	9									
*11	P&A COND		10693	-0-	10693	143270	273	1	10225	3	N	177	180	1			184
							195	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33377 12/01/2013

FENNEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271025 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7498 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	260	1	4241	3	N	320	352	1			135
							352	9									
07	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	283	1	7069	3	N	321	356	1			100
							353	9									
08	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	289	1	8347	3	N	340	358	1			82
							374	9									
09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	287	1	9544	3	N	303	360	1			25
							333	9									
10	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	283	1	10483	3	N	330	168	1			187
							363	9									
*11	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	279	1	10595	3	N	308	356	1			139
							339	9									

FENNEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271026 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7649 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	270	1	4970	3	N	408	344	1			168
							449	9									
07	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	266	1	5507	3	N	362	358	1			172
							398	9									
08	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	283	1	6394	3	N	367	351	1			188
							404	9									
09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	272	1	7394	3	N	335	349	1			174
							369	9									
10	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	280	1	7502	3	N	365	353	1			186
							402	9									
*11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	252	1	7241	3	N	347	357	1			176
							382	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14490	X	6167	-0-	-8323	-0-	338	1	5790	3	N	35	117	1			28
							39	9									
07	14446	X	7770	-0-	-6676	-0-	233	1	7425	3	N	102					130
							112	9									
08	13206	X	10351	-0-	-2855	-0-	10275	3	76	9	N	69	176	1			23
09	12780	X	9613	-0-	-3167	-0-	11	1	9525	3	N	70					93
							77	9									
10	11222	X	9223	-0-	-1999	-0-	11	1	9140	3	N	65					158
							72	9									
11	10020	X	9639	-0-	-381	-0-	9545	3	94	9	N	85	181	1			62

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	10979	3	46	9	N	42	1	8			108
07	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10955	3	44	9	N	40	1	8			147
08	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10740	3	36	9	N	33					180
09	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9503	3	25	9	N	23	173	1	1	8	29
10	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10277	3	31	9	N	28	2	8			55
11	11040	X	8995	-0-	-2045	-0-	8964	3	31	9	N	28					83

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	600	1	3358	3	N	30					220
							33	9									
07	4526	X	4304	-0-	-222	-0-	619	1	3676	3	N	8	172	1			56
							9	9									
08	4526	X	3613	-0-	-913	-0-	591	1	2986	3	N	33					89
							36	9									
09	4300	X	3114	-0-	-1186	-0-	599	1	2482	3	N	30					119
							33	9									
10	4371	X	3999	-0-	-372	-0-	500	1	3466	3	N	30					149
							33	9									
*11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	347	1	4431	3	N	29					178
							32	9									

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
06	990	N	433	-0-	-557	-0-	363	1	70	9	N	64					129
07	1023	N	488	-0-	-535	-0-	416	1	72	9	N	65					194
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	383	1	68	9	N	62	181	1			75
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	346	1	76	9	N	69					144
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	357	1	81	9	N	74	181	1			37
11	450	N	311	-0-	-139	-0-	244	1	67	9	N	61					98

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14070	X	13288	-0-	-782	-0-	13265	3	23	9	N	21					205
07	14353	X	13346	-0-	-1007	-0-	13312	3	34	9	N	31	188	1			48
08	13857	X	13130	-0-	-727	-0-	13090	3	40	9	N	36					84
09	13290	X	12487	-0-	-803	-0-	12417	3	70	9	N	64					148
10	13733	X	12913	-0-	-820	-0-	12847	3	66	9	N	60					208
11	13290	X	12633	-0-	-657	-0-	12569	3	64	9	N	58	181	1			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6090	X	5743	-0-	-347	-0-	197	1	5492	3	N	49					153
							54	9									
07	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	100	1	6299	3	N	46	178	1			21
							51	9									
08	5704	X	5603	-0-	-101	-0-	134	1	5443	3	N	24					45
							26	9									
09	5730	X	5380	-0-	-350	-0-	121	1	5223	3	N	33					78
							36	9									
10	6448	X	5855	-0-	-593	-0-	129	1	5670	3	N	51					129
							56	9									
11	6240	X	5109	-0-	-1131	-0-	167	1	4899	3	N	39					168
							43	9									

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
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	310	1	454	3	N	52					97
							57	9									
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	374	1	329	3	N	49					146
							54	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	376	1	712	3	N	52	178	1			20
							57	9									
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	349	1	457	3	N	46					66
							51	9									
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	373	1	236	3	N	28					94
							31	9									
11	660	N	328	-0-	-332	-0-	274	1	54	9	N	49					143

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14490	X	12115	-0-	-2375	-0-	12021	3	94	9	N	85					191
07	12524	X	12434	-0-	-90	-0-	12347	3	87	9	N	79	167	1			103
08	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	12527	3	69	9	N	63					166
09	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12123	3	74	9	N	67	178	1			55
10	12524	X	12404	-0-	-120	-0-	7	1	12332	3	N	59					114
							65	9									
11	12180	X	11759	-0-	-421	-0-	19	1	11650	3	N	82					196
							90	9									

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	7690	-0-	-140	-0-	7600	3	90	9	N	82	177	1			105
07	8091	X	7719	-0-	-372	-0-	7650	3	69	9	N	63					168
08	8060	X	7620	-0-	-440	-0-	7550	3	70	9	N	64	174	1			58
09	7680	X	6399	-0-	-1281	-0-	10	1	6341	3	N	44					102
							48	9									
10	7936	X	7619	-0-	-317	-0-	20	1	7560	3	N	35					137
							39	9									
11	7680	X	5947	-0-	-1733	-0-	60	1	5836	3	N	46					183
							51	9									

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
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	308	1	572	3	N	126					234
							139	9									
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	546	1	517	3	N	102	166	1	1	8	169
							112	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	528	1	62	9	N	56					225
09	1020	N	336	-0-	-684	-0-	306	1	30	9	N	27	158	1			94
10	1178	N	532	-0-	-646	-0-	286	1	155	3	N	83	1	8			176
							91	9									
11	570	N	377	-0-	-193	-0-	300	1	77	9	N	70	168	1			78

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 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
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	642	3	80	9	N	73					183
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	676	3	70	9	N	64	172	1			75
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	686	3	58	9	N	53					128
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	708	3	70	9	N	64					192
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	744	3	62	9	N	56	160	1			88
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	735	3	56	9	N	51					139

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
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1451	3	111	9	N	101	175	1			138
07	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1476	3	107	9	N	97	172	1			63
08	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1390	3	106	9	N	96					159
09	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	1391	3	89	9	N	81	173	1			67
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1547	3	120	9	N	109					176
*11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1418	3	67	9	N	61	172	1			65

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
06	450	N	241	-0-	-209	-0-	241	3			N	-0-					71
07	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	3			N	-0-					71
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					71
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					71
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					71
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					71

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16740	X	13064	-0-	-3676	-0-	13019	3	45	9	N	41					121
07	16647	X	13084	-0-	-3563	-0-	12998	3	86	9	N	78	165	1			34
08	15593	X	12549	-0-	-3044	-0-	12518	3	31	9	N	28					62
09	14400	X	12480	-0-	-1920	-0-	12447	3	33	9	N	30					92
10	13361	X	12665	-0-	-696	-0-	12631	3	34	9	N	31					123
11	12930	X	11804	-0-	-1126	-0-	11768	3	36	9	N	33					156

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
06	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15796	3	149	9	N	135	175	1			89
07	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	15780	3	179	9	N	163					252
08	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14889	3	89	9	N	81	173	1			160
09	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13656	3	61	9	N	55	168	1			47
10	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14039	3	83	9	N	75					122
11	15150	X	13231	-0-	-1919	-0-	13163	3	68	9	N	62					184

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

06	34860	X	19942	-0-	-14918	-0-	26	1	19463	3	N	412	342	1	1	8	112
							453	9									
07	32488	X	25544	-0-	-6944	-0-	107	1	24865	3	N	520	513	1	2	8	117
							572	9									
08	29016	X	25446	-0-	-3570	-0-	24840	3	606	9	N	551	504	1	2	8	162
09	26700	X	24295	-0-	-2405	-0-	23723	3	572	9	N	520	340	1	2	8	340
10	25327	X	24166	-0-	-1161	-0-	23626	3	540	9	N	491	693	1			138
11	24510	X	22356	-0-	-2154	-0-	21893	3	463	9	N	421	169	1			390

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

06	1620	X	1423	-0-	-197	-0-	1372	3	51	9	N	46	177	1			63
07	1643	X	1470	-0-	-173	-0-	1426	3	44	9	N	40					103
08	1643	X	1480	-0-	-163	-0-	1436	3	44	9	N	40					143
09	1590	X	1516	-0-	-74	-0-	1448	3	68	9	N	62	181	1			24
10	1643	X	1592	-0-	-51	-0-	1545	3	47	9	N	43					67
*11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	3	19	9	N	17					84

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7541	3	61	9	N	55					186
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7615	3	48	9	N	44	186	1			44
08	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7602	3	39	9	N	35					79
09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6948	3	36	9	N	33					112
10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6774	3	42	9	N	38					150
11	7590	X	6993	-0-	-597	-0-	6927	3	66	9	N	60					210

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	228	1	11337	3	N	139	188	1	1	8	141
							153	9									
07	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	266	1	11674	3	N	125	185	1	1	8	80
							138	9									
08	11284	X	10462	-0-	-822	-0-	343	1	9985	3	N	122					202
							134	9									
09	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	304	1	11231	3	N	162	177	1	1	8	186
							178	9									
10	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	306	1	11580	3	N	158	176	1	1	8	167
							174	9									
11	11730	X	9774	-0-	-1956	-0-	104	1	9509	3	N	146	186	1			127
							161	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	90	-0-	-660	-0-	90	3			N	-0-					-0-

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
06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	352	1	7931	3	N	139	189	1	1	8	42
							153	9									
07	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	325	1	8505	3	N	136	1	8			177
							150	9									
08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	213	1	8596	3	N	124	178	1			123
							136	9									
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	295	1	8563	3	N	125	185	1	1	8	62
							138	9									
10	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	314	1	8718	3	N	140	185	1	1	8	16
							154	9									
11	8700	X	8123	-0-	-577	-0-	126	1	7870	3	N	115					131
							127	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

06	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	15	1	12114	3	N	120	178	1			110
							132	9									
07	11966	X	11683	-0-	-283	-0-	11555	3	128	9	N	116	174	1			52
08	13733	X	10500	-0-	-3233	-0-	10367	3	133	9	N	121					173
09	12158	X	9376	-0-	-2782	-0-	9262	3	114	9	N	104	179	1			98
10	10943	X	9363	-0-	-1580	-0-	9243	3	120	9	N	109	174	1			33
11	10590	X	8803	-0-	-1787	-0-	8680	3	123	9	N	112					145

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

06	11040	X	10496	-0-	-544	-0-	10197	3	299	9	N	272	171	1			191
07	11346	X	10606	-0-	-740	-0-	10320	3	286	9	N	260	340	1			111
08	11129	X	10261	-0-	-868	-0-	9990	3	271	9	N	246	175	1			182
09	10590	X	7873	-0-	-2717	-0-	7687	3	186	9	N	169	171	1			180
10	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10393	3	272	9	N	247	334	1			93
11	9840	X	9792	-0-	-48	-0-	9536	3	256	9	N	233	164	1			162

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272654 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33191 10/09/2014

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

06	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13898	3	83	9	N	75					156
07	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12801	3	74	9	N	67	177	1			46
08	11470	X	10718	-0-	-752	-0-	5	1	10651	3	N	56					102
							62	9									
09	11100	X	10473	-0-	-627	-0-	69	1	10336	3	N	62					164
							68	9									
10	11470	X	10514	-0-	-956	-0-	10437	3	77	9	N	70	169	1			65
11	11880	X	9409	-0-	-2471	-0-	9333	3	76	9	N	69					134

BUSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272656 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7339 - 11570

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33187 07/06/2014

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
06	9600	X	4658	-0-	-4942	-0-	323	1	3608	3	N	661	705	1			164
							727	9									
07	9920	X	5231	-0-	-4689	-0-	341	1	4118	3	N	702	711	1			155
							772	9									
08	9920	X	5319	-0-	-4601	-0-	348	1	4243	3	N	662	533	1			284
							728	9									
09	7860	X	6489	-0-	-1371	-0-	470	1	5245	3	N	704	717	1	1	8	270
							774	9									
10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	460	1	5692	3	N	735	537	1			468
							809	9									
*11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	425	1	6097	3	N	704	898	1			274
							774	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 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
06	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	1352	3	30	9	N	27	164	1			109
07	1054	N	107	-0-	-947	-0-	94	3	13	9	N	12					121
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					121
09	1380	N	15	-0-	-1365	-0-	13	3	2	9	N	2	105	1			18
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	266	1	666	3	N	65	163	1			153
							72	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	293	1	77	9	N	70	170	1			53
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	286	1	90	9	N	82					135
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	188	1	3	9	N	3	96	1			42
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					42
11	270	N	25	-0-	-245	-0-	23	1	2	9	N	2					44

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
06	3930	X	3719	-0-	-211	-0-	333	1	3107	3	N	254	341	1			69
							279	9									
07	4061	X	3336	-0-	-725	-0-	451	1	2611	3	N	249	157	1	1	8	160
							274	9									
08	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	437	1	2862	3	N	235	332	1	1	8	62
							259	9									
09	3720	X	3364	-0-	-356	-0-	423	1	2677	3	N	240	172	1	1	8	129
							264	9									
10	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	407	1	2617	3	N	227	164	1			192
							250	9									
*11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	405	1	3099	3	N	216	170	1			238
							238	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	824	1	444	3	N	40	2	8			82
							44	9									
07	961	N	678	-0-	-283	-0-	632	1	46	9	N	42	2	8			122
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					122
09	1020	N	23	-0-	-997	-0-	6	1	17	9	N	15	137	1			-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1219	3	58	9	N	53					124
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1486	3	68	9	N	62					186
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1620	3	76	9	N	69	162	1			93
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1498	3	101	9	N	92					185
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1235	3	54	9	N	49	171	1			63
11	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1040	3	63	9	N	57					120

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
06	3330	X	1698	-0-	-1632	-0-	1698	3			N	-0-					167
07	3255	X	1172	-0-	-2083	-0-	1172	3			N	-0-					167
08	2511	X	943	-0-	-1568	-0-	943	3			N	-0-					167
09	2130	X	804	-0-	-1326	-0-	800	3	4	9	N	4	171	1			-0-
10	1116	X	656	-0-	-460	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	900	N	584	-0-	-316	-0-	584	3			N	-0-					-0-

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
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	266	1	2244	3	N	50	167	1	1	8	58
							55	9									
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	293	1	1932	3	N	50	1	8			107
							55	9									
08	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	286	1	1964	3	N	46	1	8			152
							51	9									
09	2580	X	2202	-0-	-378	-0-	339	1	1818	3	N	41	1	8			192
							45	9									
10	2604	X	2431	-0-	-173	-0-	410	1	1966	3	N	50	161	1			81
							55	9									
11	2220	N	1135	-0-	-1085	-0-	429	1	665	3	N	37					118
							41	9									

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 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
06	900	X	691	-0-	-209	-0-	555	1	136	9	N	124					215
07	930	X	669	-0-	-261	-0-	549	1	120	9	N	109	179	1			145
08	930	X	567	-0-	-363	-0-	473	1	94	9	N	85	176	1			54
09	780	X	474	-0-	-306	-0-	430	1	44	9	N	40					94
10	713	X	379	-0-	-334	-0-	361	1	18	9	N	16					110
11	540	N	430	-0-	-110	-0-	417	1	13	9	N	12					122

KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272743 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7285 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33188 10/09/2014

PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272745 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7229 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33190 10/09/2014

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	15680	3	397	9	N	361	172	1			363
07	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15389	3	382	9	N	347	529	1			181
08	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	12986	3	311	9	N	283	345	1			119
09	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14541	3	356	9	N	324	353	1			90
10	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14622	3	361	9	N	328	179	1			239
11	16080	X	14107	-0-	-1973	-0-	13776	3	331	9	N	301	341	1			199

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
06	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15027	3	106	9	N	96					158
07	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15519	3	79	9	N	72	173	1			57
08	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14440	3	78	9	N	71					128
09	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13134	3	59	9	N	54					182
10	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12605	3	64	9	N	58	176	1			64
11	14640	X	11679	-0-	-2961	-0-	11606	3	73	9	N	66					130

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
06	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	17526	3	127	9	N	115					151
07	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	17704	3	184	9	N	167	177	1			141
08	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	16823	3	94	9	N	85	171	1			55
09	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	16009	3	85	9	N	77					132
10	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	16103	3	85	9	N	77	175	1			34
11	17010	X	15246	-0-	-1764	-0-	15167	3	79	9	N	72					106

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
06	3330	X	727	-0-	-2603	-0-	476	1	251	9	N	228	177	1			105
07	2418	X	466	-0-	-1952	-0-	466	1			N	-0-					105
08	2418	X	1919	-0-	-499	-0-	396	1	1236	3	N	261	175	1			191
							287	9									
09	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	520	1	10246	3	N	564	538	1	1	8	216
							620	9									
10	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	403	1	8394	3	N	486	542	1	1	8	159
							535	9									
*11	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	322	1	8680	3	N	442	353	1			248
							486	9									

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
06	2310	X	2092	-0-	-218	-0-	262	1	1779	3	N	46					257
							51	9									
07	2418	X	2193	-0-	-225	-0-	294	1	1804	3	N	86	171	1	1	8	171
							95	9									
08	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	285	1	1906	3	N	92	156	1	1	8	106
							101	9									
09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	326	1	1957	3	N	70	1	8			175
							77	9									
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	450	1	2422	3	N	78	168	1			85
							86	9									
*11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	397	1	2365	3	N	67					152
							74	9									

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 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
06	9900	X	8323	-0-	-1577	-0-	385	1	7703	3	N	214	165	1	1	8	230
							235	9									
07	10230	X	9433	-0-	-797	-0-	439	1	8757	3	N	215	329	1	2	8	114
							237	9									
08	9982	X	9691	-0-	-291	-0-	459	1	9031	3	N	183	169	1	2	8	126
							201	9									
09	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	447	1	9402	3	N	181	170	1	2	8	135
							199	9									
10	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	424	1	9291	3	N	190	170	1			155
							209	9									
11	9390	X	9380	-0-	-10	-0-	431	1	8745	3	N	185	169	1			171
							204	9									

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
06	5910	X	5878	-0-	-32	-0-	209	1	5502	3	N	152	328	1	1	8	98
							167	9									
07	6417	X	6135	-0-	-282	-0-	222	1	5737	3	N	160	159	1	1	8	98
							176	9									
08	6417	X	5713	-0-	-704	-0-	230	1	5321	3	N	147	159	1	1	8	85
							162	9									
09	6210	X	5219	-0-	-991	-0-	224	1	4875	3	N	109	1	8			193
							120	9									
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	261	1	6054	3	N	144	164	1			173
							158	9									
*11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	231	1	5660	3	N	131					304
							144	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

06	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9815	3	158	9	N	144	180	1			79
07	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9773	3	141	9	N	128					207
08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	9937	3	123	9	N	112	176	1			143
09	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9516	3	133	9	N	121	187	1			77
10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	9861	3	163	9	N	148	178	1			47
*11	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9426	3	132	9	N	120					167

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	335	1	5017	3	N	138	181	1			143
							152	9									
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	366	1	4547	3	N	111	183	1			71
							122	9									
08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	557	1	5822	3	N	146					217
							161	9									
09	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	441	1	5984	3	N	134	188	1			163
							147	9									
10	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	410	1	7304	3	N	132	216	1			79
							145	9									
*11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	389	1	6485	3	N	126	188	1			17
							139	9									

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

06	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	332	1	12302	3	N	420	358	1			262
							462	9									
07	12617	X	12516	-0-	-101	-0-	349	1	11814	3	N	321	535	1			48
							353	9									
08	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	79	1	15892	3	N	454	360	1	1	8	141
							499	9									
09	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	14974	3	397	9	N	361	365	1			137
10	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16283	3	389	9	N	354	369	1			122
*11	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	15854	3	366	9	N	333	358	1			97

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
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	171	1	6510	3	N	91	185	1			81
							100	9									
07	6882	X	6334	-0-	-548	-0-	183	1	6050	3	N	92					173
							101	9									
08	6727	X	5223	-0-	-1504	-0-	260	1	4884	3	N	72	182	1			63
							79	9									
09	6780	X	4682	-0-	-2098	-0-	346	1	4273	3	N	57					120
							63	9									
10	7006	X	4413	-0-	-2593	-0-	488	1	3856	3	N	63	150	1			33
							69	9									
11	6780	X	4465	-0-	-2315	-0-	480	1	3905	3	N	73					106
							80	9									

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
06	5610	X	5069	-0-	-541	-0-	180	1	4761	3	N	116					211
							128	9									
07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	246	1	5477	3	N	129	172	1			168
							142	9									
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	254	1	5559	3	N	122	182	1			108
							134	9									
09	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	3	1	6062	3	N	117	176	1			49
							129	9									
10	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6294	3	123	9	N	112					161
*11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6104	3	129	9	N	117	174	1			104

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
06	4230	X	3872	-0-	-358	-0-	279	1	3484	3	N	99	181	1			89
							109	9									
07	4774	X	4326	-0-	-448	-0-	374	1	3828	3	N	113	173	1			29
							124	9									
08	4774	X	4200	-0-	-574	-0-	366	1	3696	3	N	125					154
							138	9									
09	4620	X	3688	-0-	-932	-0-	320	1	3283	3	N	77	177	1			54
							85	9									
10	4650	X	3244	-0-	-1406	-0-	83	1	3067	3	N	85					139
							94	9									
11	4200	X	2873	-0-	-1327	-0-	90	1	2700	3	N	75	177	1			37
							83	9									

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
06	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1156	3	42	9	N	38					117
07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1325	3	44	9	N	40					157
08	1519	X	1034	-0-	-485	-0-	1002	3	32	9	N	29	1	8			185
09	1470	X	473	-0-	-997	-0-	472	3	1	9	N	1	162	1	1	8	23
10	1364	N	337	-0-	-1027	-0-	337	3			N	-0-					23
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					23

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 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
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1637	3	189	9	N	172	159	1			254
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1918	3	240	9	N	218	164	1			308
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1836	3	202	9	N	184	339	1			153
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1821	3	164	9	N	149	168	1			134
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1873	3	230	9	N	209	165	1			178
*11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2284	3	231	9	N	210	162	1			226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 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
06	3000	N	926	-0-	-2074	101208	845	3	81	9	N	74					169
07	3100	N	1021	-0-	-2079	99129	941	3	80	9	N	73	170	1			72
08	3100	N	982	-0-	-2118	97011	916	3	66	9	N	60					132
09	3000	N	1103	-0-	-1897	95114	1000	3	103	9	N	94	168	1			58
10	3100	N	1084	-0-	-2016	93098	988	3	96	9	N	87					145
*11	3000	N	1102	-0-	-1898	91200	1017	3	85	9	N	77	166	1			56

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

06	3990	X	1991	-0-	-1999	-0-	390	1	1454	3	N	134	1	8			213
							147	9									
07	2666	X	2068	-0-	-598	-0-	403	1	1546	3	N	108	170	1	1	8	150
							119	9									
08	2666	X	2314	-0-	-352	-0-	948	1	1267	3	N	90	1	8			239
							99	9									
09	2280	X	2069	-0-	-211	-0-	863	1	1098	3	N	98	179	1	1	8	157
							108	9									
10	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	862	1	1019	3	N	102	167	1			92
							112	9									
11	2250	N	1730	-0-	-520	-0-	870	1	766	3	N	85					177
							94	9									

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					151
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					151
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					151
09	1110	X	235	-0-	-875	-0-	235	3			N	-0-	151	1			-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

06	1200	X	1128	-0-	-72	-0-	538	1	580	3	N	9					168
							10	9									
07	1209	X	854	-0-	-355	-0-	387	1	467	3	N	-0-	168	1			-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	13	-0-	-1127	-0-	13	1			N	-0-					-0-
10	1178	X	29	-0-	-1149	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	29	-0-	-1111	-0-	29	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	26	-0-	-694	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	54	-0-	-336	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	947	X	947	-0-	-0-	-0-	928	1	19	9	N	17					165
07	1116	X	624	-0-	-492	-0-	623	1	1	9	N	1	165	1	1	8	-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	1	1	8			-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	95	-0-	-895	-0-	95	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

06	1740	X	1074	-0-	-666	-0-	395	1	616	3	N	57					229
							63	9									
07	1457	X	1105	-0-	-352	-0-	553	1	508	3	N	40	169	1			100
							44	9									
08	1457	X	962	-0-	-495	-0-	896	1	18	3	N	44					144
							48	9									
09	1410	X	986	-0-	-424	-0-	857	1	72	3	N	52					196
							57	9									
10	1116	X	1109	-0-	-7	-0-	872	1	174	3	N	57	167	1			86
							63	9									
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	864	1	52	9	N	47					133

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

06	3000	X	2567	-0-	-433	-0-	2312	3	255	9	N	232	168	1	1	8	217
07	3100	X	2579	-0-	-521	-0-	2323	3	256	9	N	233	330	1	1	8	119
08	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	2264	3	314	9	N	285	168	1	2	8	234
09	2940	X	2409	-0-	-531	-0-	2156	3	253	9	N	230	337	1	2	8	125
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2308	3	223	9	N	203	169	1			159
*11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2265	3	239	9	N	217	162	1			214

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

06	2430	X	2079	-0-	-351	-0-	373	1	1397	3	N	281	337	1			130
							309	9									
07	2511	X	2195	-0-	-316	-0-	400	1	1552	3	N	221	166	1	1	8	184
							243	9									
08	2511	X	1897	-0-	-614	-0-	404	1	1275	3	N	198	164	1	1	8	217
							218	9									
09	2310	X	1975	-0-	-335	-0-	365	1	1435	3	N	159	331	1	1	8	44
							175	9									
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	353	1	1681	3	N	214	168	1			90
							235	9									
*11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	347	1	1930	3	N	162	163	1			89
							178	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	762	1	2732	3	N	341	339	1	1	8	297
							375	9									
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	698	1	3165	3	N	334	500	1	2	8	129
							367	9									
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	474	1	3379	3	N	280	172	1	2	8	235
							308	9									
09	3870	X	3362	-0-	-508	-0-	679	1	2408	3	N	250	329	1	1	8	155
							275	9									
10	4216	X	3773	-0-	-443	-0-	708	1	2855	3	N	191	170	1			176
							210	9									
11	4080	X	3091	-0-	-989	-0-	500	1	2291	3	N	273	329	1			120
							300	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4590	X	4061	-0-	-529	-0-	212	1	3829	3	N	18					65
							20	9									
07	4743	X	4484	-0-	-259	-0-	136	1	4318	3	N	27					92
							30	9									
08	4743	X	3967	-0-	-776	-0-	206	1	3735	3	N	24					116
							26	9									
09	4470	X	4155	-0-	-315	-0-	189	1	3941	3	N	23					139
							25	9									
10	4495	X	4274	-0-	-221	-0-	143	1	4095	3	N	33	60	1			112
							36	9									
11	4350	X	4318	-0-	-32	-0-	143	1	4151	3	N	22					134
							24	9									

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
06	13920	X	12503	-0-	-1417	-0-	461	1	11988	3	N	49					123
							54	9									
07	14167	X	13967	-0-	-200	-0-	13910	3	57	9	N	52					175
08	13919	X	13649	-0-	-270	-0-	13613	3	36	9	N	33	180	1			28
09	13470	X	13108	-0-	-362	-0-	13068	3	40	9	N	36					64
10	13981	X	13589	-0-	-392	-0-	13554	3	35	9	N	32					96
11	13530	X	12058	-0-	-1472	-0-	11979	3	79	9	N	72					168

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
06	12660	X	11948	-0-	-712	-0-	11900	3	48	9	N	44					185
07	13082	X	11505	-0-	-1577	-0-	11465	3	40	9	N	36					221
08	12152	X	11616	-0-	-536	-0-	11585	3	31	9	N	28	176	1			73
09	11940	X	11588	-0-	-352	-0-	11556	3	32	9	N	29					102
10	12214	X	12112	-0-	-102	-0-	12082	3	30	9	N	27					129
*11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11923	3	54	9	N	49					178

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
06	9630	X	7032	-0-	-2598	-0-	430	1	6447	3	N	141	175	1	1	8	150
							155	9									
07	9951	X	7261	-0-	-2690	-0-	444	1	6660	3	N	143	173	1	2	8	118
							157	9									
08	8649	X	6256	-0-	-2393	-0-	235	1	5852	3	N	154	181	1	2	8	89
							169	9									
09	8370	X	7636	-0-	-734	-0-	222	1	7203	3	N	192	179	1	3	8	99
							211	9									
10	8649	X	6728	-0-	-1921	-0-	244	1	6322	3	N	147	182	1			64
							162	9									
*11	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	234	1	8315	3	N	168					232
							185	9									

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
06	4380	X	3912	-0-	-468	-0-	90	1	3704	3	N	107	175	1			146
							118	9									
07	5208	X	3795	-0-	-1413	-0-	93	1	3584	3	N	107	175	1	1	8	77
							118	9									
08	5208	X	3774	-0-	-1434	-0-	86	1	3577	3	N	101					178
							111	9									
09	5040	X	4023	-0-	-1017	-0-	90	1	3835	3	N	89	184	1			83
							98	9									
10	4557	X	3461	-0-	-1096	-0-	93	1	3229	3	N	126					209
							139	9									
11	3900	X	3240	-0-	-660	-0-	87	1	3058	3	N	86	180	1			115
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 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
06	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11133	3	100	9	N	91	186	1			88
07	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10471	3	96	9	N	87					175
08	11997	X	10274	-0-	-1723	-0-	10189	3	85	9	N	77	180	1			72
09	11610	X	9633	-0-	-1977	-0-	9549	3	84	9	N	76					148
10	10912	X	9770	-0-	-1142	-0-	9676	3	94	9	N	85	181	1			52
11	10560	X	10309	-0-	-251	-0-	10209	3	100	9	N	91	78	1			65

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	392	-0-	-2128	-0-	373	1	19	9	N	17					119
07	2604	X	344	-0-	-2260	-0-	344	1			N	-0-					119
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					119
09	540	X	15	-0-	-525	-0-	15	3			N	-0-					119
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	106	1			14
11	390	X	25	-0-	-365	-0-	25	3			N	-0-					14

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
06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	1204	1	3742	3	N	323	352	1	3	8	278
							355	9									
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	1476	1	2845	3	N	345	531	1	5	8	87
							380	9									
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	1551	1	5143	3	N	441	347	1	7	8	174
							485	9									
09	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	943	1	4380	3	N	329	355	1	5	8	143
							362	9									
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	804	1	4543	3	N	305	351	1			97
							336	9									
11	6960	X	947	-0-	-6013	-0-	768	1	179	9	N	163	173	1			87

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
06	7260	X	6621	-0-	-639	-0-	6481	3	140	9	N	127	175	1			185
07	7316	X	6810	-0-	-506	-0-	6679	3	131	9	N	119	177	1	1	8	126
08	7316	X	6541	-0-	-775	-0-	6410	3	131	9	N	119	178	1			67
09	6930	X	6428	-0-	-502	-0-	6307	3	121	9	N	110					177
10	6851	X	6354	-0-	-497	-0-	6230	3	124	9	N	113	177	1			113
11	6630	X	6017	-0-	-613	-0-	5887	3	130	9	N	118	176	1			55

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
06	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11754	3	41	9	N	37	186	1			60
07	11935	X	11452	-0-	-483	-0-	11398	3	54	9	N	49					109
08	11315	X	11118	-0-	-197	-0-	11071	3	47	9	N	43					152
09	11790	X	10818	-0-	-972	-0-	10766	3	52	9	N	47	178	1			21
10	11873	X	10922	-0-	-951	-0-	10872	3	50	9	N	45					66
11	11490	X	11101	-0-	-389	-0-	11049	3	52	9	N	47					113

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 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
06	3240	X	2312	-0-	-928	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2226	-0-	-161	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2419	-0-	-247	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2149	-0-	-431	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2403	-0-	-263	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1799	-0-	-541	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 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
06	780	X	438	-0-	-342	-0-	438	3			N	-0-					93
07	806	X	296	-0-	-510	-0-	296	3			N	-0-					93
08	527	X	226	-0-	-301	-0-	226	3			N	-0-					93
09	450	X	28	-0-	-422	-0-	26	3	2	9	N	2					95
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					95
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	3			N	-0-					95

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 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
06	3120	X	2274	-0-	-846	-0-	431	1	1626	3	N	197	157	1			211
							217	9									
07	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	437	1	2214	3	N	193	167	1	1	8	236
							212	9									
08	3224	X	2490	-0-	-734	-0-	428	1	1864	3	N	180	165	1	1	8	250
							198	9									
09	2400	X	2323	-0-	-77	-0-	425	1	1711	3	N	170	330	1	1	8	89
							187	9									
10	2759	X	2217	-0-	-542	-0-	419	1	1577	3	N	201	158	1			132
							221	9									
11	2670	X	1365	-0-	-1305	-0-	442	1	780	3	N	130	162	1			100
							143	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16530	X	14658	-0-	-1872	-0-	136	1	14327	2	N	177	1	8			250
							195	9									
07	17081	X	15677	-0-	-1404	-0-	15478	2	199	9	N	181	352	1	1	8	78
08	16833	X	14995	-0-	-1838	-0-	14819	2	176	9	N	160	175	1	1	8	62
09	15900	X	14856	-0-	-1044	-0-	14683	2	173	9	N	157	181	1	1	8	37
10	15686	X	15346	-0-	-340	-0-	15169	2	177	9	N	161					198
11	15180	X	15150	-0-	-30	-0-	14987	2	163	9	N	148	181	1			165

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	104	1	11489	3	N	163	337	1	1	8	110
							179	9									
07	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	108	1	12884	3	N	215	164	1	2	8	159
							237	9									
08	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	130	1	11870	3	N	197	168	1	2	8	186
							217	9									
09	11760	X	11587	-0-	-173	-0-	93	1	11288	3	N	187	161	1	2	8	210
							206	9									
10	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	11	1	14372	3	N	253	327	1			136
							278	9									
*11	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13449	3	270	9	N	245	328	1			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	472	1	7545	3	N	247	334	1	2	8	159
							272	9									
07	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	501	1	7732	3	N	259	332	1	4	8	82
							285	9									
08	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	468	1	7475	3	N	256	170	1	5	8	163
							282	9									
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	436	1	6645	3	N	206	163	1	4	8	202
							227	9									
10	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	564	1	6473	3	N	209	166	1			245
							230	9									
*11	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	714	1	7401	3	N	261	323	1			183
							287	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

06	11880	X	11422	-0-	-458	-0-	11339	3	83	9	N	75					173
07	12183	X	12065	-0-	-118	-0-	11973	3	92	9	N	84	179	1			78
08	12028	X	11333	-0-	-695	-0-	11252	3	81	9	N	74					152
09	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11465	3	83	9	N	75	177	1			50
10	12059	X	11824	-0-	-235	-0-	11745	3	79	9	N	72					122
11	11670	X	11354	-0-	-316	-0-	11255	3	99	9	N	90	182	1			30

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

06	11790	X	9657	-0-	-2133	-0-	9646	3	11	9	N	10					74
07	12183	X	9946	-0-	-2237	-0-	9938	3	8	9	N	7					81
08	12121	X	10149	-0-	-1972	-0-	10141	3	8	9	N	7					88
09	11400	X	10270	-0-	-1130	-0-	10262	3	8	9	N	7					95
10	11222	X	10914	-0-	-308	-0-	10897	3	17	9	N	15					110
*11	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10469	3	17	9	N	15					125

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					158
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					158
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					158
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21180	X	18936	-0-	-2244	-0-	18877	3	59	9	N	54					84
07	21886	X	17386	-0-	-4500	-0-	17333	3	53	9	N	48					132
08	21886	X	16588	-0-	-5298	-0-	16548	3	40	9	N	36					168
09	19068	X	16169	-0-	-2899	-0-	16096	3	73	9	N	66	169	1			65
10	17794	X	15798	-0-	-1996	-0-	15722	3	76	9	N	69					134
11	17220	X	14649	-0-	-2571	-0-	16	1	14539	3	N	85	177	1			42
							94	9									

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
06	7860	X	7834	-0-	-26	-0-	7784	3	50	9	N	45	169	1			55
07	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7681	3	48	9	N	44					99
08	8060	X	7463	-0-	-597	-0-	7417	3	46	9	N	42					141
09	7830	X	7021	-0-	-809	-0-	7	1	6969	3	N	41					182
							45	9									
10	8091	X	7375	-0-	-716	-0-	7320	3	55	9	N	50	165	1			67
11	7830	X	6857	-0-	-973	-0-	6804	3	53	9	N	48					115

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 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
06	5850	X	5609	-0-	-241	-0-	90	1	5494	3	N	23					173
							25	9									
07	6510	X	5901	-0-	-609	-0-	93	1	5768	3	N	36	171	1			38
							40	9									
08	6510	X	5113	-0-	-1397	-0-	89	1	5007	3	N	15					53
							17	9									
09	6300	X	4552	-0-	-1748	-0-	77	1	4445	3	N	27					80
							30	9									
10	5890	X	4521	-0-	-1369	-0-	93	1	4409	3	N	17					97
							19	9									
11	5700	X	4268	-0-	-1432	-0-	89	1	4156	3	N	21					118
							23	9									

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	479	1	3139	3	N	126	177	1			164
							139	9									
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	533	1	3460	3	N	104	173	1			95
							114	9									
08	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	704	1	2963	3	N	154	169	1			80
							169	9									
09	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	648	1	2733	3	N	104					184
							114	9									
10	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	690	1	2979	3	N	111	178	1			117
							122	9									
11	3960	X	3487	-0-	-473	-0-	670	1	2712	3	N	95					212
							105	9									

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
06	7980	X	5626	-0-	-2354	-0-	560	1	5054	3	N	11					197
							12	9									
07	8246	X	5309	-0-	-2937	-0-	579	1	4717	3	N	12	177	1			32
							13	9									
08	7905	X	6301	-0-	-1604	-0-	66	1	6216	3	N	17					49
							19	9									
09	7380	X	6766	-0-	-614	-0-	1	1	6741	3	N	22					71
							24	9									
10	7254	X	7107	-0-	-147	-0-	7085	3	22	9	N	20					91
*11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6748	3	24	9	N	22					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	177	1	4757	3	N	128					215
							141	9									
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	183	1	4762	3	N	134	176	1	1	8	172
							147	9									
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	6	1	5727	3	N	137	183	1			126
							151	9									
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5370	3	132	9	N	120	184	1			62
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5566	3	138	9	N	125					187
*11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5333	3	134	9	N	122	178	1			131

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

06	14820	X	12760	-0-	-2060	-0-	12467	3	293	9	N	266	357	1	1	8	95
07	15314	X	13533	-0-	-1781	-0-	13156	3	377	9	N	343	354	1	2	8	82
08	14849	X	12817	-0-	-2032	-0-	12522	3	295	9	N	268	181	1	2	8	167
09	13920	X	11321	-0-	-2599	-0-	11059	3	262	9	N	238	350	1	1	8	54
10	13082	X	12606	-0-	-476	-0-	12328	3	278	9	N	253	175	1			132
11	12660	X	12343	-0-	-317	-0-	12031	3	312	9	N	284	362	1			54

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

06	11100	X	8935	-0-	-2165	-0-	8852	3	83	9	N	75	168	1			85
07	11005	X	9339	-0-	-1666	-0-	9251	3	88	9	N	80					165
08	10509	X	9050	-0-	-1459	-0-	8976	3	74	9	N	67	180	1			52
09	9810	X	9170	-0-	-640	-0-	9086	3	84	9	N	76					128
10	9765	X	9318	-0-	-447	-0-	9208	3	110	9	N	100	172	1			56
*11	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9173	3	88	9	N	80					136

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

06	12240	X	11164	-0-	-1076	-0-	11099	3	65	9	N	59					124
07	12648	X	11922	-0-	-726	-0-	11824	3	98	9	N	89	178	1			35
08	12648	X	11472	-0-	-1176	-0-	11441	3	31	9	N	28					63
09	12060	X	11400	-0-	-660	-0-	11339	3	61	9	N	55					118
10	11935	X	11494	-0-	-441	-0-	11405	3	89	9	N	81	172	1			27
11	11550	X	11242	-0-	-308	-0-	11169	3	73	9	N	66					93

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

06	7590	X	7420	-0-	-170	-0-	289	1	7064	3	N	61					193
							67	9									
07	7843	X	7292	-0-	-551	-0-	335	1	6896	3	N	55	175	1			73
							61	9									
08	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	340	1	7781	3	N	56					129
							62	9									
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	359	1	7167	3	N	65	170	1			24
							72	9									
10	7657	X	6717	-0-	-940	-0-	372	1	6289	3	N	51					75
							56	9									
11	7920	X	5676	-0-	-2244	-0-	327	1	5296	3	N	48					123
							53	9									

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
06	8490	X	7634	-0-	-856	-0-	296	1	7208	3	N	118	174	1			89
							130	9									
07	8711	X	7413	-0-	-1298	-0-	370	1	6909	3	N	122					211
							134	9									
08	9145	X	7374	-0-	-1771	-0-	343	1	6934	3	N	88	168	1			131
							97	9									
09	8850	X	7543	-0-	-1307	-0-	299	1	7124	3	N	109	168	1			72
							120	9									
10	8587	X	7609	-0-	-978	-0-	313	1	7187	3	N	99					171
							109	9									
11	7620	X	6694	-0-	-926	-0-	281	1	6312	3	N	92	164	1			99
							101	9									

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
06	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	243	1	6824	3	N	88	170	1			127
							97	9									
07	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	185	1	7535	3	N	101					228
							111	9									
08	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	189	1	7696	3	N	93	168	1			153
							102	9									
09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	194	1	7285	3	N	91	172	1			72
							100	9									
10	7843	X	7726	-0-	-117	-0-	198	1	7419	3	N	99					171
							109	9									
11	7740	X	7276	-0-	-464	-0-	175	1	7006	3	N	86	161	1			96
							95	9									

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
06	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	38	1	6888	3	N	201	356	1			58
							221	9									
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7354	3	262	9	N	238	175	1			121
08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	16	1	7083	3	N	218	177	1			162
							240	9									
09	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7197	3	189	9	N	172	173	1			161
10	7626	X	7466	-0-	-160	-0-	7240	3	226	9	N	205	177	1			189
11	7380	X	7287	-0-	-93	-0-	7077	3	210	9	N	191	178	1			202

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
06	15180	X	14366	-0-	-814	-0-	14358	3	8	9	N	7	166	1			23
07	15686	X	14959	-0-	-727	-0-	14950	3	9	9	N	8					31
08	15686	X	14755	-0-	-931	-0-	14749	3	6	9	N	5					36
09	14370	X	14096	-0-	-274	-0-	14086	3	10	9	N	9	14	1			31
10	14973	X	14722	-0-	-251	-0-	14714	3	8	9	N	7					38
*11	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14563	3	20	9	N	18					56

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
06	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10973	3	11	9	N	10					175
07	11315	X	10952	-0-	-363	-0-	10939	3	13	9	N	12	179	1			8
08	11315	X	10741	-0-	-574	-0-	10735	3	6	9	N	5					13
09	10980	X	10097	-0-	-883	-0-	10090	3	7	9	N	6	5	1			14
10	11098	X	9918	-0-	-1180	-0-	9910	3	8	9	N	7					21
11	10740	X	5561	-0-	-5179	-0-	5554	3	7	9	N	6					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	505	1	4051	3	N	24					80
							26	9									
07	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	421	1	3633	3	N	21					101
							23	9									
08	5363	X	3709	-0-	-1654	-0-	477	1	3207	3	N	23					124
							25	9									
09	5190	X	3107	-0-	-2083	-0-	562	1	2523	3	N	20					144
							22	9									
10	5363	X	3237	-0-	-2126	-0-	615	1	2594	3	N	25					169
							28	9									
11	4590	X	2557	-0-	-2033	-0-	80	1	2459	3	N	16					185
							18	9									

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. (I) GAS 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	13950	X	12120	-0-	-1830	-0-	11843	3	277	9	N	252	350	1			62
07	14415	X	12459	-0-	-1956	-0-	12173	3	286	9	N	260	169	1			153
08	13919	X	12295	-0-	-1624	-0-	12016	3	279	9	N	254	181	1			226
09	13020	X	12377	-0-	-643	-0-	12113	3	264	9	N	240	340	1			126
10	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12518	3	286	9	N	260	177	1			209
*11	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12398	3	259	9	N	235	352	1			92

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	9605	-0-	-1555	-0-	9486	3	119	9	N	108	179	1			117
07	11532	X	9838	-0-	-1694	-0-	9719	3	119	9	N	108	170	1			55
08	11315	X	9096	-0-	-2219	-0-	6	1	8996	3	N	85					140
							94	9									
09	10590	X	9855	-0-	-735	-0-	9730	3	125	9	N	114	173	1			81
10	10323	X	9950	-0-	-373	-0-	9825	3	125	9	N	114					195
*11	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9706	3	121	9	N	110	180	1			125

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
06	12390	X	11878	-0-	-512	-0-	11617	3	261	9	N	237	327	1			211
07	12741	X	12261	-0-	-480	-0-	12020	3	241	9	N	219	327	1	1	8	102
08	12741	X	12145	-0-	-596	-0-	11873	3	272	9	N	247	167	1	1	8	181
09	12060	X	11936	-0-	-124	-0-	11647	3	289	9	N	263	169	1	1	8	274
10	12338	X	12238	-0-	-100	-0-	11979	3	259	9	N	235	337	1			172
11	11880	X	11558	-0-	-322	-0-	11345	3	213	9	N	194	161	1			205

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
06	15090	X	14009	-0-	-1081	-0-	13941	3	68	9	N	62	169	1			94
07	15345	X	13994	-0-	-1351	-0-	13937	3	57	9	N	52					146
08	15345	X	13357	-0-	-1988	-0-	13271	3	86	9	N	78	174	1			50
09	14160	X	11963	-0-	-2197	-0-	11920	3	43	9	N	39					89
10	14632	X	13945	-0-	-687	-0-	12	1	13847	3	N	78					167
							86	9									
11	14010	X	13141	-0-	-869	-0-	9	1	13032	3	N	91	160	1			98
							100	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3222	-0-	-588	-0-	172	1	2976	3	N	67					132
							74	9									
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	202	1	3871	3	N	98	170	1			60
							108	9									
08	3937	X	2784	-0-	-1153	-0-	199	1	2541	3	N	40					100
							44	9									
09	3690	X	2286	-0-	-1404	-0-	212	1	2010	3	N	58					158
							64	9									
10	4185	X	2491	-0-	-1694	-0-	220	1	2187	3	N	76	179	1			55
							84	9									
11	4050	X	1053	-0-	-2997	-0-	29	1	1011	3	N	12					67
							13	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	X	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					8
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
09	147	X	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	N	1	9	1			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	7009	-0-	-401	-0-	419	1	6575	3	N	14					52
							15	9									
07	7378	X	6405	-0-	-973	-0-	499	1	5906	3	N	-0-					52
08	7378	X	6379	-0-	-999	-0-	490	1	5889	3	N	-0-					52
09	7140	X	6091	-0-	-1049	-0-	460	1	5573	3	N	53					105
							58	9									
10	6913	X	6328	-0-	-585	-0-	231	1	6082	3	N	14					119
							15	9									
11	6690	X	6020	-0-	-670	-0-	398	1	5607	3	N	14					133
							15	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 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
06	10890	X	10201	-0-	-689	-0-	10177	3	24	9	N	22	179	1			29
07	11253	X	10173	-0-	-1080	-0-	10149	3	24	9	N	22					51
08	11253	X	9927	-0-	-1326	-0-	9917	3	10	9	N	9					60
09	10770	X	9526	-0-	-1244	-0-	9515	3	11	9	N	10					70
10	10540	X	9779	-0-	-761	-0-	9767	3	12	9	N	11					81
11	10200	X	9391	-0-	-809	-0-	9369	3	22	9	N	20					101

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
06	9780	X	8118	-0-	-1662	-0-	8081	3	37	9	N	34					93
07	10106	X	8335	-0-	-1771	-0-	8282	3	53	9	N	48					141
08	9486	X	7889	-0-	-1597	-0-	7846	3	43	9	N	39					180
09	8820	X	7791	-0-	-1029	-0-	7791	3			N	-0-					180
10	8618	X	7687	-0-	-931	-0-	7687	3			N	-0-					180
11	8130	X	7545	-0-	-585	-0-	7545	3			N	-0-					180

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
06	11370	X	9933	-0-	-1437	-0-	9883	3	50	9	N	45					160
07	11284	X	9975	-0-	-1309	-0-	9935	3	40	9	N	36	177	1			19
08	11191	X	9421	-0-	-1770	-0-	9375	3	46	9	N	42					61
09	10200	X	9260	-0-	-940	-0-	9227	3	33	9	N	30					91
10	10013	X	9453	-0-	-560	-0-	9430	3	23	9	N	21					112
11	9690	X	9119	-0-	-571	-0-	9072	3	47	9	N	43					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	598	1	2907	3	N	12					57
							13	9									
07	3596	X	1371	-0-	-2225	-0-	615	1	752	3	N	4					61
							4	9									
08	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	619	1	2794	3	N	8					69
							9	9									
09	3480	X	1121	-0-	-2359	-0-	598	1	514	3	N	8					77
							9	9									
10	3596	X	620	-0-	-2976	-0-	620	1			N	-0-					77
11	3510	X	33	-0-	-3477	-0-	33	1			N	-0-					77

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	9686	-0-	-964	-0-	9597	3	89	9	N	81	179	1			88
07	11005	X	10151	-0-	-854	-0-	10041	3	110	9	N	100					188
08	10571	X	9522	-0-	-1049	-0-	9435	3	87	9	N	79	180	1			87
09	10230	X	10063	-0-	-167	-0-	9960	3	103	9	N	94					181
10	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11600	3	117	9	N	106	185	1			102
*11	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10453	3	116	9	N	105					207

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	381	1	4100	3	N	175	174	1			172
							193	9									
07	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	299	1	5785	3	N	140	177	1			135
							154	9									
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	240	1	4005	3	N	118	170	1			83
							130	9									
09	4680	X	1829	-0-	-2851	-0-	233	1	1522	3	N	67					150
							74	9									
10	6231	X	441	-0-	-5790	-0-	438	1	3	9	N	3					153
11	6030	X	80	-0-	-5950	-0-	69	1	11	9	N	10	156	1			7

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
06	7050	X	7019	-0-	-31	-0-	113	1	6869	3	N	34					151
							37	9									
07	7285	X	6148	-0-	-1137	-0-	171	1	5922	3	N	50	173	1			28
							55	9									
08	8401	X	6146	-0-	-2255	-0-	198	1	5891	3	N	52					80
							57	9									
09	8130	X	7652	-0-	-478	-0-	174	1	7459	3	N	17	1	8			96
							19	9									
10	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	87	1	8967	3	N	68					164
							75	9									
*11	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	12	1	9329	3	N	108	195	1			77
							119	9									

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 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
06	6510	X	6452	-0-	-58	-0-	145	1	6243	3	N	58					189
							64	9									
07	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	163	1	6902	3	N	67	174	1	1	8	81
							74	9									
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	190	1	6865	3	N	89	1	8			169
							98	9									
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	190	1	6989	3	N	44	169	1	1	8	43
							48	9									
10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	93	1	7423	3	N	74					117
							81	9									
11	6930	X	6729	-0-	-201	-0-	11	1	6662	3	N	51					168
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	442	1	6204	3	N	82	168	1			62
							90	9									
07	1395	X	1207	-0-	-188	-0-	1116	3	91	9	N	83					145
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	439	1	6070	3	N	77					222
							85	9									
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	385	1	5110	3	N	55	167	1			110
							61	9									
10	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	495	1	5952	3	N	75					185
							83	9									
*11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	586	1	5402	3	N	74	165	1			94
							81	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

06	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	137	1	9245	3	N	68	172	1			51
							75	9									
07	9951	X	3435	-0-	-6516	-0-	3348	3	87	9	N	79					130
08	9951	X	9296	-0-	-655	-0-	165	1	9063	3	N	62					192
							68	9									
09	9630	X	9243	-0-	-387	-0-	96	1	9110	3	N	34	173	1			53
							37	9									
10	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	125	1	10072	3	N	82					135
							90	9									
*11	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	14	1	10325	3	N	79					214
							87	9									

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

06	6870	X	6473	-0-	-397	-0-	6433	3	40	9	N	36					167
07	7161	X	6264	-0-	-897	-0-	6247	3	17	9	N	15					182
08	7161	X	5868	-0-	-1293	-0-	5849	3	19	9	N	17	177	1			22
09	6930	X	5864	-0-	-1066	-0-	5835	3	29	9	N	26	12	1			36
10	6913	X	5692	-0-	-1221	-0-	5663	3	29	9	N	26					62
11	6480	X	5732	-0-	-748	-0-	5690	3	42	9	N	38					100

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

06	7950	X	6954	-0-	-996	-0-	6925	3	29	9	N	26					181
07	8060	X	7212	-0-	-848	-0-	7191	3	21	9	N	19	181	1			19
08	7812	X	6864	-0-	-948	-0-	6839	3	25	9	N	23					42
09	7328	X	6333	-0-	-995	-0-	6318	3	15	9	N	14					56
10	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7195	3	32	9	N	29					85
11	6990	X	6924	-0-	-66	-0-	6891	3	33	9	N	30					115

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

06	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12063	3	69	9	N	63	1	8			137
07	13609	X	9859	-0-	-3750	-0-	9822	3	37	9	N	34					171
08	13609	X	7910	-0-	-5699	-0-	7882	3	28	9	N	25	178	1			18
09	13170	X	8659	-0-	-4511	-0-	8609	3	50	9	N	45	1	8			62
10	10323	X	7660	-0-	-2663	-0-	7607	3	53	9	N	48					110
11	9990	X	6671	-0-	-3319	-0-	6647	3	24	9	N	22					132

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. (I) GAS 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	6930	X	6075	-0-	-855	-0-	34	1	5907	3	N	122	172	1			124
							134	9									
07	7161	X	5700	-0-	-1461	-0-	5567	3	133	9	N	121	173	1	1	8	71
08	6820	X	5003	-0-	-1817	-0-	4915	3	88	9	N	80					151
09	6240	X	4549	-0-	-1691	-0-	59	1	4392	3	N	89	183	1			57
							98	9									
10	6293	X	4485	-0-	-1808	-0-	4383	3	102	9	N	93					150
11	6090	X	4064	-0-	-2026	-0-	3973	3	91	9	N	83	175	1			58

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. (I) GAS 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	5820	X	4536	-0-	-1284	-0-	534	1	3850	3	N	138	183	1			151
							152	9									
07	6014	X	4832	-0-	-1182	-0-	4668	3	164	9	N	149	171	1	1	8	128
08	6014	X	5037	-0-	-977	-0-	4910	3	127	9	N	115	174	1			69
09	5520	X	4491	-0-	-1029	-0-	151	1	4202	3	N	125					194
							138	9									
10	5239	X	3771	-0-	-1468	-0-	3604	3	167	9	N	152	175	1			171
11	4860	X	3257	-0-	-1603	-0-	3139	3	118	9	N	107	174	1			104

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
06	3120	X	1029	-0-	-2091	-0-	802	1	227	9	N	206	174	1			159
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	732	1	2456	3	N	282	167	1			274
							310	9									
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	688	1	2733	3	N	225	332	1			167
							248	9									
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	664	1	2158	3	N	175	167	1			175
							193	9									
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	678	1	3826	3	N	219	172	1			222
							241	9									
*11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	447	1	2704	3	N	122	169	1			175
							134	9									

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
06	5550	X	2330	-0-	-3220	-0-	600	1	1726	3	N	4	4	8			162
							4	9									
07	5735	X	2918	-0-	-2817	-0-	612	1	2287	3	N	17	3	8			176
							19	9									
08	5427	X	2850	-0-	-2577	-0-	611	1	2219	3	N	18	176	1			18
							20	9									
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	600	1	3086	3	N	26	5	8			39
							29	9									
10	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	395	1	2041	3	N	20	5	8			54
							22	9									
*11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	90	1	3204	3	N	15	2	8			67
							17	9									

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
06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12292	3	154	9	N	140	172	1			172
07	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12598	3	125	9	N	114					286
08	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12722	3	129	9	N	117	171	1			232
09	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12537	3	94	9	N	85	174	1			143
10	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12721	3	101	9	N	92					235
11	12450	X	12076	-0-	-374	-0-	12001	3	75	9	N	68	169	1			134

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
06	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10876	3	37	9	N	34	176	1			94
07	9765	X	9098	-0-	-667	-0-	103	1	8958	3	N	34					128
							37	9									
08	9765	X	7808	-0-	-1957	-0-	149	1	7634	3	N	23					151
							25	9									
09	8976	X	7340	-0-	-1636	-0-	145	1	7167	3	N	25					176
							28	9									
10	8277	X	7476	-0-	-801	-0-	154	1	7297	3	N	23					199
							25	9									
11	8010	X	7309	-0-	-701	-0-	96	1	7187	3	N	24					223
							26	9									

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
06	7110	X	6870	-0-	-240	-0-	6866	3	4	9	N	4					99
07	7347	X	6850	-0-	-497	-0-	6849	3	1	9	N	1					100
08	7347	X	6719	-0-	-628	-0-	6715	3	4	9	N	4					104
09	7080	X	6241	-0-	-839	-0-	6240	3	1	9	N	1	93	1			12
10	6944	X	6513	-0-	-431	-0-	6507	3	6	9	N	5					17
11	6720	X	6224	-0-	-496	-0-	6207	3	17	9	N	15					32

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
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	87	1	4009	3	N	26					39
							29	9									
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	91	1	4149	3	N	18					57
							20	9									
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	91	1	4141	3	N	16					73
							18	9									
09	4140	X	4099	-0-	-41	-0-	120	1	3964	3	N	14	74	1			13
							15	9									
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	124	1	3986	3	N	19					32
							21	9									
*11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	97	1	4026	3	N	23					55
							25	9									

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
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	255	1	5609	3	N	176	183	1			93
							194	9									
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	42	1	5903	3	N	197	183	1			107
							217	9									
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	46	1	5444	3	N	170	178	1			99
							187	9									
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	44	1	5200	3	N	164	184	1			79
							180	9									
10	5797	X	5496	-0-	-301	-0-	45	1	5263	3	N	171	186	1			64
							188	9									
11	5610	X	5390	-0-	-220	-0-	38	1	5162	3	N	173					237
							190	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	5551	-0-	-1439	-0-	325	1	5033	3	N	175	184	1			89
							193	9									
07	6169	X	5968	-0-	-201	-0-	51	1	5695	3	N	202	180	1			111
							222	9									
08	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	47	1	5966	3	N	224	184	1			151
							246	9									
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	46	1	5543	3	N	206	173	1			184
							227	9									
10	5983	X	5824	-0-	-159	-0-	48	1	5563	3	N	194	182	1			196
							213	9									
11	6060	X	5026	-0-	-1034	-0-	52	1	4774	3	N	182	182	1			196
							200	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

06	16860	X	16144	-0-	-716	-0-	15989	3	155	9	N	141	181	1			180
07	16895	X	14506	-0-	-2389	-0-	14289	3	217	9	N	197	179	1			198
08	16430	X	14226	-0-	-2204	-0-	14037	3	189	9	N	172	173	1			197
09	16140	X	14071	-0-	-2069	-0-	13877	3	194	9	N	176	180	1			193
10	15593	X	14176	-0-	-1417	-0-	13982	3	194	9	N	176	178	1			191
11	15090	X	14134	-0-	-956	-0-	13955	3	179	9	N	163	181	1			173

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

06	660	X	619	-0-	-41	-0-	595	1	24	9	N	22	172	1			61
07	766	X	766	-0-	-0-	-0-	620	1	33	3	N	103					164
							113	9									
08	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	620	1	770	3	N	32					196
							35	9									
09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	600	1	1138	3	N	19	168	1			47
							21	9									
10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	606	1	2063	3	N	38					85
							42	9									
*11	3000	N	3989	-0-	989	989	592	1	3351	3	N	42					127
							46	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

06	16320	X	15024	-0-	-1296	-0-	15000	3	24	9	N	22					182
07	16864	X	14871	-0-	-1993	-0-	14847	3	24	9	N	22					204
08	16058	X	14401	-0-	-1657	-0-	14378	3	23	9	N	21	171	1			54
09	15540	X	13844	-0-	-1696	-0-	13832	3	12	9	N	11					65
10	14880	X	14140	-0-	-740	-0-	14129	3	11	9	N	10					75
11	14400	X	13255	-0-	-1145	-0-	1	1	13241	3	N	12					87
							13	9									

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

06	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	596	1	1324	3	N	49	1	8			184
							54	9									
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	611	1	2383	3	N	12	177	1	1	8	18
							13	9									
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	619	1	2709	3	N	35	1	8			52
							39	9									
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	534	1	3025	3	N	54					106
							59	9									
10	3100	N	3863	-0-	763	763	620	1	3180	3	N	57					163
							63	9									
*11	5810	X	5047	-0-	-763	-0-	599	1	4429	3	N	17					180
							19	9									

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
06	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	14238	3	29	9	N	26					194
07	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14028	3	25	9	N	23	179	1			38
08	13609	X	13221	-0-	-388	-0-	13206	3	15	9	N	14					52
09	14280	X	13092	-0-	-1188	-0-	66	1	12997	3	N	26					78
							29	9									
10	14756	X	13624	-0-	-1132	-0-	13571	3	53	9	N	48					126
11	14280	X	12953	-0-	-1327	-0-	12925	3	28	9	N	25					151

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
06	5220	X	5079	-0-	-141	-0-	5050	3	29	9	N	26					160
07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7147	3	35	9	N	32	138	1			54
08	7161	X	3990	-0-	-3171	-0-	23	1	3956	3	N	10					64
							11	9									
09	6930	X	2268	-0-	-4662	-0-	587	1	1664	3	N	15					79
							17	9									
10	7192	X	1570	-0-	-5622	-0-	618	1	948	3	N	4					83
							4	9									
11	6960	X	2172	-0-	-4788	-0-	598	1	1548	3	N	24					107
							26	9									

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
*12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4104	3	182	9	N	165	192	1			179
*01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	585	1	3133	3	N	213	178	1			214
							234	9									
*02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	255	1	4433	3	N	194	184	1			224
							213	9									
*03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5568	3	240	9	N	218	365	1			77
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5484	3	232	9	N	211	180	1			108
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5696	3	237	9	N	215	181	1	1	8	141
06	5610	X	5515	-0-	-95	-0-	5311	3	204	9	N	185	173	1			153
07	5921	X	5597	-0-	-324	-0-	5341	3	256	9	N	233	181	1	1	8	204
08	5921	X	5334	-0-	-587	-0-	5188	3	146	9	N	133	175	1			162
09	5730	X	5137	-0-	-593	-0-	4985	3	152	9	N	138	181	1			119
10	5797	X	5375	-0-	-422	-0-	5178	3	197	9	N	179	173	1			125
11	5520	X	4305	-0-	-1215	-0-	4160	3	145	9	N	132					257

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
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	428	1	11137	3	N	33					101
							36	9									
07	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	36	1	10719	3	N	35					136
							39	9									
08	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10639	3	41	9	N	37	1	8			172
09	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10286	3	26	9	N	24	179	1	1	8	16
10	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11172	3	26	9	N	24					40
11	11100	X	10798	-0-	-302	-0-	10761	3	37	9	N	34					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	3050	-0-	-2950	-0-	271	1	2723	3	N	51	178	1			75
							56	9									
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	296	1	5973	3	N	49					124
							54	9									
08	6200	X	3806	-0-	-2394	-0-	408	1	3395	3	N	3					127
							3	9									
09	5940	X	2523	-0-	-3417	-0-	302	1	2212	3	N	8					135
							9	9									
10	6324	X	2047	-0-	-4277	-0-	491	1	1555	3	N	1					136
							1	9									
11	6120	X	1687	-0-	-4433	-0-	311	1	1376	3	N	-0-					136

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. (I) GAS 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	5460	X	4264	-0-	-1196	-0-	392	1	3641	3	N	210	353	1	1	8	74
							231	9									
07	5828	X	4063	-0-	-1765	-0-	429	1	3360	3	N	249	178	1	1	8	144
							274	9									
08	5828	X	3313	-0-	-2515	-0-	119	1	3026	3	N	153	177	1	1	8	119
							168	9									
09	5640	X	3396	-0-	-2244	-0-	290	1	2918	3	N	171	178	1	1	8	111
							188	9									
10	4340	X	4156	-0-	-184	-0-	279	1	3667	3	N	191	173	1			129
							210	9									
11	4200	X	3569	-0-	-631	-0-	335	1	3057	3	N	161	175	1			115
							177	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 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
06	4440	X	4017	-0-	-423	-0-	868	1	2857	3	N	265	355	1			106
							292	9									
07	4867	X	3829	-0-	-1038	-0-	531	1	2957	3	N	310	352	1			64
							341	9									
08	4867	X	3821	-0-	-1046	-0-	382	1	3119	3	N	291	173	1			182
							320	9									
09	4710	X	3059	-0-	-1651	-0-	376	1	2457	3	N	205	176	1			211
							226	9									
10	3813	X	2716	-0-	-1097	-0-	410	1	2028	3	N	253	354	1			110
							278	9									
11	3690	X	2335	-0-	-1355	-0-	405	1	1699	3	N	210	177	1			143
							231	9									

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
06	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	16374	3	133	9	N	121					225
07	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12417	3	129	9	N	117	177	1			165
08	13981	X	11929	-0-	-2052	-0-	11823	3	106	9	N	96	179	1			82
09	16500	X	11487	-0-	-5013	-0-	11384	3	103	9	N	94					176
10	12338	X	11419	-0-	-919	-0-	11321	3	98	9	N	89	172	1			93
11	11940	X	11312	-0-	-628	-0-	11202	3	110	9	N	100					193

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-	N	-0-					109
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-	N	-0-	102	1			7
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-	N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	4807	-0-	-1013	-0-	315 250	1 9	4242	3	N	227	182	1			244
07	6138	X	4929	-0-	-1209	-0-	352 260	1 9	4317	3	N	236	368	1			112
08	6138	X	4606	-0-	-1532	-0-	330 249	1 9	4027	3	N	226	178	1			160
09	5810	X	4366	-0-	-1444	-0-	212 232	1 9	3922	3	N	211	185	1			186
10	5735	X	4697	-0-	-1038	-0-	213 257	1 9	4227	3	N	234	361	1			59
11	4800	X	4413	-0-	-387	-0-	154 253	1 9	4006	3	N	230	179	1			110

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. (I) GAS 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	7650	X	6928	-0-	-722	-0-	255 160	1 9	6513	3	N	145	183	1			146
07	7905	X	6618	-0-	-1287	-0-	267 157	1 9	6194	3	N	143	178	1			111
08	6572	X	6155	-0-	-417	-0-	270 132	1 9	5753	3	N	120	177	1			54
09	6930	X	4025	-0-	-2905	-0-	209 90	1 9	3726	3	N	82					136
10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	159 162	1 9	7299	3	N	147	184	1			99
11	6930	X	5344	-0-	-1586	-0-	184 103	1 9	5057	3	N	94					193

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 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
06	6600	X	5983	-0-	-617	-0-	358 50	1 9	5575	3	N	45					191
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	267 45	1 9	6554	3	N	41	175	1			57
08	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	173 58	1 9	7847	3	N	53					110
09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	183 51	1 9	7271	3	N	46	1	8			155
10	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	194 46	1 9	7142	3	N	42	171	1	1	8	25
11	7830	X	6686	-0-	-1144	-0-	154 45	1 9	6487	3	N	41					66

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14430	X	14055	-0-	-375	-0-	13935	3	120	9	N	109					216
07	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15111	3	86	9	N	78	182	1			112
08	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12390	3	107	9	N	97					209
09	14070	X	10926	-0-	-3144	-0-	10869	3	57	9	N	52	182	1			79
10	14198	X	11111	-0-	-3087	-0-	11024	3	87	9	N	79					158
11	13740	X	10836	-0-	-2904	-0-	10747	3	89	9	N	81	183	1			56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	201	1	5373	3	N	85					197
							94	9									
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	213	1	4908	3	N	39	178	1	1	8	57
							43	9									
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	214	1	5283	3	N	80	1	8			136
							88	9									
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	200	1	4872	3	N	78	179	1	1	8	34
							86	9									
10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	230	1	5931	3	N	93					127
							102	9									
*11	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	195	1	5923	3	N	102	173	1			56
							112	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

06	9270	X	7531	-0-	-1739	-0-	7475	3	56	9	N	51	169	1			83
07	9331	X	7950	-0-	-1381	-0-	7888	3	62	9	N	56					139
08	8959	X	7484	-0-	-1475	-0-	7422	3	62	9	N	56					195
09	8452	X	7086	-0-	-1366	-0-	7025	3	61	9	N	55	169	1			81
10	8401	X	7435	-0-	-966	-0-	7354	3	81	9	N	74					155
11	7680	X	7293	-0-	-387	-0-	7213	3	80	9	N	73	176	1			52

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

06	10560	X	7664	-0-	-2896	-0-	359	1	7276	3	N	26	163	1			48
							29	9									
07	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	243	1	11158	3	N	38					86
							42	9									
08	10757	X	9722	-0-	-1035	-0-	185	1	9508	3	N	26					112
							29	9									
09	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11557	3	62	9	N	56					168
10	11439	X	11058	-0-	-381	-0-	11034	3	24	9	N	22					190
11	11070	X	9930	-0-	-1140	-0-	9910	3	20	9	N	18	168	1			40

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

06	8310	X	7903	-0-	-407	-0-	7768	3	135	9	N	123					388
07	8308	X	8036	-0-	-272	-0-	7882	3	154	9	N	140	365	1			163
08	7967	X	7682	-0-	-285	-0-	7550	3	132	9	N	120	185	1			98
09	7890	X	7385	-0-	-505	-0-	7255	3	130	9	N	118					216
10	7936	X	7587	-0-	-349	-0-	7438	3	149	9	N	135	178	1			173
11	7680	X	7176	-0-	-504	-0-	7042	3	134	9	N	122	183	1			112

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

06	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8463	3	45	9	N	41					239
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7824	3	62	9	N	56	177	1			118
08	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7459	3	17	9	N	15					133
09	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7113	3	36	9	N	33					166
10	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	357	1	7115	3	N	28					194
							31	9									
*11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	293	1	8886	3	N	55	179	1			70
							61	9									

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
06	9210	X	2280	-0-	-6930	-0-	596 66	1 9	1618	3	N	60					181
07	8959	X	3467	-0-	-5492	-0-	593 67	1 9	2807	3	N	61	180	1			62
08	8959	X	4479	-0-	-4480	-0-	620 72	1 9	3787	3	N	65					127
09	6810	X	5121	-0-	-1689	-0-	600 70	1 9	4451	3	N	64	177	1	1	8	13
10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	615 79	1 9	5693	3	N	72					85
11	4320	X	3676	-0-	-644	-0-	520 44	1 9	3112	3	N	40	108	1			17

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
06	3660	X	3383	-0-	-277	-0-	431 193	1 9	2759	3	N	175	180	1	2	8	269
07	4030	X	3431	-0-	-599	-0-	440 173	1 9	2818	3	N	157	176	1	4	8	246
08	4030	X	3447	-0-	-583	-0-	451 191	1 9	2805	3	N	174	355	1	5	8	60
09	3900	X	3388	-0-	-512	-0-	430 172	1 9	2786	3	N	156	4	8			212
10	3968	X	2946	-0-	-1022	-0-	451 112	1 9	2383	3	N	102	178	1			136
11	3390	X	2195	-0-	-1195	-0-	450 69	1 9	1676	3	N	63					199

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 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
06	0	W	1380	-0-	1380	17854	1330	3	50	9	N	45					135
07	0	W	1060	-0-	1060	18914	1036	3	24	9	N	22					157
08	0	W	-0-	-0-	-0-	18914					N	5	162	1			-0-
09	19515	X	601	-0-	-18914	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	X	7	-0-	-1373	-0-	7	3			N	-0-					-0-

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
06	3570	X	3351	-0-	-219	-0-	3273	3	78	9	N	71	166	1			63
07	3193	X	271	-0-	-2922	-0-	261	3	10	9	N	9					72
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	6					78
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					78
10	1736	X	1553	-0-	-183	-0-	1553	3			N	-0-					78
*11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	3	1	9	N	1					79

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
06	8460	X	5655	-0-	-2805	-0-	197 42	1 9	5416	3	N	38					89
07	9207	X	7401	-0-	-1806	-0-	387 69	1 9	6945	3	N	63					152
08	9207	X	6616	-0-	-2591	-0-	402 58	1 9	6156	3	N	53	167	1			38
09	8910	X	4656	-0-	-4254	-0-	390 51	1 9	4215	3	N	46					84
10	7409	X	7002	-0-	-407	-0-	292 59	1 9	6651	3	N	54					138
*11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	255 58	1 9	6968	3	N	53					191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11010	X	8549	-0-	-2461	-0-	2	1	8508	3	N	35					186
							39	9									
07	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13868	3	62	9	N	56	174	1			68
08	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13390	3	57	9	N	52					120
09	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13294	3	72	9	N	65					185
10	13919	X	11999	-0-	-1920	-0-	106	1	11825	3	N	62	166	1			81
							68	9									
11	13470	X	10911	-0-	-2559	-0-	131	1	10692	3	N	80					161
							88	9									

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
06	60	X	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					11
07	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					11
08	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					11
09	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					11
10	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					11
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					11

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	8220	-0-	-360	-0-	39	1	8118	3	N	57					114
							63	9									
07	8618	X	8039	-0-	-579	-0-	7985	3	54	9	N	49					163
08	8463	X	7357	-0-	-1106	-0-	65	1	7218	3	N	67					230
							74	9									
09	8220	X	7000	-0-	-1220	-0-	1	1	6937	3	N	56	176	1			110
							62	9									
10	8494	X	6242	-0-	-2252	-0-	6198	3	44	9	N	40					150
11	8220	X	7031	-0-	-1189	-0-	6967	3	64	9	N	58	180	1			28

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	361	1	1710	3	N	257	338	1			151
							283	9									
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	391	1	1771	3	N	214	163	1			202
							235	9									
08	2449	X	2259	-0-	-190	-0-	286	1	1719	3	N	231	316	1			117
							254	9									
09	2370	X	2245	-0-	-125	-0-	391	1	1588	3	N	242	164	1			195
							266	9									
10	2325	X	2221	-0-	-104	-0-	380	1	1604	3	N	215	334	1			76
							237	9									
11	2190	N	2036	-0-	-154	-0-	435	1	1397	3	N	185	160	1			101
							204	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16959	3	13	9	N	12					177
07	17577	X	16072	-0-	-1505	-0-	16058	3	14	9	N	13					190
08	17577	X	15341	-0-	-2236	-0-	15323	3	18	9	N	16	170	1			36
09	16760	X	14669	-0-	-2091	-0-	14652	3	17	9	N	15					51
10	15655	X	15162	-0-	-493	-0-	15145	3	17	9	N	15					66
11	15150	X	14493	-0-	-657	-0-	14467	3	26	9	N	24					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12353	3	14	9	N	13					161
07	13485	X	11598	-0-	-1887	-0-	11570	3	28	9	N	25					186
08	13485	X	11066	-0-	-2419	-0-	11041	3	25	9	N	23	173	1			36
09	13050	X	10615	-0-	-2435	-0-	10601	3	14	9	N	13					49
10	11687	X	10529	-0-	-1158	-0-	34	1	10476	3	N	17					66
							19	9									
11	11310	X	10806	-0-	-504	-0-	14	1	10770	3	N	20					86
							22	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					30
07	1271	X	375	-0-	-896	-0-	362	1	13	9	N	12					42
08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	502	1	33	9	N	30					72
09	568	X	568	-0-	-0-	-0-	484	1	84	9	N	76					148
10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	415	1	101	9	N	92	170	1			70
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	414	1	119	9	N	108					178

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
06	5310	X	3330	-0-	-1980	-0-	298	1	3010	3	N	20	2	8			157
							22	9									
07	5487	X	5011	-0-	-476	-0-	323	1	4663	3	N	23	2	8			178
							25	9									
08	4464	X	3960	-0-	-504	-0-	318	1	3631	3	N	10	177	1	2	8	9
							11	9									
09	4320	X	3749	-0-	-571	-0-	302	1	3440	3	N	6	2	8			13
							7	9									
10	4805	X	44	-0-	-4761	-0-	44	1			N	-0-					13
11	4650	X	1	-0-	-4649	-0-	1	3			N	-0-					13

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	311	1	3529	3	N	103	2	8			217
							113	9									
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	316	1	5267	3	N	63	176	1	3	8	101
							69	9									
08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	327	1	6469	3	N	70	3	8			168
							77	9									
09	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	317	1	5142	3	N	66	178	1	3	8	53
							73	9									
10	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	460	1	7181	3	N	57					110
							63	9									
11	6660	X	6600	-0-	-60	-0-	460	1	6087	3	N	48					158
							53	9									

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	64246					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	64246					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64246					N	-0-					-0-
09	64246	X	-0-	-0-	-64246	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4860	X	3730	-0-	-1130	-0-	509	1	3159	3	N	56					108
							62	9									
07	5239	X	4231	-0-	-1008	-0-	595	1	3559	3	N	70					178
							77	9									
08	5239	X	3881	-0-	-1358	-0-	524	1	3296	3	N	55	177	1			56
							61	9									
09	5070	X	3873	-0-	-1197	-0-	518	1	3267	3	N	80					136
							88	9									
10	4867	X	4027	-0-	-840	-0-	190	1	3763	3	N	67	171	1			32
							74	9									
*11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5079	3	111	9	N	101					133

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
06	8430	X	6573	-0-	-1857	-0-	282	1	6163	3	N	116					182
							128	9									
07	8680	X	7259	-0-	-1421	-0-	236	1	6848	3	N	159	170	1			171
							175	9									
08	8494	X	7210	-0-	-1284	-0-	152	1	6865	3	N	175	176	1			170
							193	9									
09	7650	X	7189	-0-	-461	-0-	141	1	6881	3	N	152	175	1			147
							167	9									
10	7626	X	6936	-0-	-690	-0-	88	1	6706	3	N	129	178	1			98
							142	9									
11	7020	X	6907	-0-	-113	-0-	6750	3	157	9	N	143	179	1			62

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 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
06	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	11	1	9395	3	N	81	179	1			118
							89	9									
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9427	3	133	9	N	121	178	1	1	8	60
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	127	1	8307	3	N	106	1	8			165
							117	9									
09	9510	X	8474	-0-	-1036	-0-	143	1	8224	3	N	97	176	1	1	8	85
							107	9									
10	9827	X	8655	-0-	-1172	-0-	59	1	8487	3	N	99					184
							109	9									
11	9510	X	8535	-0-	-975	-0-	8423	3	112	9	N	102	180	1			106

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. (I) GAS 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	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	487	1	5555	3	N	25					77
							28	9									
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	499	1	5684	3	N	23					100
							25	9									
08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	484	1	5740	3	N	15					115
							17	9									
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	473	1	5422	3	N	17					132
							19	9									
10	6262	X	5576	-0-	-686	-0-	793	1	4762	3	N	19					151
							21	9									
11	6060	X	4418	-0-	-1642	-0-	870	1	3533	3	N	14					165
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	93	1	6639	3	N	45	173	1			19
							50	9									
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	150	1	5921	3	N	43	1	8			61
							47	9									
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	168	1	6124	3	N	39	1	8			99
							43	9									
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	69	1	6972	3	N	36	1	8			147
							40	9									
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	193	1	7239	3	N	47	170	1			24
							52	9									
*11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	86	1	7157	3	N	48					72
							53	9									

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
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	93	1	2369	3	N	141	166	1			160
							155	9									
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	130	1	2773	3	N	137	166	1			131
							151	9									
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	158	1	2945	3	N	131	157	1			105
							144	9									
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	77	1	3064	3	N	121	165	1			61
							133	9									
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	230	1	3030	3	N	133					194
							146	9									
*11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	98	1	2969	3	N	142	170	1			166
							156	9									

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
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7675	3	14	9	N	13					144
07	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7579	3	29	9	N	26					170
08	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7431	3	14	9	N	13	169	1			14
09	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7041	3	13	9	N	12					26
10	7626	X	7201	-0-	-425	-0-	7186	3	15	9	N	14					40
11	7380	X	7156	-0-	-224	-0-	7141	3	15	9	N	14					54

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
06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	3	N	78	176	1			29
							86	9									
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	246	1	1544	3	N	83	1	8			111
							91	9									
08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	14	1	1015	3	N	58	1	8			168
							64	9									
09	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	68	1	1118	3	N	48	174	1	1	8	41
							53	9									
10	1891	N	1251	-0-	-640	-0-	237	1	951	3	N	57					98
							63	9									
11	1050	N	817	-0-	-233	-0-	86	1	687	3	N	40					138
							44	9									

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
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	967	1	109	9	N	99	175	1	5	8	95
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	969	1	106	9	N	96	8	8			183
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	530	1	66	9	N	60	179	1	9	8	55
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	504	1	57	9	N	52	9	8			98
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	544	1	35	9	N	32					130
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	557	1	57	9	N	52					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1058	3	15	9	N	14	171	1			118
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	168	1	599	3	N	23	102	1			39
							25	9									
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					39
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					39
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	572	1	1357	3	N	150	8	8			187
							165	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	620	1	1318	3	N	159	171	1	13	8	162
							175	9									
08	899	N	708	-0-	-191	-0-	619	1	89	9	N	81	16	8			227
09	2100	N	549	-0-	-1551	-0-	483	1	66	9	N	60	164	1	17	8	106
10	2108	N	664	-0-	-1444	-0-	614	1	50	9	N	45					151
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	666	1	44	9	N	40					191

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	45	15	8			128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	26	21	8			133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	14	146	1			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

06	9240	X	7982	-0-	-1258	-0-	7979	3	3	9	N	3					147
07	9548	X	6429	-0-	-3119	-0-	6429	3			N	-0-					147
08	9455	X	7011	-0-	-2444	-0-	7011	3			N	-0-					147
09	9150	X	5843	-0-	-3307	-0-	5839	3	4	9	N	4	124	1			27
10	7719	X	479	-0-	-7240	-0-	479	1			N	-0-					27
11	7470	X	4706	-0-	-2764	-0-	593	1	4113	3	N	-0-					27

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

06	13680	X	12805	-0-	-875	-0-	12777	3	28	9	N	25					159
07	14043	X	12785	-0-	-1258	-0-	12764	3	21	9	N	19	174	1			4
08	14012	X	12356	-0-	-1656	-0-	12330	3	26	9	N	24					28
09	13140	X	11947	-0-	-1193	-0-	11922	3	25	9	N	23	38	1			13
10	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	13340	3	15	9	N	14					27
11	12810	X	12780	-0-	-30	-0-	12750	3	30	9	N	27					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10846	3	24	9	N	22					95
07	11005	X	10581	-0-	-424	-0-	10551	3	30	9	N	27					122
08	11005	X	10098	-0-	-907	-0-	10078	3	20	9	N	18					140
09	10860	X	9622	-0-	-1238	-0-	9599	3	23	9	N	21					161
10	10261	X	9737	-0-	-524	-0-	9702	3	35	9	N	32	170	1			23
11	9930	X	9284	-0-	-646	-0-	9266	3	18	9	N	16					39

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

06	8670	X	8113	-0-	-557	-0-	8091	3	22	9	N	20	179	1			39
07	8184	X	7834	-0-	-350	-0-	7786	3	48	9	N	44					83
08	8587	X	7855	-0-	-732	-0-	7824	3	31	9	N	28					111
09	8310	X	7495	-0-	-815	-0-	7460	3	35	9	N	32					143
10	8339	X	7896	-0-	-443	-0-	7871	3	25	9	N	23					166
11	8070	X	7601	-0-	-469	-0-	7573	3	28	9	N	25					191

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

06	5730	X	5389	-0-	-341	-0-	143	1	5209	3	N	34					130
							37	9									
07	6262	X	6161	-0-	-101	-0-	230	1	5912	3	N	17					147
							19	9									
08	6634	X	5489	-0-	-1145	-0-	254	1	5190	3	N	41					188
							45	9									
09	6420	X	5345	-0-	-1075	-0-	267	1	5043	3	N	32	172	1			48
							35	9									
10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	248	1	7319	3	N	23					71
							25	9									
*11	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	41	1	11829	3	N	51					122
							56	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

06	10260	X	8318	-0-	-1942	-0-	8117	3	201	9	N	183	176	1			66
07	9796	X	9411	-0-	-385	-0-	9182	3	229	9	N	208	179	1			95
08	9207	X	9086	-0-	-121	-0-	8876	3	210	9	N	191	171	1			115
09	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8229	3	163	9	N	148	180	1			83
10	9362	X	8262	-0-	-1100	-0-	8110	3	152	9	N	138	178	1			43
11	9060	X	7352	-0-	-1708	-0-	7192	3	160	9	N	145	178	1			10

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

06	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8615	3	66	9	N	60					204
07	8463	X	8259	-0-	-204	-0-	8187	3	72	9	N	65	171	1			98
08	9486	X	8124	-0-	-1362	-0-	8066	3	58	9	N	53					151
09	9180	X	7459	-0-	-1721	-0-	7404	3	55	9	N	50					201
10	8339	X	7470	-0-	-869	-0-	7415	3	55	9	N	50	183	1			68
11	8070	X	7056	-0-	-1014	-0-	6997	3	59	9	N	54					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8398	X	8398	-0-		-0-	-0-	345	1	8009	3	N	40					82
								44	9									
07	5815	X	5815	-0-		-0-	-0-	342	1	5423	3	N	45	2	8			125
								50	9									
08	9021	X	5249	-0-		-3772	-0-	361	1	4846	3	N	38					163
								42	9									
09	8730	X	7991	-0-		-739	-0-	331	1	7630	3	N	27	1	8			189
								30	9									
10	8246	X	7183	-0-		-1063	-0-	328	1	6809	3	N	42	184	1	1	8	46
								46	9									
11	7980	X	5767	-0-		-2213	-0-	275	1	5455	3	N	34					80
								37	9									

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	(I) 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	8010	X	7764	-0-		-246	-0-	189	1	7468	3	N	97					179
								107	9									
07	8277	X	7604	-0-		-673	-0-	225	1	7351	3	N	25	1	8			203
								28	9									
08	8277	X	6845	-0-		-1432	-0-	244	1	6513	3	N	80	185	1			98
								88	9									
09	7830	X	6644	-0-		-1186	-0-	224	1	6320	3	N	91	1	8			188
								100	9									
10	8029	X	5565	-0-		-2464	-0-	239	1	5197	3	N	117	183	1			122
								129	9									
11	7770	X	5286	-0-		-2484	-0-	135	1	5075	3	N	69					191
								76	9									

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	(I) 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	7220	X	7220	-0-		-0-	-0-	194	1	6972	3	N	49					221
								54	9									
07	7225	X	7225	-0-		-0-	-0-	167	1	7010	3	N	44	179	1	1	8	85
								48	9									
08	6855	X	6855	-0-		-0-	-0-	159	1	6656	3	N	36					121
								40	9									
09	6167	X	6167	-0-		-0-	-0-	155	1	5954	3	N	53	1	8			173
								58	9									
10	5745	X	5745	-0-		-0-	-0-	154	1	5543	3	N	44					217
								48	9									
*11	5344	X	5344	-0-		-0-	-0-	140	1	5171	3	N	30	182	1			65
								33	9									

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. GAS	(I) 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	2490	X	2008	-0-		-482	-0-	338	1	1585	3	N	77	1	8			231
								85	9									
07	2728	X	1959	-0-		-769	-0-	356	1	1498	3	N	95	181	1	1	8	144
								105	9									
08	2728	X	433	-0-		-2295	-0-	363	1	70	9	N	64	176	1	1	8	31
09	2640	X	392	-0-		-2248	-0-	340	1	2	3	N	45	1	8			75
								50	9									
10	978	X	978	-0-		-0-	-0-	363	1	574	3	N	37					112
								41	9									
*11	648	N	648	-0-		-0-	-0-	402	1	210	3	N	33					145
								36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 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
06	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12012	3	306	9	N	278	183	1	2	8	287
07	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12307	3	323	9	N	294	549	1	2	8	30
08	12493	X	12302	-0-	-191	-0-	11974	3	328	9	N	298	182	1			146
09	12330	X	11185	-0-	-1145	-0-	10901	3	284	9	N	258	177	1	3	8	224
10	12307	X	10994	-0-	-1313	-0-	10710	3	284	9	N	258	358	1	3	8	121
11	11910	X	10212	-0-	-1698	-0-	9936	3	276	9	N	251	183	1	1	8	188

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13740	X	12296	-0-	-1444	-0-	12169	3	127	9	N	115	187	1	2	8	109
07	12741	X	12415	-0-	-326	-0-	12283	3	132	9	N	120	173	1	1	8	55
08	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12842	3	125	9	N	114					169
09	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12423	3	127	9	N	115	180	1	2	8	102
10	12741	X	12703	-0-	-38	-0-	12568	3	135	9	N	123	175	1	2	8	48
11	12540	X	12033	-0-	-507	-0-	11902	3	131	9	N	119	1	8			166

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12960	X	10879	-0-	-2081	-0-	10689	3	190	9	N	173	173	1	2	8	172
07	13268	X	11244	-0-	-2024	-0-	11090	3	154	9	N	140	174	1	2	8	136
08	12772	X	10233	-0-	-2539	-0-	10097	3	136	9	N	124	178	1			82
09	11820	X	10148	-0-	-1672	-0-	9995	3	153	9	N	139	181	1	4	8	36
10	10788	X	9083	-0-	-1705	-0-	8949	3	134	9	N	122	3	8			155
11	10440	X	9921	-0-	-519	-0-	9760	3	161	9	N	146	177	1	2	8	122

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7625	-0-	-265	-0-	7584	3	41	9	N	37					82
07	8153	X	7887	-0-	-266	-0-	7848	3	39	9	N	35					117
08	8029	X	7755	-0-	-274	-0-	7723	3	32	9	N	29					146
09	7770	X	7265	-0-	-505	-0-	7236	3	29	9	N	26					172
10	7936	X	7398	-0-	-538	-0-	7365	3	33	9	N	30	178	1	1	8	23
11	7620	X	7092	-0-	-528	-0-	7053	3	39	9	N	35					58

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	9618	-0-	-552	-0-	9468	3	150	9	N	136	188	1	1	8	148
07	10447	X	9804	-0-	-643	-0-	9660	3	144	9	N	131	182	1	1	8	96
08	10168	X	9594	-0-	-574	-0-	9444	3	150	9	N	136	183	1			49
09	9780	X	9153	-0-	-627	-0-	9020	3	133	9	N	121	1	8			169
10	9672	X	9264	-0-	-408	-0-	9128	3	136	9	N	124	184	1	1	8	108
11	9360	X	8810	-0-	-550	-0-	8685	3	125	9	N	114	185	1	1	8	36

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
06	9210	X	8079	-0-	-1131	-0-	8042	3	37	9	N	34					158
07	9362	X	8526	-0-	-836	-0-	8487	3	39	9	N	35					193
08	9083	X	8783	-0-	-300	-0-	8747	3	36	9	N	33	181	1			45
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8407	3	30	9	N	27					72
10	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8790	3	32	9	N	29					101
11	8490	X	8458	-0-	-32	-0-	8421	3	37	9	N	34					135

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
06	13290	X	13023	-0-	-267	-0-	12852	3	171	9	N	155	173	1			135
07	13733	X	12979	-0-	-754	-0-	12802	3	177	9	N	161	178	1			118
08	13733	X	12896	-0-	-837	-0-	12719	3	177	9	N	161	172	1			107
09	13020	X	12885	-0-	-135	-0-	12719	3	166	9	N	151	173	1			85
10	13454	X	13346	-0-	-108	-0-	13172	3	174	9	N	158	172	1			71
*11	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13341	3	161	9	N	146					217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4770	X	3317	-0-		-1453	-0-	343	1	2952	3	N	20					50
								22	9									
07	4712	X	3577	-0-		-1135	-0-	395	1	3154	3	N	25					75
								28	9									
08	4712	X	3572	-0-		-1140	-0-	401	1	3147	3	N	22					97
								24	9									
09	4296	X	4296	-0-		-0-	-0-	390	1	3893	3	N	12					109
								13	9									
10	4710	X	4710	-0-		-0-	-0-	48	1	4648	3	N	13					122
								14	9									
*11	4001	X	4001	-0-		-0-	-0-	209	1	3775	3	N	15					137
								17	9									

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3968	X	3968	-0-		-0-	-0-	600	1	3240	3	N	116					251
								128	9									
07	4542	X	4542	-0-		-0-	-0-	620	1	3776	3	N	133	184	1			200
								146	9									
08	4746	X	4746	-0-		-0-	-0-	620	1	3988	3	N	125	185	1			140
								138	9									
09	4690	X	4690	-0-		-0-	-0-	600	1	3910	3	N	164	188	1			116
								180	9									
10	4557	X	3917	-0-		-640	-0-	620	1	3143	3	N	140					256
								154	9									
11	4590	X	3537	-0-		-1053	-0-	600	1	2787	3	N	136	177	1			215
								150	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3240	X	2567	-0-		-673	-0-	1058	1	1389	3	N	109	172	1			44
								120	9									
07	3501	X	3501	-0-		-0-	-0-	1121	1	2268	3	N	102	63	1	1	8	82
								112	9									
08	3348	X	2002	-0-		-1346	-0-	1104	1	791	3	N	97	83	1	1	8	95
								107	9									
09	2580	X	2051	-0-		-529	-0-	1064	1	877	3	N	100	103	1	1	8	91
								110	9									
10	2914	X	2129	-0-		-785	-0-	264	1	1755	3	N	100					191
								110	9									
11	2820	X	2088	-0-		-732	-0-	229	1	1754	3	N	95	165	1			121
								105	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3300	X	1869	-0-		-1431	-0-	1245	1	330	3	N	267	339	1	1	8	104
								294	9									
07	3100	X	2718	-0-		-382	-0-	1262	1	1147	3	N	281	324	1	2	8	59
								309	9									
08	2480	X	2444	-0-		-36	-0-	1287	1	856	3	N	274	167	1	2	8	164
								301	9									
09	2400	X	2305	-0-		-95	-0-	1255	1	762	3	N	262	338	1	2	8	86
								288	9									
10	2728	X	2263	-0-		-465	-0-	307	1	1683	3	N	248	172	1			162
								273	9									
11	2370	N	1312	-0-		-1058	-0-	346	1	738	3	N	207	161	1			208
								228	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	8190	X	7176	-0-	-1014	-0-	428 174	1 9	6574	3	N	158	178	1	2	8	196
07	9021	X	7337	-0-	-1684	-0-	449 243	1 9	6645	3	N	221	178	1	3	8	236
08	9021	X	6208	-0-	-2813	-0-	488 249	1 9	5471	3	N	226	354	1	3	8	105
09	8730	X	7681	-0-	-1049	-0-	487 215	1 9	6979	3	N	195	177	1	4	8	119
10	8401	X	7795	-0-	-606	-0-	493 198	1 9	7104	3	N	180	175	1			124
11	7170	X	4231	-0-	-2939	-0-	554 101	1 9	3576	3	N	92					216

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
06	5220	X	3951	-0-	-1269	-0-	3389	3	562	9	N	511	712	1			82
07	5394	X	3599	-0-	-1795	-0-	3030	3	569	9	N	517	526	1			73
08	5394	X	65	-0-	-5329	-0-	15	1	50	9	N	45					118
09	5130	X	112	-0-	-5018	-0-	10	1	102	9	N	93					211
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	125	234	1	38	8	64
11	2730	X	670	-0-	-2060	-0-	474	3	196	9	N	178	73	8			169

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 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
06	1350	X	1044	-0-	-306	-0-	503 67	1 9	474	3	N	61	162	1			65
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	498 72	1 9	644	3	N	65					130
08	1209	X	1199	-0-	-10	-0-	310 90	1 9	799	3	N	82	165	1			47
09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	475 65	1 9	586	3	N	59					106
10	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	518 95	1 9	790	3	N	86	163	1			29
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	434 102	1 9	862	3	N	93					122

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12840	X	2807	-0-	-10033	-0-	2745	3	62	9	N	56	173	1			61
07	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14243	3	205	9	N	186	179	1			68
08	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	12858	3	171	9	N	155	176	1			47
09	12180	X	11353	-0-	-827	-0-	11204	3	149	9	N	135					182
10	14384	X	10642	-0-	-3742	-0-	10525	3	117	9	N	106	170	1			118
11	13920	X	11654	-0-	-2266	-0-	11491	3	163	9	N	148	179	1			87

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
06	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	7580	3	N	22					171
07	8029	X	6079	-0-	-1950	-0-	236 13	1 9	5830	3	N	12					183
08	8277	X	5282	-0-	-2995	-0-	167 8	1 9	5107	3	N	7	178	1			12
09	8010	X	5253	-0-	-2757	-0-	174 9	1 9	5070	3	N	8					20
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	172 35	1 9	6745	3	N	32					52
11	6390	X	5602	-0-	-788	-0-	97 18	1 9	5487	3	N	16					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	8190	X	7936	-0-	-254	-0-	583	1	7163	3	N	173	173	1			100
							190	9									
07	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	354	1	8532	3	N	164	173	1			91
							180	9									
08	8494	X	6974	-0-	-1520	-0-	412	1	6413	3	N	135	167	1			59
							149	9									
09	8220	X	6713	-0-	-1507	-0-	423	1	6134	3	N	142					201
							156	9									
10	8153	X	6657	-0-	-1496	-0-	448	1	6051	3	N	144	161	1			184
							158	9									
11	7890	X	6431	-0-	-1459	-0-	253	1	6026	3	N	138	173	1			149
							152	9									

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

06	7170	X	6911	-0-	-259	-0-	34	1	6716	3	N	146					154
							161	9									
07	8432	X	7025	-0-	-1407	-0-	198	1	6700	3	N	115	177	1			92
							127	9									
08	8432	X	7141	-0-	-1291	-0-	118	1	6862	3	N	146	173	1			65
							161	9									
09	8160	X	8060	-0-	-100	-0-	7909	3	151	9	N	137	177	1			25
10	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7837	3	151	9	N	137					162
*11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7690	3	142	9	N	129	175	1			116

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

06	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	15797	3	46	9	N	42					235
07	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15842	3	55	9	N	50	167	1			118
08	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15806	3	47	9	N	43					161
09	15840	X	15194	-0-	-646	-0-	15154	3	40	9	N	36					197
10	16058	X	15668	-0-	-390	-0-	15640	3	28	9	N	25					222
11	15540	X	14985	-0-	-555	-0-	14965	3	20	9	N	18					240

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

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-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

06	8820	X	8787	-0-	-33	-0-	8706	3	81	9	N	74	167	1			99
07	9238	X	8469	-0-	-769	-0-	8381	3	88	9	N	80					179
08	9579	X	8639	-0-	-940	-0-	8565	3	74	9	N	67	167	1			79
09	9270	X	8504	-0-	-766	-0-	8430	3	74	9	N	67					146
10	8990	X	8474	-0-	-516	-0-	8399	3	75	9	N	68	174	1			40
11	8700	X	7612	-0-	-1088	-0-	7542	3	70	9	N	64					104

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
06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6135	3	66	9	N	60	167	1			90
07	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	91	1	4904	3	N	52					142
							57	9									
08	5270	X	5059	-0-	-211	-0-	93	1	4914	3	N	47					189
							52	9									
09	6210	X	4399	-0-	-1811	-0-	90	1	4250	3	N	54	165	1			78
							59	9									
10	5394	X	4622	-0-	-772	-0-	93	1	4473	3	N	51					129
							56	9									
11	5220	X	4231	-0-	-989	-0-	88	1	4084	3	N	54					183
							59	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

06	10470	X	9935	-0-	-535	-0-	9927	3	8	9	N	7					107
07	10757	X	9771	-0-	-986	-0-	9764	3	7	9	N	6					113
08	10664	X	9673	-0-	-991	-0-	9669	3	4	9	N	4					117
09	9930	X	9604	-0-	-326	-0-	9601	3	3	9	N	3					120
10	10106	X	9999	-0-	-107	-0-	9988	3	11	9	N	10					130
11	9780	X	9315	-0-	-465	-0-	9303	3	12	9	N	11					141

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					87
07	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6751	3	79	9	N	72	1	8			158
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7012	3	92	9	N	84	170	1			72
09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6428	3	95	9	N	86					158
10	6820	X	6459	-0-	-361	-0-	6368	3	91	9	N	83	167	1			74
11	6870	X	6245	-0-	-625	-0-	6149	3	96	9	N	87					161

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

06	1770	X	1416	-0-	-354	-0-	93	1	1204	3	N	108	160	1			122
							119	9									
07	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	132	1	1520	3	N	108	159	1			71
							119	9									
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	156	1	1473	3	N	94					165
							103	9									
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	76	1	1760	3	N	89	164	1			90
							98	9									
10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	228	1	1443	3	N	94					184
							103	9									
11	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	101	1	1163	3	N	85	169	1			100
							94	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

06	6510	X	5821	-0-	-689	-0-	5792	3	29	9	N	26					57
07	6572	X	6044	-0-	-528	-0-	6015	3	29	9	N	26					83
08	6572	X	6166	-0-	-406	-0-	6145	3	21	9	N	19					102
09	6270	X	5928	-0-	-342	-0-	5909	3	19	9	N	17					119
10	6355	X	5823	-0-	-532	-0-	5806	3	17	9	N	15					134
11	5970	X	4906	-0-	-1064	-0-	4883	3	23	9	N	21					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6299	3	55	9	N	50					191
07	6417	X	6315	-0-	-102	-0-	6279	3	36	9	N	33	170	1			54
08	6355	X	6261	-0-	-94	-0-	6232	3	29	9	N	26					80
09	6360	X	5902	-0-	-458	-0-	5863	3	39	9	N	35					115
10	6417	X	5867	-0-	-550	-0-	5823	3	44	9	N	40					155
11	6210	X	5335	-0-	-875	-0-	5299	3	36	9	N	33					188

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
06	7710	X	6573	-0-	-1137	-0-	6537	3	36	9	N	33					287
07	7967	X	7043	-0-	-924	-0-	7029	3	14	9	N	13	185	1			115
08	7874	X	6855	-0-	-1019	-0-	6840	3	15	9	N	14					129
09	7620	X	6686	-0-	-934	-0-	6665	3	21	9	N	19					148
10	7099	X	6911	-0-	-188	-0-	6879	3	32	9	N	29					177
11	6810	X	6770	-0-	-40	-0-	6736	3	34	9	N	31					208

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
06	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16516	3	172	9	N	156	187	1			151
07	16678	X	15615	-0-	-1063	-0-	15455	3	160	9	N	145	186	1			110
08	16306	X	14429	-0-	-1877	-0-	14289	3	140	9	N	127	177	1			60
09	16680	X	13719	-0-	-2961	-0-	13580	3	139	9	N	126					186
10	15345	X	13911	-0-	-1434	-0-	13771	3	140	9	N	127	189	1			124
11	14850	X	13249	-0-	-1601	-0-	13119	3	130	9	N	118	182	1			60

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
06	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18082	3	96	9	N	87	15	8			208
07	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	17423	3	86	9	N	78	176	1	10	8	100
08	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	17256	3	76	9	N	69					169
09	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15806	3	84	9	N	76	175	1	16	8	54
10	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	15490	3	92	9	N	84	18	8			120
11	18120	X	14074	-0-	-4046	-0-	13999	3	75	9	N	68	6	8			182

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	217	1	12194	3	N	193	177	1			126
							212	9									
07	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	75	1	9249	3	N	178	177	1			127
							196	9									
08	15872	X	9434	-0-	-6438	-0-	6	1	9263	3	N	150	182	1			95
							165	9									
09	15360	X	6886	-0-	-8474	-0-	328	1	6389	3	N	154	170	1			79
							169	9									
10	13082	X	5754	-0-	-7328	-0-	388	1	5198	3	N	153	182	1			50
							168	9									
11	12630	X	5844	-0-	-6786	-0-	90	1	5576	3	N	162					212
							178	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	139 182	1 9	8476	3	N	165	184	1	8	8	140
07	9145	X	8889	-0-	-256	-0-	148 183	1 9	8558	3	N	166	178	1	6	8	122
08	9331	X	8665	-0-	-666	-0-	151 162	1 9	8352	3	N	147	177	1			92
09	9030	X	7419	-0-	-1611	-0-	196 134	1 9	7089	3	N	122	8	8			206
10	9300	X	7591	-0-	-1709	-0-	255 152	1 9	7184	3	N	138	182	1	12	8	150
11	8790	X	6970	-0-	-1820	-0-	255 147	1 9	6568	3	N	134	165	1	4	8	115

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5268	-0-	-492	-0-	262 58	1 9	4948	3	N	53					131
07	5952	X	5201	-0-	-751	-0-	273 53	1 9	4875	3	N	48	1	8			178
08	5859	X	5174	-0-	-685	-0-	247 46	1 9	4881	3	N	42	185	1			35
09	5670	X	5407	-0-	-263	-0-	260 40	1 9	5107	3	N	36	1	8			70
10	5859	X	5315	-0-	-544	-0-	270 43	1 9	5002	3	N	39	1	8			108
11	5280	X	5045	-0-	-235	-0-	267 68	1 9	4710	3	N	62					170

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	338 189	1 9	4350	3	N	172	182	1			184
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	347 136	1 9	4254	3	N	124	178	1	1	8	129
08	5425	X	4203	-0-	-1222	-0-	320 106	1 9	3777	3	N	96					225
09	5250	X	4495	-0-	-755	-0-	338 106	1 9	4051	3	N	96	188	1	1	8	132
10	5053	X	4804	-0-	-249	-0-	350 171	1 9	4283	3	N	155	185	1	1	8	101
11	4890	X	4717	-0-	-173	-0-	333 154	1 9	4230	3	N	140	183	1			58

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	8717	-0-	-1363	-0-	242 59	1 9	8416	3	N	54	2	8			97
07	10416	X	2302	-0-	-8114	-0-	326 32	1 9	1944	3	N	29	4	8			122
08	10416	X	1407	-0-	-9009	-0-	420 10	1 9	977	3	N	9					131
09	9060	X	5043	-0-	-4017	-0-	414 34	1 9	4595	3	N	31	5	8			157
10	8308	X	6331	-0-	-1977	-0-	426 54	1 9	5851	3	N	49	173	1	4	8	29
11	8040	X	5827	-0-	-2213	-0-	446 41	1 9	5340	3	N	37	1	8			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	3728	-0-	-442	-0-	328	1	3378	3	N	20					77
							22	9									
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	421	1	3940	3	N	17					94
							19	9									
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	397	1	4333	3	N	53					147
							58	9									
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	392	1	4112	3	N	12					159
							13	9									
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	406	1	4058	3	N	17					176
							19	9									
11	4620	X	2861	-0-	-1759	-0-	20	1	2832	3	N	8					184
							9	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 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
06	3570	X	2632	-0-	-938	-0-	315	1	2299	3	N	16					166
							18	9									
07	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	450	1	2981	3	N	33					199
							36	9									
08	3813	X	2706	-0-	-1107	-0-	477	1	2182	3	N	43	169	1			73
							47	9									
09	3690	X	3187	-0-	-503	-0-	478	1	2687	3	N	20					93
							22	9									
10	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	493	1	2864	3	N	32					125
							35	9									
11	3360	X	2024	-0-	-1336	-0-	64	1	1938	3	N	20					145
							22	9									

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. (I) GAS 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	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	204	1	4990	3	N	55					206
							61	9									
07	4867	X	4673	-0-	-194	-0-	349	1	4271	3	N	48	163	1			91
							53	9									
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	204	1	4911	3	N	58	1	8			148
							64	9									
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	203	1	4880	3	N	67	165	1	1	8	49
							74	9									
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	176	1	5027	3	N	66					115
							73	9									
11	5250	X	3996	-0-	-1254	-0-	162	1	3789	3	N	41					156
							45	9									

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
06	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	1591	1	4891	3	N	832	885	1			111
							915	9									
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	1646	1	4169	3	N	776	712	1			175
							854	9									
08	6634	X	5792	-0-	-842	-0-	1543	1	3519	3	N	664	705	1			134
							730	9									
09	7410	X	4839	-0-	-2571	-0-	801	1	3468	3	N	518	533	1			119
							570	9									
10	6789	X	4407	-0-	-2382	-0-	1011	1	2978	3	N	380	354	1	23	8	122
							418	9									
11	6570	X	3951	-0-	-2619	-0-	1019	1	2624	3	N	280	172	1	46	8	184
							308	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	581	1	1922	3	N	237	164	1	1	8	227
							261	9									
07	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	601	1	1806	3	N	202	319	1	1	8	109
							222	9									
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2483	3	238	9	N	216	166	1	1	8	158
09	2760	X	2714	-0-	-46	-0-	849	1	1646	3	N	199	169	1	1	8	187
							219	9									
10	2852	X	2561	-0-	-291	-0-	899	1	1471	3	N	174	169	1			192
							191	9									
*11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	973	1	1639	3	N	164	167	1			189
							180	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4619	-0-	-661	-0-	503	1	4055	3	N	55					195
							61	9									
07	5456	X	3939	-0-	-1517	-0-	471	1	3420	3	N	44					239
							48	9									
08	5456	X	4247	-0-	-1209	-0-	459	1	3727	3	N	55	163	1			131
							61	9									
09	5160	X	2866	-0-	-2294	-0-	375	1	2458	3	N	30					161
							33	9									
10	5332	X	5220	-0-	-112	-0-	489	1	4676	3	N	50	168	1			43
							55	9									
11	4620	X	4107	-0-	-513	-0-	564	1	3474	3	N	63					106
							69	9									

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 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
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	56	1	4747	3	N	12					150
							13	9									
07	4836	X	4736	-0-	-100	-0-	64	1	4666	3	N	5					155
							6	9									
08	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	109	1	4438	3	N	7					162
							8	9									
09	4830	X	4369	-0-	-461	-0-	82	1	4278	3	N	8					170
							9	9									
10	4991	X	4054	-0-	-937	-0-	89	1	3962	3	N	3	166	1			7
							3	9									
11	4830	X	4283	-0-	-547	-0-	80	1	4196	3	N	6					13
							7	9									

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
06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6552	3	257	9	N	234	172	1			273
07	7471	X	6427	-0-	-1044	-0-	6156	3	271	9	N	246	364	1	1	8	154
08	7471	X	6727	-0-	-744	-0-	6516	3	211	9	N	192	184	1			162
09	7230	X	6263	-0-	-967	-0-	6026	3	237	9	N	215	180	1			197
10	7037	X	6202	-0-	-835	-0-	5979	3	223	9	N	203	187	1			213
11	6810	X	5836	-0-	-974	-0-	5615	3	221	9	N	201	187	1			227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6810	X	6249	-0-	-561	-0-	383	1	5852	3	N	13					136
							14	9									
07	7037	X	5843	-0-	-1194	-0-	400	1	5429	3	N	13					149
							14	9									
08	7037	X	6064	-0-	-973	-0-	415	1	5639	3	N	9					158
							10	9									
09	6450	X	5885	-0-	-565	-0-	397	1	5484	3	N	4					162
							4	9									
10	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	106	1	7376	3	N	16					178
							18	9									
*11	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7975	3	23	9	N	21	171	1			28

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

06	4860	X	4438	-0-	-422	-0-	4349	3	89	9	N	81	178	1	1	8	44
07	5022	X	4540	-0-	-482	-0-	4451	3	89	9	N	81	1	8			124
08	5022	X	4496	-0-	-526	-0-	4420	3	76	9	N	69	1	8			192
09	4560	X	4353	-0-	-207	-0-	4295	3	58	9	N	53	174	1	1	8	70
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	294	1	4444	3	N	50					120
							55	9									
*11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	269	1	4255	3	N	88					208
							97	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

06	9600	X	9112	-0-	-488	-0-	64	1	8888	3	N	145	173	1	5	8	100
							160	9									
07	9920	X	5974	-0-	-3946	-0-	189	1	5711	3	N	67	2	8			165
							74	9									
08	9920	X	8378	-0-	-1542	-0-	189	1	8037	3	N	138	173	1			130
							152	9									
09	9120	X	7626	-0-	-1494	-0-	193	1	7301	3	N	120	6	8			244
							132	9									
10	9424	X	7656	-0-	-1768	-0-	196	1	7317	3	N	130	161	1	6	8	207
							143	9									
11	9120	X	7130	-0-	-1990	-0-	214	1	6798	3	N	107	167	1	2	8	145
							118	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

06	6240	X	5074	-0-	-1166	-0-	5071	3	3	9	N	3	2	8			179
07	6448	X	5104	-0-	-1344	-0-	5095	3	9	9	N	8	18	5	1	8	168
08	6448	X	5573	-0-	-875	-0-	5558	3	15	9	N	14	171	1			11
09	5790	X	4356	-0-	-1434	-0-	4339	3	17	9	N	15	2	8			24
10	5239	X	4734	-0-	-505	-0-	332	1	4373	3	N	26	3	8			47
							29	9									
11	5400	X	4988	-0-	-412	-0-	321	1	4626	3	N	37	1	8			83
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4309	3	112	9	N	102	8	8			121
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4695	3	94	9	N	85	7	8			199
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5073	3	107	9	N	97	170	1			126
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4448	3	110	9	N	100	157	1	10	8	59
10	4774	X	4536	-0-	-238	-0-	4431	3	105	9	N	95	11	8			143
11	5010	X	4209	-0-	-801	-0-	4121	3	88	9	N	80	172	1	4	8	47

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
06	13050	X	12422	-0-	-628	-0-	12388	3	34	9	N	31					274
07	13485	X	8333	-0-	-5152	-0-	672	1	7632	3	N	26	175	1			125
							29	9									
08	12648	X	10708	-0-	-1940	-0-	280	1	10395	3	N	30					155
							33	9									
09	12420	X	11828	-0-	-592	-0-	11787	3	41	9	N	37					192
10	12834	X	11737	-0-	-1097	-0-	11686	3	51	9	N	46	179	1			59
11	12420	X	11864	-0-	-556	-0-	11811	3	53	9	N	48					107

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
06	21570	X	6505	-0-	-15065	-0-	340	1	5912	3	N	230	181	1			101
							253	9									
07	22289	X	17009	-0-	-5280	-0-	380	1	16378	3	N	228	181	1			148
							251	9									
08	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	374	1	13433	3	N	191	180	1			159
							210	9									
09	12390	X	11235	-0-	-1155	-0-	367	1	10683	3	N	168	175	1	2	8	150
							185	9									
10	15965	X	10484	-0-	-5481	-0-	383	1	9928	3	N	157	184	1	1	8	122
							173	9									
11	15450	X	8137	-0-	-7313	-0-	398	1	7593	3	N	133	178	1			77
							146	9									

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. (I) GAS 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	6450	X	2458	-0-	-3992	-0-	2438	3	20	9	N	18	3	8			70
07	4867	X	2796	-0-	-2071	-0-	2776	3	20	9	N	18	2	8			86
08	4278	X	725	-0-	-3553	-0-	723	3	2	9	N	2					88
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5302	3	37	9	N	34	6	8			116
10	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	278	1	4862	3	N	34	4	8			146
							37	9									
*11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	266	1	5199	3	N	23	2	8			167
							25	9									

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. (I) GAS 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	5430	X	3220	-0-	-2210	-0-	591	1	2472	3	N	143	183	1			181
							157	9									
07	5611	X	2963	-0-	-2648	-0-	588	1	2225	3	N	136	188	1	1	8	128
							150	9									
08	4929	X	3395	-0-	-1534	-0-	27	1	3207	3	N	146	170	1			104
							161	9									
09	3780	X	3481	-0-	-299	-0-	88	1	3224	3	N	154	186	1			72
							169	9									
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	88	1	3349	3	N	170					242
							187	9									
*11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	90	1	3186	3	N	164	187	1			219
							180	9									

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
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	573 160	1 9	549	3	N	145	158	1			172
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	600 138	1 9	598	3	N	125	159	1	1	8	137
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	553 160	1 9	986	3	N	145	162	1	1	8	119
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	485 133	1 9	1758	3	N	121	156	1	1	8	83
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	500 132	1 9	1665	3	N	120	164	1			39
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	478 95	1 9	1063	3	N	86					125

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					103
07	1798	X	4	-0-	-1794	-0-	4	3			N	-0-	103	1			-0-
08	1798	X	12	-0-	-1786	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	162	1	1	8	161
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	159	1	1	8	86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1	21	5	-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	71	1			-0-
07	558	N	15	-0-	-543	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-

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
06	14010	X	13977	-0-	-33	-0-	13861	3	116	9	N	105	180	1			90
07	14136	X	13677	-0-	-459	-0-	13574	3	103	9	N	94					184
08	14105	X	13913	-0-	-192	-0-	13824	3	89	9	N	81	178	1			87
09	13980	X	13342	-0-	-638	-0-	13221	3	121	9	N	110	181	1			16
10	14260	X	13603	-0-	-657	-0-	13460	3	143	9	N	130					146
11	13980	X	13338	-0-	-642	-0-	13252	3	86	9	N	78	178	1			46

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
06	17310	X	14974	-0-	-2336	-0-	14874	3	100	9	N	91					147
07	16678	X	15576	-0-	-1102	-0-	15564	3	12	9	N	11					158
08	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	16780	3	17	9	N	15					173
09	14970	X	14001	-0-	-969	-0-	13990	3	11	9	N	10					183
10	15035	X	14046	-0-	-989	-0-	14029	3	17	9	N	15					198
11	16260	X	9468	-0-	-6792	-0-	9	1	9447	3	N	11					209
							12	9									

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
06	870	X	814	-0-	-56	-0-	813	1	1	9	N	1					37
07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	882	1	23	9	N	21					58
08	907	X	907	-0-	-0-	-0-	889	1	18	9	N	16					74
09	870	X	813	-0-	-57	-0-	807	1	6	9	N	5					79
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	877	1	45	9	N	41					120
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	870	1	40	9	N	36					156

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
06	11340	X	10698	-0-	-642	-0-	10667	3	31	9	N	28					55
07	11408	X	10722	-0-	-686	-0-	10697	3	25	9	N	23					78
08	11191	X	10424	-0-	-767	-0-	10396	3	28	9	N	25					103
09	10710	X	9972	-0-	-738	-0-	9951	3	21	9	N	19	107	1			15
10	10974	X	10158	-0-	-816	-0-	10136	3	22	9	N	20					35
11	10620	X	9514	-0-	-1106	-0-	9466	3	48	9	N	44					79

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. (I) GAS 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	12360	X	10882	-0-	-1478	-0-	10814	3	68	9	N	62					110
07	12772	X	11633	-0-	-1139	-0-	11561	3	72	9	N	65					175
08	12121	X	11107	-0-	-1014	-0-	11048	3	59	9	N	54	179	1			50
09	11640	X	10216	-0-	-1424	-0-	10155	3	61	9	N	55					105
10	11625	X	10403	-0-	-1222	-0-	10351	3	52	9	N	47					152
11	11250	X	10026	-0-	-1224	-0-	9957	3	69	9	N	63	185	1			30

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 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
06	5790	X	4242	-0-	-1548	-0-	487	1	3718	3	N	34	1	8			193
							37	9									
07	6014	X	5171	-0-	-843	-0-	423	1	4685	3	N	57	179	1	1	8	70
							63	9									
08	6014	X	5311	-0-	-703	-0-	441	1	4802	3	N	62	1	8			131
							68	9									
09	5820	X	5093	-0-	-727	-0-	435	1	4608	3	N	45	1	8			175
							50	9									
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	452	1	4998	3	N	37					212
							41	9									
11	5130	X	3040	-0-	-2090	-0-	392	1	2606	3	N	38	177	1			73
							42	9									

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. (I) GAS 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	11250	X	10406	-0-	-844	-0-	10386	3	20	9	N	18	1	8			91
07	11749	X	10470	-0-	-1279	-0-	10468	3	2	9	N	2	1	8			92
08	11749	X	10901	-0-	-848	-0-	10900	3	1	9	N	1					93
09	11370	X	11112	-0-	-258	-0-	11082	3	30	9	N	27	1	8			119
10	11594	X	11055	-0-	-539	-0-	10981	3	74	9	N	67	1	8			185
11	10560	X	9835	-0-	-725	-0-	9809	3	26	9	N	24	162	1			47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	4386	-0-	-1224	-0-	600	1	3731	3	N	50	167	1	4	8	79
							55	9									
07	5549	X	4327	-0-	-1222	-0-	620	1	3648	3	N	54	3	8			130
							59	9									
08	5549	X	4233	-0-	-1316	-0-	620	1	3539	3	N	67					197
							74	9									
09	5370	X	4771	-0-	-599	-0-	595	1	4107	3	N	63	166	1	5	8	89
							69	9									
10	4867	X	4042	-0-	-825	-0-	620	1	3349	3	N	66	6	8			149
							73	9									
11	4380	X	3443	-0-	-937	-0-	1200	1	2173	3	N	64	172	1	2	8	39
							70	9									

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5976	-0-	-234	-0-	37	1	5905	3	N	31	3	8			126
							34	9									
07	6417	X	6384	-0-	-33	-0-	6348	3	36	9	N	33	2	8			157
08	6045	X	4971	-0-	-1074	-0-	33	1	4905	3	N	30					187
							33	9									
09	5970	X	5568	-0-	-402	-0-	90	1	5439	3	N	35	168	1	3	8	51
							39	9									
10	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	48	1	5826	3	N	34	3	8			82
							37	9									
*11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6253	3	35	9	N	32	1	8			113

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 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
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-

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
06	6810	X	6180	-0-	-630	-0-	154	1	5965	3	N	55	173	1	1	8	76
							61	9									
07	7037	X	6304	-0-	-733	-0-	184	1	6066	3	N	49					125
							54	9									
08	6789	X	6356	-0-	-433	-0-	145	1	6155	3	N	51					176
							56	9									
09	6570	X	6131	-0-	-439	-0-	6083	3	48	9	N	44	170	1	1	8	49
10	6634	X	6351	-0-	-283	-0-	6292	3	59	9	N	54	1	8			102
11	6180	X	5829	-0-	-351	-0-	5777	3	52	9	N	47					149

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 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
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	703	1	146	9	N	133	179	1	1	8	142
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	840	1	281	9	N	255	176	1	4	8	217
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	830	1	234	9	N	213	356	1	5	8	69
09	840	N	722	-0-	-118	-0-	568	1	154	9	N	140	174	1	3	8	32
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	724	1	234	9	N	213	180	1			65
11	900	N	825	-0-	-75	-0-	406	1	213	3	N	187					252
							206	9									

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. (I) GAS 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	15660	X	8187	-0-	-7473	-0-	533	1	7354	3	N	273	359	1	1	8	214
							300	9									
07	11532	X	9887	-0-	-1645	-0-	655	1	8827	3	N	368	534	1	3	8	45
							405	9									
08	11532	X	8970	-0-	-2562	-0-	675	1	7910	3	N	350	179	1	4	8	212
							385	9									
09	11160	X	7225	-0-	-3935	-0-	785	1	6126	3	N	285	363	1	4	8	130
							314	9									
10	10075	X	4056	-0-	-6019	-0-	795	1	2917	3	N	313	358	1			85
							344	9									
11	9570	X	2878	-0-	-6692	-0-	437	1	2240	3	N	183					268
							201	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

06	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11000	3	12	9	N	11	2	8			93
07	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11033	3	12	9	N	11	2	8			102
08	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11056	3	12	9	N	11					113
09	11010	X	9581	-0-	-1429	-0-	9572	3	9	9	N	8	2	8			119
10	11377	X	9949	-0-	-1428	-0-	9946	3	3	9	N	3	2	8			120
11	11010	X	9061	-0-	-1949	-0-	9054	3	7	9	N	6	1	8			125

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

06	2340	X	366	-0-	-1974	-0-	11	1	257	3	N	89	1	8			115
							98	9									
07	2418	X	988	-0-	-1430	-0-	173	1	703	3	N	102	173	1	1	8	43
							112	9									
08	1612	X	1118	-0-	-494	-0-	94	1	913	3	N	101	1	8			143
							111	9									
09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	66	1	569	3	N	112	166	1	1	8	88
							123	9									
10	992	X	308	-0-	-684	-0-	199	1	109	9	N	99	18	1			169
11	1080	N	217	-0-	-863	-0-	137	1	80	9	N	73	172	1			70

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

06	12930	X	11993	-0-	-937	-0-	2	1	11781	3	N	191	169	1			132
							210	9									
07	13361	X	10354	-0-	-3007	-0-	10155	3	199	9	N	181	180	1	1	8	132
08	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13178	3	238	9	N	216	170	1	1	8	177
09	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12539	3	193	9	N	175	176	1	1	8	175
10	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13093	3	215	9	N	195	332	1			38
*11	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	12964	3	224	9	N	204					242

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	453	1	4379	3	N	297	355	1	1	8	144
							327	9									
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	335	1	5645	3	N	397	357	1	2	8	182
							437	9									
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	266	1	5528	3	N	323	355	1	2	8	148
							355	9									
09	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	503	1	3790	3	N	216	171	1	1	8	192
							238	9									
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	366	1	4846	3	N	251	360	1			83
							276	9									
11	6210	X	6035	-0-	-175	-0-	313	1	5444	3	N	253	172	1			164
							278	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	7110	X	4938	-0-	-2172	-0-	428	1	4431	3	N	72	1	8			131
							79	9									
07	7347	X	4823	-0-	-2524	-0-	132	1	4601	3	N	82	55	1	2	8	156
							90	9									
08	7305	X	4652	-0-	-2653	-0-	45	1	4540	3	N	61	173	1	2	8	42
							67	9									
09	5430	X	3872	-0-	-1558	-0-	15	1	3795	3	N	56	2	8			96
							62	9									
10	5456	X	2410	-0-	-3046	-0-	2356	3	54	9	N	49					145
11	4950	X	3522	-0-	-1428	-0-	3457	3	65	9	N	59	175	1			29

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
06	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9938	3	34	9	N	31					119
07	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9813	3	31	9	N	28					147
08	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9386	3	26	9	N	24					171
09	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8962	3	29	9	N	26					197
10	9889	X	8155	-0-	-1734	-0-	8149	3	6	9	N	5					202
11	9720	X	8182	-0-	-1538	-0-	8163	3	19	9	N	17					219

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
06	6300	X	5778	-0-	-522	-0-	411	1	5210	3	N	143	180	1	1	8	176
							157	9									
07	6510	X	5967	-0-	-543	-0-	448	1	5323	3	N	178	177	1	1	8	176
							196	9									
08	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	410	1	5775	3	N	190	178	1	1	8	187
							209	9									
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	382	1	5505	3	N	169	175	1	2	8	179
							186	9									
10	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	406	1	5763	3	N	156	175	1			160
							172	9									
*11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	301	1	6430	3	N	114	180	1			94
							125	9									

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
06	12300	X	12234	-0-	-66	-0-	12186	3	48	9	N	44					209
07	12710	X	12369	-0-	-341	-0-	12340	3	29	9	N	26	170	1			65
08	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12819	3	26	9	N	24					89
09	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12462	3	29	9	N	26					115
10	12648	X	11383	-0-	-1265	-0-	5	1	11326	3	N	47					162
							52	9									
11	12420	X	9090	-0-	-3330	-0-	6	1	9047	3	N	34	174	1			22
							37	9									

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
06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	330	1	6844	3	N	334	526	1			55
							367	9									
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	501	1	6189	3	N	281	177	1	1	8	158
							309	9									
08	6882	X	6637	-0-	-245	-0-	542	1	5805	3	N	264	351	1	1	8	70
							290	9									
09	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	301	1	7245	3	N	237	177	1	1	8	129
							261	9									
10	7781	X	5989	-0-	-1792	-0-	471	1	5309	3	N	190	178	1			141
							209	9									
11	7530	X	6077	-0-	-1453	-0-	496	1	5366	3	N	195	173	1			163
							215	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13440	X	10871	-0-	-2569	-0-	600	1	10203	3	N	62					113
							68	9									
07	13888	X	10964	-0-	-2924	-0-	619	1	10264	3	N	74					187
							81	9									
08	13330	X	10558	-0-	-2772	-0-	620	1	9876	3	N	56	187	1			56
							62	9									
09	11610	X	10030	-0-	-1580	-0-	598	1	9376	3	N	51					107
							56	9									
10	11222	X	9892	-0-	-1330	-0-	620	1	9217	3	N	50					157
							55	9									
11	10860	X	9343	-0-	-1517	-0-	600	1	8678	3	N	59	185	1			31
							65	9									

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

06	6450	X	5489	-0-	-961	-0-	375	1	4665	3	N	408	186	1			467
							449	9									
07	6665	X	5929	-0-	-736	-0-	388	1	5047	3	N	449	751	1	1	8	164
							494	9									
08	6665	X	5962	-0-	-703	-0-	387	1	5113	3	N	420	355	1			229
							462	9									
09	5918	X	5645	-0-	-273	-0-	374	1	4812	3	N	417	550	1			96
							459	9									
10	5797	X	5074	-0-	-723	-0-	387	1	4293	3	N	358	376	1			78
							394	9									
11	5610	X	5071	-0-	-539	-0-	337	1	4327	3	N	370	188	1			260
							407	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

06	11820	X	10808	-0-	-1012	-0-	10788	3	20	9	N	18					85
07	12214	X	11083	-0-	-1131	-0-	11066	3	17	9	N	15					100
08	11718	X	10597	-0-	-1121	-0-	10580	3	17	9	N	15					115
09	11220	X	10112	-0-	-1108	-0-	10100	3	12	9	N	11					126
10	11160	X	10444	-0-	-716	-0-	10429	3	15	9	N	14	113	1			27
11	10800	X	9929	-0-	-871	-0-	9903	3	26	9	N	24					51

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

06	12210	X	11069	-0-	-1141	-0-	11046	3	23	9	N	21					51
07	12493	X	10968	-0-	-1525	-0-	10951	3	17	9	N	15					66
08	12803	X	10567	-0-	-2236	-0-	10538	3	29	9	N	26					92
09	11966	X	10462	-0-	-1504	-0-	10456	3	6	9	N	5					97
10	12090	X	10530	-0-	-1560	-0-	10507	3	23	9	N	21	71	1			47
11	11070	X	9774	-0-	-1296	-0-	9765	3	9	9	N	8					55

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

06	3390	X	765	-0-	-2625	-0-	365	1	390	3	N	9					28
							10	9									
07	3100	X	426	-0-	-2674	-0-	423	1	3	9	N	3					31
08	3100	X	389	-0-	-2711	-0-	383	1	6	9	N	5					36
09	2486	X	303	-0-	-2183	-0-	299	1	4	9	N	4					40
10	1209	X	349	-0-	-860	-0-	340	1	9	9	N	8					48
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	438	1	7	9	N	6					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	521	-0-	-829	-0-	484	1	37	9	N	34	2	8			81
07	682	X	551	-0-	-131	-0-	493	1	4	3	N	49	1	8			129
							54	9									
08	589	X	567	-0-	-22	-0-	522	1	45	9	N	41	157	1			13
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	553	1	37	9	N	34	2	8			45
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	853	1	50	9	N	45	3	8			87
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	838	1	37	9	N	34	1	8			120

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
06	9360	X	8449	-0-	-911	-0-	8366	3	83	9	N	75					105
07	9579	X	9019	-0-	-560	-0-	8911	3	108	9	N	98	180	1	1	8	22
08	9579	X	8832	-0-	-747	-0-	8742	3	90	9	N	82					104
09	8880	X	8710	-0-	-170	-0-	8611	3	99	9	N	90	1	8			193
10	9021	X	8507	-0-	-514	-0-	8422	3	85	9	N	77	186	1	1	8	83
11	8730	X	8234	-0-	-496	-0-	8153	3	81	9	N	74					157

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4329	3	123	9	N	112	177	1	1	8	113
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	473	1	3833	3	N	130	175	1	1	8	67
							143	9									
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	447	1	3837	3	N	143	181	1	1	8	28
							157	9									
09	4440	X	4432	-0-	-8	-0-	426	1	3884	3	N	111	1	8			138
							122	9									
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	429	1	4064	3	N	89	175	1			52
							98	9									
*11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	410	1	4006	3	N	96					148
							106	9									

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. (I) GAS 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	2760	X	2241	-0-	-519	-0-	2163	3	78	9	N	71	176	1			119
07	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	362	1	2273	3	N	71	1	8			189
							78	9									
08	2945	X	2738	-0-	-207	-0-	389	1	2169	3	N	164	181	1			172
							180	9									
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	383	1	2425	3	N	121	181	1	1	8	111
							133	9									
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	403	1	2737	3	N	77					188
							85	9									
*11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	356	1	2613	3	N	73	179	1			82
							80	9									

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
06	8310	X	7857	-0-	-453	-0-	7789	3	68	9	N	62	170	1			29
07	8587	X	8213	-0-	-374	-0-	8130	3	83	9	N	75					104
08	8494	X	7905	-0-	-589	-0-	7836	3	69	9	N	63					167
09	7960	X	7444	-0-	-516	-0-	7379	3	65	9	N	59	171	1			55
10	8153	X	7507	-0-	-646	-0-	7429	3	78	9	N	71					126
11	7890	X	7011	-0-	-879	-0-	6928	3	83	9	N	75	176	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10020	X	5334	-0-		-4686	-0-	488 163	1 9	4683	3	N	148	168	1			214
07	8866	X	5680	-0-		-3186	-0-	479 120	1 9	5081	3	N	109	172	1			151
08	6758	X	5672	-0-		-1086	-0-	502 146	1 9	5024	3	N	133	169	1			115
09	5523	X	5523	-0-		-0-	-0-	477 153	1 9	4893	3	N	139					254
10	5673	X	5647	-0-		-26	-0-	511 143	1 9	4993	3	N	130	172	1			212
11	5490	X	5341	-0-		-149	-0-	588 79	1 9	4674	3	N	72	169	1			115

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	W	13965	-0-		13965	835433	476 108	1 9	13381	3	N	98	174	1	1	8	69
07	850486	X	15053	-0-		-835433	-0-	260 146	1 9	14647	3	N	133	2	8			200
08	15016	X	15016	-0-		-0-	-0-	185 121	1 9	14710	3	N	110	180	1	2	8	128
09	14913	X	14913	-0-		-0-	-0-	104 123	1 9	14686	3	N	112	178	1	2	8	60
10	15033	X	15033	-0-		-0-	-0-	95 118	1 9	14820	3	N	107					167
11	14580	X	13272	-0-		-1308	-0-	89 91	1 9	13092	3	N	83	173	1			77

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8040	X	7532	-0-		-508	-0-	280 72	1 9	7180	3	N	65	1	8			160
07	8308	X	7394	-0-		-914	-0-	297 63	1 9	7034	3	N	57	165	1	1	8	51
08	8308	X	6235	-0-		-2073	-0-	323 75	1 9	5837	3	N	68	1	8			118
09	7530	X	4579	-0-		-2951	-0-	343 43	1 9	4193	3	N	39	1	8			156
10	7781	X	5553	-0-		-2228	-0-	374 59	1 9	5120	3	N	54					210
11	7530	X	1435	-0-		-6095	-0-	325 20	1 9	1090	3	N	18	168	1			60

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6630	X	6166	-0-		-464	-0-	440 179	1 9	5547	3	N	163	175	1	1	8	96
07	6851	X	6161	-0-		-690	-0-	129 169	1 9	5863	3	N	154	121	1	1	8	128
08	6727	X	6121	-0-		-606	-0-	42 156	1 9	5923	3	N	142	172	1	2	8	96
09	6180	X	5854	-0-		-326	-0-	14 145	1 9	5695	3	N	132	180	1	2	8	46
10	6386	X	6109	-0-		-277	-0-	5996	3	113	9	N	103					149
*11	6459	X	6459	-0-		-0-	-0-	6288	3	171	9	N	155	182	1			122

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. (I) GAS 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	5070	X	4633	-0-	-437	-0-	107	1	4503	3	N	21					136
							23	9									
07	5239	X	4120	-0-	-1119	-0-	146	1	3961	3	N	12					148
							13	9									
08	4774	X	3943	-0-	-831	-0-	178	1	3740	3	N	23					171
							25	9									
09	4568	X	4237	-0-	-331	-0-	164	1	4058	3	N	14					185
							15	9									
10	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	153	1	4234	3	N	24	179	1			30
							26	9									
11	4470	X	3611	-0-	-859	-0-	122	1	3480	3	N	8					38
							9	9									

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

06	13920	X	12485	-0-	-1435	-0-	12430	3	55	9	N	50	174	1			52
07	14167	X	12727	-0-	-1440	-0-	12670	3	57	9	N	52					104
08	13888	X	12499	-0-	-1389	-0-	12465	3	34	9	N	31					135
09	12900	X	11935	-0-	-965	-0-	11879	3	56	9	N	51	179	1			7
10	13330	X	12099	-0-	-1231	-0-	12045	3	54	9	N	49					56
11	12480	X	11849	-0-	-631	-0-	11788	3	61	9	N	55					111

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

06	4110	X	2080	-0-	-2030	-0-	217	1	1849	3	N	13					194
							14	9									
07	4247	X	1413	-0-	-2834	-0-	380	1	1020	3	N	12					206
							13	9									
08	3410	X	2709	-0-	-701	-0-	358	1	2327	3	N	22	170	1			58
							24	9									
09	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	331	1	2653	3	N	13					71
							14	9									
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	358	1	2569	3	N	13					84
							14	9									
11	2610	X	2249	-0-	-361	-0-	559	1	1676	3	N	13					97
							14	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

06	7740	X	7635	-0-	-105	-0-	7629	3	6	9	N	5					16
07	7843	X	7591	-0-	-252	-0-	7583	3	8	9	N	7					23
08	7812	X	7720	-0-	-92	-0-	7714	3	6	9	N	5					28
09	7650	X	7155	-0-	-495	-0-	7152	3	3	9	N	3					31
10	7905	X	7311	-0-	-594	-0-	7302	3	9	9	N	8					39
11	7650	X	6895	-0-	-755	-0-	6881	3	14	9	N	13					52

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

06	8400	X	6458	-0-	-1942	-0-	452	1	5844	3	N	147	182	1	10	8	107
							162	9									
07	8401	X	6549	-0-	-1852	-0-	467	1	5936	3	N	133	181	1	7	8	52
							146	9									
08	7161	X	6895	-0-	-266	-0-	458	1	6284	3	N	139					191
							153	9									
09	6930	X	6860	-0-	-70	-0-	393	1	6334	3	N	121	183	1	10	8	119
							133	9									
10	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	362	1	6752	3	N	129	176	1	14	8	58
							142	9									
*11	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	345	1	7132	3	N	127	5	8			180
							140	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	12885	3	139	9	N	126	180	1			95
07	14043	X	13348	-0-	-695	-0-	13195	3	153	9	N	139	186	1			48
08	14043	X	12573	-0-	-1470	-0-	12391	3	182	9	N	165					213
09	13590	X	12235	-0-	-1355	-0-	12134	3	101	9	N	92	187	1	1	8	117
10	13206	X	12463	-0-	-743	-0-	12365	3	98	9	N	89	180	1			26
11	12780	X	11783	-0-	-997	-0-	11705	3	78	9	N	71					97

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 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
06	10170	X	9615	-0-	-555	-0-	9563	3	52	9	N	47					139
07	10509	X	9579	-0-	-930	-0-	9532	3	47	9	N	43					182
08	10261	X	9572	-0-	-689	-0-	9535	3	37	9	N	34	169	1			47
09	9660	X	9182	-0-	-478	-0-	9154	3	28	9	N	25					72
10	9765	X	9615	-0-	-150	-0-	9584	3	31	9	N	28					100
11	9450	X	9303	-0-	-147	-0-	9257	3	46	9	N	42					142

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
06	1020	X	903	-0-	-117	-0-	486	1	375	3	N	38					132
							42	9									
07	1116	X	807	-0-	-309	-0-	382	1	391	3	N	31	1	8			162
							34	9									
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	146	1			17
09	1080	X	352	-0-	-728	-0-	352	3			N	-0-					17
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					17

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
06	8100	X	6492	-0-	-1608	-0-	240	1	6231	3	N	19					108
							21	9									
07	8370	X	6770	-0-	-1600	-0-	260	1	6485	3	N	23					131
							25	9									
08	7161	X	6683	-0-	-478	-0-	257	1	6402	3	N	22					153
							24	9									
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	256	1	7069	3	N	13					166
							14	9									
10	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	252	1	7397	3	N	17					183
							19	9									
*11	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	221	1	7274	3	N	20					203
							22	9									

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
06	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10378	3	219	9	N	199	364	1	1	8	65
07	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9653	3	199	9	N	181	181	1	1	8	64
08	9424	X	8878	-0-	-546	-0-	8712	3	166	9	N	151	183	1			32
09	10590	X	8292	-0-	-2298	-0-	8129	3	163	9	N	148	1	8			179
10	9331	X	8574	-0-	-757	-0-	8401	3	173	9	N	157	176	1	1	8	159
11	9030	X	6904	-0-	-2126	-0-	6797	3	107	9	N	97					256

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
06	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	232	1	6806	3	N	133	175	1			110
							146	9									
07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	217	1	7175	3	N	120	179	1			51
							132	9									
08	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	210	1	7078	3	N	87					138
							96	9									
09	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	157	1	7713	3	N	90	179	1			49
							99	9									
10	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	76	1	7463	3	N	89					138
							98	9									
11	7290	X	6244	-0-	-1046	-0-	126	1	5983	3	N	123	181	1			80
							135	9									

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
06	9690	X	9259	-0-	-431	-0-	9028	3	231	9	N	210	186	1			174
07	10230	X	9236	-0-	-994	-0-	9039	3	197	9	N	179	182	1	1	8	170
08	10230	X	9083	-0-	-1147	-0-	4	1	8885	3	N	176	181	1			165
							194	9									
09	9900	X	8009	-0-	-1891	-0-	36	1	7797	3	N	160	222	1			103
							176	9									
10	9145	X	7420	-0-	-1725	-0-	130	1	7140	3	N	136					239
							150	9									
11	8850	X	7044	-0-	-1806	-0-	141	1	6736	3	N	152	186	1			205
							167	9									

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6141	-0-	-1329	-0-	379	1	5717	3	N	41	180	1			34
							45	9									
07	7719	X	6881	-0-	-838	-0-	425	1	6423	3	N	30					64
							33	9									
08	7285	X	6896	-0-	-389	-0-	110	1	6732	3	N	49	1	8			112
							54	9									
09	7050	X	6844	-0-	-206	-0-	218	1	6570	3	N	51	1	8			162
							56	9									
10	6882	X	6684	-0-	-198	-0-	210	1	6440	3	N	31	180	1			13
							34	9									
11	6660	X	6632	-0-	-28	-0-	268	1	6296	3	N	62					75
							68	9									

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. (I) GAS 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	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	224	1	4627	3	N	227	180	1			242
							250	9									
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	232	1	4782	3	N	209	359	1	1	8	91
							230	9									
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	233	1	4815	3	N	218					309
							240	9									
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	226	1	4610	3	N	193	351	1			151
							212	9									
10	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	233	1	5353	3	N	201	176	1			176
							221	9									
11	5040	X	3895	-0-	-1145	-0-	242	1	3455	3	N	180	173	1			183
							198	9									

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
06	7740	X	2006	-0-	-5734	-0-	1965	3	41	9	N	37					138
07	7998	X	4212	-0-	-3786	-0-	4161	3	51	9	N	46	178	1			6
08	7998	X	3352	-0-	-4646	-0-	3307	3	45	9	N	41					47
09	7530	X	3212	-0-	-4318	-0-	3164	3	48	9	N	44					91
10	4216	X	2968	-0-	-1248	-0-	2922	3	46	9	N	42					133
11	4080	X	2861	-0-	-1219	-0-	2817	3	44	9	N	40					173

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

06	9360	X	8783	-0-	-577	-0-	8732	3	51	9	N	46					95
07	9269	X	9088	-0-	-181	-0-	9044	3	44	9	N	40					135
08	9269	X	9000	-0-	-269	-0-	8963	3	37	9	N	34					169
09	8970	X	8392	-0-	-578	-0-	8356	3	36	9	N	33	180	1			22
10	9145	X	8889	-0-	-256	-0-	8843	3	46	9	N	42					64
11	8790	X	8583	-0-	-207	-0-	8537	3	46	9	N	42					106

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

06	10620	X	9674	-0-	-946	-0-	9608	3	66	9	N	60	176	1			85
07	10788	X	9901	-0-	-887	-0-	9843	3	58	9	N	53					138
08	10788	X	9831	-0-	-957	-0-	9770	3	61	9	N	55					193
09	10230	X	9278	-0-	-952	-0-	9241	3	37	9	N	34					227
10	9920	X	9219	-0-	-701	-0-	9191	3	28	9	N	25					252
11	9600	X	9085	-0-	-515	-0-	9034	3	51	9	N	46	178	1			120

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

06	5430	X	4466	-0-	-964	-0-	264	1	4050	3	N	138	176	1			153
							152	9									
07	5053	X	3133	-0-	-1920	-0-	275	1	2827	3	N	28					181
							31	9									
08	3410	X	2232	-0-	-1178	-0-	290	1	1903	3	N	35					216
							39	9									
09	4470	X	1991	-0-	-2479	-0-	288	1	1638	3	N	59	170	1			105
							65	9									
10	4619	X	1712	-0-	-2907	-0-	297	1	1381	3	N	31	30	1			106
							34	9									
11	4470	X	3018	-0-	-1452	-0-	284	1	2624	3	N	100					206
							110	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

06	14B2 EXT		284	-0-	284	12774	284	1			N	-0-					82
07	14B2 EXT		344	-0-	344	13118	344	1			N	-0-					82
08	13439	X	321	-0-	-13118	-0-	315	1	4	3	N	2					84
							2	9									
09	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	309	1	781	3	N	85					169
							94	9									
10	341	X	330	-0-	-11	-0-	323	1	7	9	N	6	138	1			37
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	301	1	17	9	N	15					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	586	1	4596	3	N	25					79
							28	9									
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	627	1	5164	3	N	16					95
							18	9									
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	604	1	5326	3	N	44					139
							48	9									
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	616	1	3365	3	N	33					172
							36	9									
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	611	1	3275	3	N	18					190
							20	9									
*11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	94	1	8152	3	N	46	172	1			64
							51	9									

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

06	8070	X	7221	-0-	-849	-0-	7155	3	66	9	N	60					197
07	8339	X	7056	-0-	-1283	-0-	6928	3	128	9	N	116	181	1	1	8	131
08	7626	X	7147	-0-	-479	-0-	7085	3	62	9	N	56					187
09	7380	X	6748	-0-	-632	-0-	6653	3	95	9	N	86	175	1			98
10	7254	X	6805	-0-	-449	-0-	6707	3	98	9	N	89					187
11	7020	X	6555	-0-	-465	-0-	6398	3	157	9	N	143	177	1			153

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

06	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	222	1	8025	3	N	14					186
							15	9									
07	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	205	1	8123	3	N	-0-					186
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	232	1	7474	3	N	3					189
							3	9									
09	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	194	1	7718	3	N	37	176	1			50
							41	9									
10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	226	1	7193	3	N	13					63
							14	9									
*11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	52	1	8351	3	N	12					75
							13	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

06	8550	X	4554	-0-	-3996	-0-	581	1	3926	3	N	43	174	1			28
							47	9									
07	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	105	1	15218	3	N	141					169
							155	9									
08	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	14968	3	187	9	N	170	172	1			167
09	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13483	3	150	9	N	136	175	1			128
10	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13656	3	100	9	N	91					219
11	14970	X	13569	-0-	-1401	-0-	13460	3	109	9	N	99	176	1			142

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

06	8520	X	7872	-0-	-648	-0-	7687	3	185	9	N	168	164	1			90
07	8804	X	7946	-0-	-858	-0-	7775	3	171	9	N	155	169	1			76
08	8711	X	7869	-0-	-842	-0-	81	1	7604	3	N	167	163	1			80
							184	9									
09	8100	X	7427	-0-	-673	-0-	90	1	7165	3	N	156	174	1			62
							172	9									
10	7998	X	7601	-0-	-397	-0-	93	1	7331	3	N	161	171	1			52
							177	9									
11	7740	X	7384	-0-	-356	-0-	7213	3	171	9	N	155	168	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	560	1	10231	3	N	257	333	1			254
							283	9									
07	10819	X	4176	-0-	-6643	-0-	591	1	3332	3	N	230	338	1			146
							253	9									
08	11129	X	6291	-0-	-4838	-0-	620	1	5411	3	N	236	329	1			53
							260	9									
09	9234	X	7604	-0-	-1630	-0-	600	1	6741	3	N	239	175	1			117
							263	9									
10	8153	X	8125	-0-	-28	-0-	40	1	7803	3	N	256	168	1			205
							282	9									
*11	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	78	1	7685	3	N	218	176	1			247
							240	9									

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 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
06	8010	X	7468	-0-	-542	-0-	7360	3	108	9	N	98					237
07	8246	X	7692	-0-	-554	-0-	7582	3	110	9	N	100	176	1	1	8	160
08	7812	X	7611	-0-	-201	-0-	7508	3	103	9	N	94	180	1			74
09	7530	X	7287	-0-	-243	-0-	7185	3	102	9	N	93					167
10	7719	X	7397	-0-	-322	-0-	7297	3	100	9	N	91	179	1			79
11	7470	X	6729	-0-	-741	-0-	6652	3	77	9	N	70					149

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
06	13590	X	12367	-0-	-1223	-0-	12077	3	290	9	N	264					364
07	14043	X	12704	-0-	-1339	-0-	12425	3	279	9	N	254	548	1	1	8	69
08	13609	X	12626	-0-	-983	-0-	12362	3	264	9	N	240	181	1			128
09	12930	X	12051	-0-	-879	-0-	11832	3	219	9	N	199	172	1			155
10	12555	X	12315	-0-	-240	-0-	12075	3	240	9	N	218	177	1			196
11	12150	X	11772	-0-	-378	-0-	11529	3	243	9	N	221	185	1			232

PENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273853 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7103 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		7471	-0-	7471	52765	6796	3	675	9	N	614	529	1			239
07	T. A.		8157	-0-	8157	60922	7509	3	648	9	N	589	707	1			121
08	T. A.		7998	-0-	7998	68920	7419	3	579	9	N	526	526	1			121
09	T. A.		6762	-0-	6762	75682	59	1	6175	3	N	480	358	1			243
							528	9									
10	T. A.		6386	-0-	6386	82068	5863	3	523	9	N	475	536	1			182
11	T. A.		6449	-0-	6449	88517	5991	3	458	9	N	416	360	1			238

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
06	6120	X	4495	-0-	-1625	-0-	382	1	4083	3	N	27					132
							30	9									
07	6324	X	3955	-0-	-2369	-0-	337	1	3594	3	N	22					154
							24	9									
08	6045	X	2437	-0-	-3608	-0-	475	1	1959	3	N	3					157
							3	9									
09	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	341	1	6423	3	N	35	168	1			24
							39	9									
10	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	255	1	9136	3	N	51					75
							56	9									
*11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	248	1	8288	3	N	45					120
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	9331	-0-	-869	-0-	9303	3	28	9	N	25					102
07	9827	X	9399	-0-	-428	-0-	1	1	9365	3	N	30					132
							33	9									
08	9827	X	9394	-0-	-433	-0-	9354	3	40	9	N	36					168
09	9450	X	9137	-0-	-313	-0-	9103	3	34	9	N	31					199
10	9641	X	7512	-0-	-2129	-0-	115	1	7372	3	N	23	171	1			51
							25	9									
11	9330	X	6458	-0-	-2872	-0-	246	1	6181	3	N	28					79
							31	9									

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
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	411	1	5433	3	N	121	167	1			146
							133	9									
07	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	500	1	5997	3	N	119	172	1			93
							131	9									
08	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	358	1	7096	3	N	120	166	1			47
							132	9									
09	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	259	1	6749	3	N	108					155
							119	9									
10	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	359	1	7677	3	N	109	172	1			92
							120	9									
*11	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	340	1	7713	3	N	85					177
							94	9									

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
06	15420	X	13676	-0-	-1744	-0-	70	1	13495	3	N	101					267
							111	9									
07	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16707	3	119	9	N	108	165	1			210
08	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16520	3	88	9	N	80	173	1			117
09	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16074	3	83	9	N	75					192
10	16833	X	15560	-0-	-1273	-0-	1	1	15474	3	N	77	169	1			100
							85	9									
11	16290	X	15550	-0-	-740	-0-	15441	3	109	9	N	99					199

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
06	11670	X	10694	-0-	-976	-0-	19	1	10628	3	N	43	6	8			149
							47	9									
07	12152	X	11186	-0-	-966	-0-	7	1	11159	3	N	18	5	8			162
							20	9									
08	12338	X	12094	-0-	-244	-0-	12060	3	34	9	N	31					193
09	11940	X	11759	-0-	-181	-0-	11723	3	36	9	N	33	174	1	9	8	43
10	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12324	3	43	9	N	39	10	8			72
*11	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	11998	3	42	9	N	38	4	8			106

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
06	13830	X	8010	-0-	-5820	-0-	7985	3	25	9	N	23	3	8			203
07	14291	X	10444	-0-	-3847	-0-	10421	3	23	9	N	21	164	1	3	8	57
08	14291	X	10888	-0-	-3403	-0-	10791	3	97	9	N	88					145
09	13830	X	11777	-0-	-2053	-0-	11708	3	69	9	N	63	5	8			203
10	12059	X	8939	-0-	-3120	-0-	8919	3	20	9	N	18	168	1	3	8	50
*11	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11269	3	85	9	N	77	3	8			124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	7080	X	6823	-0-	-257	-0-	6644	3	179	9	N	163	175	1			170
07	7285	X	6942	-0-	-343	-0-	6760	3	182	9	N	165	178	1			157
08	7192	X	6817	-0-	-375	-0-	6584	3	233	9	N	212	176	1			193
09	6960	X	6402	-0-	-558	-0-	6292	3	110	9	N	100	179	1			114
10	7099	X	6697	-0-	-402	-0-	6517	3	180	9	N	164					278
11	6810	X	6124	-0-	-686	-0-	5964	3	160	9	N	145	358	1			65

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	22	1	3781	3	N	67					126
							74	9									
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5378	3	64	9	N	58					184
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	1	1	5106	3	N	49	189	1			44
							54	9									
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4772	3	63	9	N	57					101
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4697	3	67	9	N	61					162
*11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4642	3	68	9	N	62	185	1			39

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	614	1	5442	3	N	206	186	1			133
							227	9									
07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	130	1	7045	3	N	251	182	1			202
							276	9									
08	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7346	3	245	9	N	223	366	1			59
09	6270	X	6004	-0-	-266	-0-	56	1	5792	3	N	142	184	1			17
							156	9									
10	7440	X	5401	-0-	-2039	-0-	209	1	5018	3	N	158					175
							174	9									
11	7350	X	5755	-0-	-1595	-0-	148	1	5394	3	N	194	188	1			181
							213	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15480	X	14919	-0-	-561	-0-	14868	3	51	9	N	46					196
07	15996	X	15094	-0-	-902	-0-	15022	3	72	9	N	65	181	1			80
08	15562	X	14372	-0-	-1190	-0-	14324	3	48	9	N	44					124
09	14910	X	14025	-0-	-885	-0-	13986	3	39	9	N	35					159
10	15190	X	14347	-0-	-843	-0-	14297	3	50	9	N	45	149	1			55
11	14700	X	13652	-0-	-1048	-0-	13604	3	48	9	N	44	57	1			42

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
06	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16368	3	167	9	N	152	190	1			127
07	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	16909	3	191	9	N	174	188	1			113
08	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	16742	3	157	9	N	143	180	1			76
09	15750	X	15336	-0-	-414	-0-	15207	3	129	9	N	117					193
10	16275	X	15488	-0-	-787	-0-	15359	3	129	9	N	117	186	1			124
11	16560	X	14927	-0-	-1633	-0-	14806	3	121	9	N	110	188	1			46

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
06	11580	X	10012	-0-	-1568	-0-	9905	3	107	9	N	97	175	1			27
07	11966	X	9946	-0-	-2020	-0-	9846	3	100	9	N	91					118
08	11470	X	9708	-0-	-1762	-0-	9619	3	89	9	N	81					199
09	10770	X	9087	-0-	-1683	-0-	9013	3	74	9	N	67	178	1			88
10	10106	X	9165	-0-	-941	-0-	9066	3	99	9	N	90					178
11	9780	X	6781	-0-	-2999	-0-	6697	3	84	9	N	76	179	1			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6352	3	35	9	N	32					99
07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7146	3	36	9	N	33					132
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7197	3	30	9	N	27					159
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6928	3	29	9	N	26					185
10	7192	X	7104	-0-	-88	-0-	7074	3	30	9	N	27	176	1			36
11	6990	X	6697	-0-	-293	-0-	6666	3	31	9	N	28					64

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		9103	-0-	9103	69471	9003	3	100	9	N	91	166	1			67
07	77767	X	8296	-0-	-69471	-0-	8206	3	90	9	N	82					149
08	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8066	3	102	9	N	93	173	1			69
09	9090	X	7717	-0-	-1373	-0-	7617	3	100	9	N	91					160
10	8587	X	7843	-0-	-744	-0-	7745	3	98	9	N	89	172	1			77
11	8310	X	7457	-0-	-853	-0-	7346	3	111	9	N	101					178

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273888 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		7215	-0-	7215	53029	562	1	6251	3	N	365	348	1			226
							402	9									
07	SHUT IN		6099	-0-	6099	59128	623	1	5137	3	N	308	354	1			180
							339	9									
08	SHUT IN		4791	-0-	4791	63919	621	1	3798	3	N	338	351	1			167
							372	9									
09	SHUT IN		4970	-0-	4970	68889	611	1	4019	3	N	309	358	1	1	8	117
							340	9									
10	SHUT IN		5083	-0-	5083	73972	639	1	4106	3	N	307	362	1			62
							338	9									
11	SHUT IN		5114	-0-	5114	79086	603	1	4232	3	N	254					316
							279	9									

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 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
06	7740	X	6466	-0-	-1274	-0-	6404	3	62	9	N	56					226
07	7843	X	7501	-0-	-342	-0-	7447	3	54	9	N	49	180	1			95
08	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7490	3	54	9	N	49					144
09	7290	X	7279	-0-	-11	-0-	7220	3	59	9	N	54					198
10	7502	X	7214	-0-	-288	-0-	7163	3	51	9	N	46					244
11	7290	X	6864	-0-	-426	-0-	6812	3	52	9	N	47	188	1			103

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 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
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2290	3	138	9	N	125	339	1	2	8	105
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4631	3	147	9	N	134	2	8			237
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4647	3	125	9	N	114	167	1			184
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4851	3	121	9	N	110	168	1	3	8	123
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4813	3	117	9	N	106	172	1	3	8	54
11	4620	X	3286	-0-	-1334	-0-	3190	3	96	9	N	87	1	8			140

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
06	4770	X	688	-0-	-4082	-0-	657	3	31	9	N	28					89
07	4309	X	889	-0-	-3420	-0-	848	3	41	9	N	37					126
08	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	1992	3	57	9	N	52					178
09	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1836	3	58	9	N	53	174	1	2	8	55
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3420	3	73	9	N	66	5	8			116
*11	3000	N	6337	-0-	3337	3337	6284	3	53	9	N	48	1	8			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5303	-0-	-607	-0-	253	1	4999	3	N	46					181
							51	9									
07	5797	X	5176	-0-	-621	-0-	5133	3	43	9	N	39	183	1	1	8	36
08	5797	X	5151	-0-	-646	-0-	5107	3	44	9	N	40					76
09	5580	X	4602	-0-	-978	-0-	104	1	4459	3	N	35	1	8			110
							39	9									
10	5766	X	5247	-0-	-519	-0-	107	1	5083	3	N	52	1	8			161
							57	9									
*11	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	108	1	5314	3	N	229	181	1			209
							252	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	11095	-0-	-5	-0-	10966	3	129	9	N	117					219
07	11470	X	10937	-0-	-533	-0-	10812	3	125	9	N	114	188	1	1	8	144
08	11470	X	4976	-0-	-6494	-0-	524	1	4329	3	N	112	181	1			75
							123	9									
09	11004	X	3860	-0-	-7144	-0-	8	1	3732	3	N	109					184
							120	9									
10	11284	X	5585	-0-	-5699	-0-	83	1	5379	3	N	112	179	1			117
							123	9									
11	10920	X	5160	-0-	-5760	-0-	90	1	4940	3	N	118					235
							130	9									

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
06	8520	X	8029	-0-	-491	-0-	7960	3	69	9	N	63					262
07	8804	X	8473	-0-	-331	-0-	8408	3	65	9	N	59	175	1			146
08	8618	X	8391	-0-	-227	-0-	8333	3	58	9	N	53					199
09	8340	X	7796	-0-	-544	-0-	7737	3	59	9	N	54	176	1			77
10	8463	X	7935	-0-	-528	-0-	7863	3	72	9	N	65					142
11	8190	X	7995	-0-	-195	-0-	7941	3	54	9	N	49					191

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5964	-0-	-546	-0-	5812	3	152	9	N	138	169	1			135
07	6727	X	6408	-0-	-319	-0-	6241	3	167	9	N	152	177	1			110
08	6727	X	5782	-0-	-945	-0-	5636	3	146	9	N	133	169	1			74
09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6210	3	154	9	N	140					214
10	6417	X	4942	-0-	-1475	-0-	4858	3	84	9	N	76	173	1			117
11	6210	X	6158	-0-	-52	-0-	6053	3	105	9	N	95					212

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
06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	530	1	6862	3	N	173	167	1	3	8	177
							190	9									
07	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	620	1	7215	3	N	197	175	1	6	8	193
							217	9									
08	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	899	1	6595	3	N	197	176	1	7	8	207
							217	9									
09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	868	1	6678	3	N	192	171	1	6	8	222
							211	9									
10	7843	X	6748	-0-	-1095	-0-	899	1	5665	3	N	167	180	1			209
							184	9									
11	7800	X	5768	-0-	-2032	-0-	863	1	4764	3	N	128	178	1			159
							141	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7507 - 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
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4140	X	3201	-0-	-939	-0-	9 15	1 9	3177	3	N	14					211
07	4154	X	2573	-0-	-1581	-0-	76 26	1 9	2471	3	N	24	186	1			49
08	3627	X	2655	-0-	-972	-0-	64 29	1 9	2562	3	N	26					75
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	75 42	1 9	4258	3	N	38					113
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	93 41	1 9	4374	3	N	37					150
*11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	81 48	1 9	3464	3	N	44	180	1			14

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
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	372	X	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	450	X	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	434	X	279	-0-	-155	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-

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
06	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	3408	3	64	9	N	58	166	1			67
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3862	3	64	9	N	58	2	8			123
08	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	3587	3	59	9	N	54					177
09	3690	X	3481	-0-	-209	-0-	3437	3	44	9	N	40	170	1	2	8	45
10	3937	X	3328	-0-	-609	-0-	3278	3	50	9	N	45	2	8			88
11	3810	X	2698	-0-	-1112	-0-	2673	3	25	9	N	23					111

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	5102	-0-	-238	-0-	5091	3	11	9	N	10					147
07	5518	X	5134	-0-	-384	-0-	5125	3	9	9	N	8					155
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	57	1	4919	3	N	5					160
							6	9									
09	4422	X	4135	-0-	-287	-0-	4129	3	6	9	N	5	164	1			1
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3771	3	10	9	N	9					10
11	5100	X	4360	-0-	-740	-0-	4347	3	13	9	N	12					22

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	5756	-0-	-244	-0-	5394	3	362	9	N	329	339	1			199
07	6603	X	5893	-0-	-710	-0-	5524	3	369	9	N	335	355	1			179
08	6603	X	5754	-0-	-849	-0-	5407	3	347	9	N	315	349	1			145
09	5990	X	5518	-0-	-472	-0-	5185	3	333	9	N	303	343	1			105
10	5828	X	5583	-0-	-245	-0-	5254	3	329	9	N	299	172	1			232
11	5640	X	5043	-0-	-597	-0-	4737	3	306	9	N	278	162	1			348

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8670	X	8220	-0-	-450	-0-	8115	3	105	9	N	95	176	1			125
07	8928	X	7785	-0-	-1143	-0-	7716	3	69	9	N	63					188
08	8804	X	7547	-0-	-1257	-0-	7493	3	54	9	N	49	176	1			61
09	8520	X	7490	-0-	-1030	-0-	7413	3	77	9	N	70					131
10	8122	X	6639	-0-	-1483	-0-	6564	3	75	9	N	68	178	1			21
11	7860	X	6687	-0-	-1173	-0-	6619	3	68	9	N	62					83

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	5031	-0-	-1419	-0-	170	1	4780	3	N	74	171	1			75
							81	9									
07	6200	X	5559	-0-	-641	-0-	28	1	5444	3	N	79					154
							87	9									
08	6107	X	4971	-0-	-1136	-0-	43	1	4856	3	N	65	172	1			47
							72	9									
09	5250	X	4903	-0-	-347	-0-	39	1	4768	3	N	87					134
							96	9									
10	5239	X	5004	-0-	-235	-0-	40	1	4888	3	N	69	177	1			26
							76	9									
11	5070	X	4783	-0-	-287	-0-	40	1	4647	3	N	87					113
							96	9									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	4789	-0-	-851	-0-	407	1	4051	3	N	301	330	1	1	8	108
							331	9									
07	5828	X	5063	-0-	-765	-0-	480	1	4252	3	N	301	331	1	1	8	77
							331	9									
08	5828	X	5764	-0-	-64	-0-	835	1	4608	3	N	292	326	1	1	8	42
							321	9									
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	660	1	4696	3	N	280	205	1	2	8	115
							308	9									
10	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	422	1	4312	3	N	280	334	1			61
							308	9									
11	5580	X	5089	-0-	-491	-0-	355	1	4418	3	N	287	172	1			176
							316	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4272	X	4272	-0-		-0-	-0-	419	1	3735	3	N	107					253
								118	9									
07	4495	X	3504	-0-		-991	-0-	37	1	3307	3	N	145	180	1	1	8	217
								160	9									
08	4495	X	4068	-0-		-427	-0-	72	1	3875	3	N	110	176	1			151
								121	9									
09	4350	X	3979	-0-		-371	-0-	67	1	3773	3	N	126	179	1			98
								139	9									
10	4402	X	3900	-0-		-502	-0-	69	1	3703	3	N	116					214
								128	9									
11	4260	X	4092	-0-		-168	-0-	67	1	3867	3	N	144	182	1			176
								158	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8350	X	8350	-0-		-0-	-0-	166	1	7709	3	N	432	528	1			76
								475	9									
07	7559	X	7559	-0-		-0-	-0-	10	1	7277	3	N	247	179	1	1	8	143
								272	9									
08	8649	X	8649	-0-		-0-	-0-	21	1	8380	3	N	225	177	1			191
								248	9									
09	8340	X	8246	-0-		-94	-0-	22	1	7910	3	N	285	357	1			119
								314	9									
10	8618	X	8466	-0-		-152	-0-	24	1	8127	3	N	286	359	1			46
								315	9									
11	8370	X	7864	-0-		-506	-0-	23	1	7574	3	N	243	178	1			111
								267	9									

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6094	-0-		-266	-0-	97	1	5963	3	N	31					292
								34	9									
07	6682	X	6682	-0-		-0-	-0-	10	1	6654	3	N	16	184	1			124
								18	9									
08	6958	X	6958	-0-		-0-	-0-	9	1	6910	3	N	35					159
								39	9									
09	6708	X	6708	-0-		-0-	-0-	20	1	6646	3	N	38					197
								42	9									
10	7005	X	7005	-0-		-0-	-0-	6963	3	42	9	N	38					235
11	6720	X	6670	-0-		-50	-0-	6626	3	44	9	N	40					275

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4185	-0-		-315	-0-	828	1	3318	3	N	35					99
								39	9									
07	4867	X	3809	-0-		-1058	-0-	3768	3	41	9	N	37	1	8			135
08	4867	X	4107	-0-		-760	-0-	4057	3	50	9	N	45					180
09	4710	X	3685	-0-		-1025	-0-	3648	3	37	9	N	34	174	1	1	8	39
10	4669	X	4669	-0-		-0-	-0-	4626	3	43	9	N	39	1	8			77
*11	10236	X	10236	-0-		-0-	-0-	10199	3	37	9	N	34					111

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5535	X	5535	-0-		-0-	-0-	5455	3	80	9	N	73					127
07	6657	X	6657	-0-		-0-	-0-	6560	3	97	9	N	88	172	1	1	8	42
08	7313	X	7313	-0-		-0-	-0-	7233	3	80	9	N	73					115
09	6866	X	6866	-0-		-0-	-0-	6785	3	81	9	N	74					189
10	6786	X	6786	-0-		-0-	-0-	6712	3	74	9	N	67	177	1			79
11	7080	X	6369	-0-		-711	-0-	6288	3	81	9	N	74					153

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
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	600	1	4717	3	N	38	181	1			53
							42	9									
07	6014	X	5959	-0-	-55	-0-	600	1	5311	3	N	44	1	8			96
							48	9									
08	6014	X	5777	-0-	-237	-0-	602	1	5130	3	N	41					137
							45	9									
09	5820	X	5734	-0-	-86	-0-	263	1	5425	3	N	42	143	1			36
							46	9									
10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	232	1	5968	3	N	46					82
							51	9									
11	5760	X	5562	-0-	-198	-0-	204	1	5294	3	N	58					140
							64	9									

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
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	682	1	1898	3	N	89	167	1			78
							98	9									
07	2852	X	2745	-0-	-107	-0-	733	1	1916	3	N	87	4	8			161
							96	9									
08	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	839	1	1754	3	N	80	176	1			65
							88	9									
09	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	996	1	1537	3	N	77	4	8			138
							85	9									
10	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	525	1	2044	3	N	77	172	1	4	8	39
							85	9									
11	2670	X	2636	-0-	-34	-0-	533	1	2018	3	N	77	2	8			114
							85	9									

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
06	13260	X	12389	-0-	-871	-0-	12341	3	48	9	N	44					133
07	13671	X	12740	-0-	-931	-0-	12689	3	51	9	N	46	153	1			26
08	12989	X	12136	-0-	-853	-0-	12090	3	46	9	N	42					68
09	12540	X	11606	-0-	-934	-0-	11572	3	34	9	N	31					99
10	12803	X	11495	-0-	-1308	-0-	11437	3	58	9	N	53	40	1			112
11	12390	X	10513	-0-	-1877	-0-	10468	3	45	9	N	41	130	1			23

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14430	X	13254	-0-	-1176	-0-	13199	3	55	9	N	50	178	1			61
07	14849	X	12759	-0-	-2090	-0-	12705	3	54	9	N	49					110
08	14229	X	12184	-0-	-2045	-0-	12132	3	52	9	N	47					157
09	13206	X	11764	-0-	-1442	-0-	11728	3	36	9	N	33					190
10	12648	X	11692	-0-	-956	-0-	11651	3	41	9	N	37	179	1			48
11	12240	X	11104	-0-	-1136	-0-	11063	3	41	9	N	37					85

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	241	1	3093	3	N	38					188
							42	9									
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	35	1	3552	3	N	42	182	1			48
							46	9									
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	43	1	3815	3	N	52					100
							57	9									
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	238	1	3058	3	N	41					141
							45	9									
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	227	1	2503	3	N	41					182
							45	9									
*11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2283	3	35	9	N	32					214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	413 999	1 9	18299	3	N	908	881	1			44
07	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	414 981	1 9	14339	3	N	892	706	1			230
08	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	422 755	1 9	8385	3	N	686	884	1			32
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	405 633	1 9	4224	3	N	575	514	1			93
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	416 656	1 9	4148	3	N	596	531	1			158
11	11820	X	6474	-0-	-5346	-0-	436 747	1 9	5291	3	N	679	533	1			304

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

06	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13321	3	184	9	N	167	176	1			159
07	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13155	3	169	9	N	154	178	1			135
08	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12674	3	164	9	N	149	178	1			106
09	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12322	3	147	9	N	134	176	1			64
10	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12275	3	146	9	N	133					197
11	13200	X	11971	-0-	-1229	-0-	11833	3	138	9	N	125	178	1			144

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

06	412719	X	14580	-0-	-398139	-0-	14301	3	279	9	N	254	177	1			114
07	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14442	3	366	9	N	333	356	1			91
08	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14196	3	316	9	N	287	359	1			19
09	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13553	3	295	9	N	268	175	1			112
10	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13411	3	281	9	N	255	180	1			187
11	14550	X	12939	-0-	-1611	-0-	12653	3	286	9	N	260	362	1			85

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

06	2940	X	206	-0-	-2734	-0-	202	1	4	9	N	4	3	8			148
07	3100	X	2	-0-	-3098	-0-	2	1			N	-0-					148
08	3100	X	56	-0-	-3044	-0-	56	3			N	-0-					148
09	2210	X	52	-0-	-2158	-0-	52	3			N	-0-					148
10	1054	X	53	-0-	-1001	-0-	53	3			N	-0-					148
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					148

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	227 44	1 9	3344	3	N	40	173	1	1	8	57
07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	276 11	1 9	1798	3	N	10					67
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	279 18	1 9	2103	3	N	16					83
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2764	3	25	9	N	23	1	8			105
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2558	3	29	9	N	26	2	8			129
*11	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2111	3	26	9	N	24					153

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

06	570	X	182	-0-	-388	-0-	173	1	9	9	N	8	8	8			54
07	589	X	1	-0-	-588	-0-	1	1			N	-0-					54
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					54
09	540	X	15	-0-	-525	-0-	15	3			N	-0-					54
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					54
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	1			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	360	-0-	-210	-0-	353	1	7	9	N	6					81
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	407	1	1282	3	N	27	3	8			105
							30	9									
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	417	1	1664	3	N	22					127
							24	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	430	1	211	3	N	13	2	8			138
							14	9									
10	589	N	502	-0-	-87	-0-	485	1	17	9	N	15	1	8			152
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	396	1	85	3	N	4					156
							4	9									

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
06	7950	X	6308	-0-	-1642	-0-	356	1	5893	3	N	54					161
							59	9									
07	6231	X	5229	-0-	-1002	-0-	373	1	4817	3	N	35	3	8			193
							39	9									
08	8009	X	7146	-0-	-863	-0-	357	1	6747	3	N	38	187	1			44
							42	9									
09	8190	X	6402	-0-	-1788	-0-	380	1	5955	3	N	61	2	8			103
							67	9									
10	7843	X	6675	-0-	-1168	-0-	341	1	6269	3	N	59	1	8			161
							65	9									
11	6930	X	6379	-0-	-551	-0-	398	1	5922	3	N	54	190	1			25
							59	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	9906	-0-	-2334	-0-	9817	3	89	9	N	81					168
07	12028	X	9810	-0-	-2218	-0-	9723	3	87	9	N	79	173	1			74
08	11501	X	9871	-0-	-1630	-0-	9781	3	90	9	N	82					156
09	10862	X	8417	-0-	-2445	-0-	8343	3	74	9	N	67	162	1			61
10	11036	X	8701	-0-	-2335	-0-	8616	3	85	9	N	77					138
11	9900	X	8453	-0-	-1447	-0-	8372	3	81	9	N	74	169	1			43

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4734	-0-	-606	-0-	238	1	4457	3	N	35					171
							39	9									
07	5549	X	4415	-0-	-1134	-0-	29	1	4354	3	N	29					200
							32	9									
08	5549	X	3986	-0-	-1563	-0-	31	1	3921	3	N	31	174	1			57
							34	9									
09	5370	X	4849	-0-	-521	-0-	122	1	4686	3	N	37					94
							41	9									
10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	136	1	5523	3	N	29					123
							32	9									
11	4740	X	3642	-0-	-1098	-0-	3620	3	22	9	N	20					143

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	176	-0-	-454	-0-	173	1	3	9	N	3	3	8			16
07	651	X	2	-0-	-649	-0-	2	1			N	-0-					16
08	651	X	39	-0-	-612	-0-	39	3			N	-0-					16
09	630	X	55	-0-	-575	-0-	55	3			N	-0-					16
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					16
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	2935	-0-	-1715	-0-	2891	3	44	9	N	40					136
07	4805	X	3169	-0-	-1636	-0-	3107	3	62	9	N	56	169	1			23
08	4805	X	2073	-0-	-2732	-0-	999	1	1045	3	N	26					49
							29	9									
09	4470	X	49	-0-	-4421	-0-	49	1			N	-0-					49
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					49
11	3060	X	229	-0-	-2831	-0-	218	1	11	9	N	10					59

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	1244	-0-	-226	-0-	1244	3			N	-0-					37
07	1395	X	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					37
08	1364	X	1174	-0-	-190	-0-	1174	3			N	-0-					37
09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					37
10	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1231	3			N	-0-					37
11	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	3			N	-0-					37

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
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6726	3	47	9	N	43					173
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5486	3	57	9	N	52					225
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5022	3	24	9	N	22	171	1			76
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7005	3	34	9	N	31					107
10	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7896	3	51	9	N	46					153
*11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7523	3	51	9	N	46					199

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
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	278	1	5646	3	N	1214	1193	1			226
							1335	9									
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	301	1	4604	3	N	1073	1044	1			255
							1180	9									
08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	291	1	6045	3	N	1095	1202	1			148
							1205	9									
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	251	1	4901	3	N	871	861	1	1	8	157
							958	9									
10	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	247	1	8783	3	N	1081	1032	1	1	8	205
							1189	9									
11	7290	X	3950	-0-	-3340	-0-	306	1	2823	3	N	746	839	1			112
							821	9									

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
06	2190	X	512	-0-	-1678	-0-	495	1	17	9	N	15					230
07	2263	X	467	-0-	-1796	-0-	454	1	13	9	N	12	159	1	1	8	82
08	1023	X	2	-0-	-1021	-0-	2	3			N	-0-	82	1			-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	2832	-0-	-408	-0-	374	1	2418	3	N	36					89
							40	9									
07	3348	X	2806	-0-	-542	-0-	407	1	2368	3	N	28					117
							31	9									
08	3007	X	2412	-0-	-595	-0-	893	1	1487	3	N	29	1	8			145
							32	9									
09	2910	X	1902	-0-	-1008	-0-	843	1	1036	3	N	21					166
							23	9									
10	2852	X	1552	-0-	-1300	-0-	897	1	655	3	N	-0-					166
11	2340	N	1639	-0-	-701	-0-	865	1	763	3	N	10	160	1			16
							11	9									

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
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	93	1			-0-
07	496	X	13	-0-	-483	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	496	X	6	-0-	-490	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 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
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 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
06	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6544	3	171	9	N	155					193
07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	6933	3	162	9	N	147	176	1			164
08	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	6991	3	171	9	N	155	175	1			144
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6554	3	169	9	N	154	173	1			125
10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6638	3	178	9	N	162	178	1			109
11	6900	X	6463	-0-	-437	-0-	6280	3	183	9	N	166	185	1			90

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
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					104
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					104
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					104
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	9977	-0-	-1303	-0-	9938	3	39	9	N	35	169	1			58
07	11656	X	10002	-0-	-1654	-0-	9961	3	41	9	N	37					95
08	11222	X	9682	-0-	-1540	-0-	9652	3	30	9	N	27					122
09	10706	X	9341	-0-	-1365	-0-	9301	3	40	9	N	36					158
10	10788	X	9302	-0-	-1486	-0-	9262	3	40	9	N	36	164	1			30
11	9990	X	8784	-0-	-1206	-0-	8739	3	45	9	N	41					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1507	3	46	9	N	42					178
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1489	3	36	9	N	33	171	1			40
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1074	3	30	9	N	27					67
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	907	3	28	9	N	25					92
10	1519	N	771	-0-	-748	-0-	749	3	22	9	N	20					112
11	1080	N	485	-0-	-595	-0-	468	3	17	9	N	15					127

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

06	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	325	1	12951	3	N	631	681	1			77
							694	9									
07	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	324	1	12392	3	N	590	502	1			165
							649	9									
08	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	314	1	11590	3	N	500	514	1			151
							550	9									
09	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	319	1	9961	3	N	425	504	1			72
							468	9									
10	10695	X	10594	-0-	-101	-0-	329	1	9782	3	N	439	339	1	1	8	171
							483	9									
11	13350	X	9455	-0-	-3895	-0-	304	1	8765	3	N	351	357	1	1	8	164
							386	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

06	17640	X	15824	-0-	-1816	-0-	15766	3	58	9	N	53					215
07	18228	X	15929	-0-	-2299	-0-	15871	3	58	9	N	53	181	1			87
08	17081	X	15396	-0-	-1685	-0-	15357	3	39	9	N	35					122
09	15974	X	14662	-0-	-1312	-0-	14629	3	33	9	N	30					152
10	15841	X	13300	-0-	-2541	-0-	13290	3	10	9	N	9					161
11	15330	X	12426	-0-	-2904	-0-	12400	3	26	9	N	24					185

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

06	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	403	1	7808	3	N	517	504	1			115
							569	9									
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	417	1	6586	3	N	344	335	1			124
							378	9									
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	411	1	5672	3	N	266	167	1			223
							293	9									
09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	388	1	5359	3	N	370	512	1			81
							407	9									
10	5363	X	5065	-0-	-298	-0-	393	1	4357	3	N	286	166	1			201
							315	9									
11	8790	X	4448	-0-	-4342	-0-	392	1	3781	3	N	250	169	1	1	8	281
							275	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10085	3	43	9	N	39					223
07	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	8996	3	63	9	N	57					280
08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7726	3	34	9	N	31	177	1			134
09	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7560	3	22	9	N	20					154
10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7577	3	17	9	N	15					169
*11	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8522	3	29	9	N	26					195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4295	-0-	-535	-0-	334	1	3854	3	N	97					192
							107	9									
07	4991	X	4420	-0-	-571	-0-	4309	3	111	9	N	101	184	1	1	8	108
08	4991	X	4799	-0-	-192	-0-	4693	3	106	9	N	96	173	1			31
09	4800	X	4787	-0-	-13	-0-	106	1	4576	3	N	95	1	8			125
							105	9									
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	110	1	4912	3	N	88	1	8			212
							97	9									
*11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	102	1	4835	3	N	92	183	1			121
							101	9									

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

06	459318	X	-0-	-0-	-459318	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

06	1801046	X	-0-	-0-	-1801046	-0-					N	-0-					21
07	6107	X	4176	-0-	-1931	-0-	4176	3			N	-0-					21
08	6107	X	5006	-0-	-1101	-0-	5006	3			N	-0-					21
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					21
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					21
11	4830	X	4495	-0-	-335	-0-	4495	3			N	-0-					21

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

06	161543	X	591	-0-	-160952	-0-	591	1			N	-0-					36
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					36
08	620	X	606	-0-	-14	-0-	606	1			N	-0-					36
09	600	X	598	-0-	-2	-0-	598	1			N	-0-					36
10	620	X	619	-0-	-1	-0-	619	1			N	-0-					36
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	1			N	-0-					36

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

06	0	W	4259	-0-	4259	1275843	4255	3	4	9	N	4					115
07	0	W	7005	-0-	7005	1282848	6991	3	14	9	N	13					128
08	0	W	6858	-0-	6858	1289706	6824	3	34	9	N	31	84	1			75
09	1295981	X	6275	-0-	-1289706	-0-	6245	3	30	9	N	27					102
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7371	3	22	9	N	20					122
*11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7243	3	26	9	N	24					146

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

06	7710	X	6370	-0-	-1340	-0-	557	1	5656	3	N	143	1	8			216
							157	9									
07	7967	X	6960	-0-	-1007	-0-	620	1	6015	3	N	295	352	1	3	8	156
							325	9									
08	7595	X	6899	-0-	-696	-0-	620	1	6072	3	N	188	177	1	3	8	164
							207	9									
09	7260	X	5560	-0-	-1700	-0-	521	1	4894	3	N	132	171	1	2	8	123
							145	9									
10	7502	X	6866	-0-	-636	-0-	6678	3	188	9	N	171	179	1			115
*11	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	377	1	6511	3	N	189	177	1			127
							208	9									

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
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	239 77	1 9	5688	3	N	70	166	1	10	8	102
07	6200	X	4049	-0-	-2151	-0-	443 83	1 9	3523	3	N	75	8	8			169
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	373 77	1 9	6067	3	N	70	171	1			68
09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	280 86	1 9	6608	3	N	78	17	8			129
10	6200	X	5532	-0-	-668	-0-	385 81	1 9	5066	3	N	74	17	8			186
11	6300	X	2834	-0-	-3466	-0-	428 56	1 9	2350	3	N	51	171	1	5	8	61

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 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
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6343	3	18	9	N	16	2	8			113
07	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7886	3	30	9	N	27	1	8			139
08	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8070	3	99	9	N	90	176	1	1	8	52
09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8910	3	46	9	N	42	1	8			93
10	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9350	3	35	9	N	32					125
*11	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10890	3	30	9	N	27					152

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11040	X	1674	-0-	-9366	-0-	1674	3			N	-0-					39
07	11098	X	5500	-0-	-5598	-0-	5410	3	90	9	N	82					121
08	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	14898	3	152	9	N	138	172	1			87
09	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12447	3	133	9	N	121					208
10	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11386	3	163	9	N	148	170	1			186
11	14550	X	10426	-0-	-4124	-0-	10283	3	143	9	N	130	172	1			144

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
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4169	3	21	9	N	19	3	8			162
07	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7826	3	24	9	N	22	4	8			180
08	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8432	3	36	9	N	33	3	8			210
09	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9398	3	106	9	N	96	177	1	2	8	127
10	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10612	3	68	9	N	62					189
*11	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11647	3	56	9	N	51	177	1			63

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
06	14730	X	13727	-0-	-1003	-0-	13687	3	40	9	N	36					185
07	15221	X	13575	-0-	-1646	-0-	13540	3	35	9	N	32					217
08	15221	X	13212	-0-	-2009	-0-	13179	3	33	9	N	30	175	1			72
09	14334	X	12767	-0-	-1567	-0-	12745	3	22	9	N	20					92
10	13857	X	12917	-0-	-940	-0-	12907	3	10	9	N	9					101
11	13410	X	12051	-0-	-1359	-0-	12036	3	15	9	N	14					115

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
06	1740	X	1302	-0-	-438	-0-	1290	3	12	9	N	11					61
07	1705	X	1232	-0-	-473	-0-	1219	3	13	9	N	12					73
08	1674	X	1160	-0-	-514	-0-	1139	3	21	9	N	19					92
09	1500	X	1041	-0-	-459	-0-	1035	3	6	9	N	5					97
10	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	1005	3			N	-0-					97
11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	954	3			N	-0-					97

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
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	190	1	3243	3	N	60	177	1			75
							66	9									
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	41	1	3389	3	N	62					137
							68	9									
08	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	50	1	3117	3	N	79	176	1			40
							87	9									
09	3286	X	3012	-0-	-274	-0-	51	1	2866	3	N	86					126
							95	9									
10	3379	X	2929	-0-	-450	-0-	53	1	2806	3	N	64					190
							70	9									
11	3300	X	2803	-0-	-497	-0-	50	1	2643	3	N	100	179	1			111
							110	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

06	0	W	12215	-0-	12215	387123	12084	3	131	9	N	119	169	1	2	8	209
07	399636	X	12513	-0-	-387123	-0-	12394	3	119	9	N	108	182	1	1	8	134
08	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12036	3	96	9	N	87					221
09	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11419	3	132	9	N	120	170	1	1	8	170
10	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11637	3	94	9	N	85	187	1	2	8	66
11	11970	X	10855	-0-	-1115	-0-	10737	3	118	9	N	107	1	8			172

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

06	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13624	3	219	9	N	199	178	1	2	8	146
07	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13644	3	220	9	N	200	177	1	1	8	168
08	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	12919	3	171	9	N	155	175	1			148
09	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12133	3	182	9	N	165	181	1	2	8	130
10	12431	X	12398	-0-	-33	-0-	12232	3	166	9	N	151	182	1	2	8	97
11	13200	X	11845	-0-	-1355	-0-	11690	3	155	9	N	141	181	1	1	8	56

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

06	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12865	3	109	9	N	99	173	1			119
07	11408	X	11249	-0-	-159	-0-	11	1	11118	3	N	109	169	1			59
							120	9									
08	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13137	3	133	9	N	121					180
09	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	11971	3	139	9	N	126	169	1			137
10	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	11929	3	142	9	N	129	170	1			96
11	12960	X	11277	-0-	-1683	-0-	11191	3	86	9	N	78					174

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

06	4440	X	3091	-0-	-1349	-0-	281	1	2689	3	N	110	146	1	7	8	145
							121	9									
07	4464	X	3698	-0-	-766	-0-	388	1	3160	3	N	136	175	1	7	8	99
							150	9									
08	4061	X	3297	-0-	-764	-0-	382	1	2774	3	N	128	173	1			54
							141	9									
09	3930	X	3702	-0-	-228	-0-	315	1	3234	3	N	139	10	8			183
							153	9									
10	4061	X	2644	-0-	-1417	-0-	427	1	2084	3	N	121	177	1	9	8	118
							133	9									
11	3570	X	2271	-0-	-1299	-0-	358	1	1793	3	N	109	169	1	4	8	54
							120	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12490	3	68	9	N	62					171
07	11842	X	11549	-0-	-293	-0-	11438	3	111	9	N	101	175	1			97
08	11718	X	11269	-0-	-449	-0-	11191	3	78	9	N	71					168
09	12570	X	10477	-0-	-2093	-0-	10413	3	64	9	N	58	170	1			56
10	11501	X	10983	-0-	-518	-0-	10926	3	57	9	N	52					108
11	11130	X	10279	-0-	-851	-0-	10187	3	92	9	N	84	180	1			12

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	324	1	5596	3	N	308	179	1			296
							339	9									
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	340	1	5107	3	N	263	362	1			197
							289	9									
08	5735	X	4804	-0-	-931	-0-	352	1	4220	3	N	211	365	1			43
							232	9									
09	5518	X	3505	-0-	-2013	-0-	348	1	2962	3	N	177	187	1			33
							195	9									
10	5673	X	2095	-0-	-3578	-0-	335	1	1609	3	N	137					170
							151	9									
11	5490	X	1417	-0-	-4073	-0-	314	1	985	3	N	107	185	1			92
							118	9									

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

06	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	616	1	12023	3	N	379	363	1			123
							417	9									
07	11346	X	10935	-0-	-411	-0-	550	1	9970	3	N	377	369	1			131
							415	9									
08	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	567	1	9177	3	N	317	187	1			261
							349	9									
09	13050	X	10113	-0-	-2937	-0-	560	1	9234	3	N	290	370	1			181
							319	9									
10	11036	X	10875	-0-	-161	-0-	558	1	9972	3	N	314	362	1			133
							345	9									
11	10680	X	10340	-0-	-340	-0-	518	1	9497	3	N	295	183	1	1	8	244
							325	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

06	12450	X	9854	-0-	-2596	-0-	9713	3	141	9	N	128					161
07	11935	X	9512	-0-	-2423	-0-	9377	3	135	9	N	123	180	1			104
08	11532	X	9685	-0-	-1847	-0-	9568	3	117	9	N	106	175	1			35
09	11160	X	10675	-0-	-485	-0-	10541	3	134	9	N	122					157
10	11284	X	11155	-0-	-129	-0-	11032	3	123	9	N	112	179	1			90
11	9840	X	8635	-0-	-1205	-0-	8541	3	94	9	N	85	174	1			1

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

06	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	442	1	11635	3	N	119	183	1			67
							131	9									
07	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17235	3	172	9	N	156	182	1			41
08	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	16513	3	112	9	N	102					143
09	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	15725	3	113	9	N	103	179	1			67
10	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	15805	3	147	9	N	134					201
11	16770	X	15246	-0-	-1524	-0-	2	1	15110	3	N	122	189	1	1	8	133
							134	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	255	1	7894	3	N	80	179	1			72
							88	9									
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	228	1	8586	3	N	132					204
							145	9									
08	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	187	1	9823	3	N	52	175	1			81
							57	9									
09	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11839	3	110	9	N	100					181
10	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	206	1	7249	3	N	53	174	1			60
							58	9									
*11	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	28	1	10245	3	N	89					149
							98	9									

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
06	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	869	1	5344	3	N	145					264
							160	9									
07	6851	X	6081	-0-	-770	-0-	899	1	5026	3	N	142	187	1	1	8	218
							156	9									
08	6851	X	6296	-0-	-555	-0-	334	1	5800	3	N	147	169	1			196
							162	9									
09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7658	3	117	9	N	106	179	1			123
10	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7511	3	162	9	N	147	178	1			92
*11	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7034	3	152	9	N	138					230

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
06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	208	1	6930	3	N	123					166
							135	9									
07	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	368	1	5780	3	N	119	175	1			110
							131	9									
08	6231	X	5744	-0-	-487	-0-	387	1	5267	3	N	82					192
							90	9									
09	6030	X	5501	-0-	-529	-0-	600	1	4798	3	N	94	178	1			108
							103	9									
10	6231	X	5397	-0-	-834	-0-	369	1	4927	3	N	92	180	1			20
							101	9									
11	7260	X	7165	-0-	-95	-0-	131	1	6913	3	N	110					130
							121	9									

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
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1159	3	42	9	N	38	177	1			62
07	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1233	3	54	9	N	49					111
08	1116	X	1015	-0-	-101	-0-	986	3	29	9	N	26					137
09	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1241	3	53	9	N	48					185
10	1302	X	1200	-0-	-102	-0-	1163	3	37	9	N	34	178	1			41
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1314	3	70	9	N	64					105

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
06	11010	X	10125	-0-	-885	-0-	9835	3	290	9	N	264	171	1			218
07	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11157	3	350	9	N	318	342	1			194
08	11501	X	11313	-0-	-188	-0-	10960	3	353	9	N	321	337	1			178
09	11130	X	10078	-0-	-1052	-0-	16	1	9773	3	N	263	336	1			105
							289	9									
10	11501	X	10638	-0-	-863	-0-	10298	3	340	9	N	309	167	1			247
11	11130	X	10458	-0-	-672	-0-	10104	3	354	9	N	322	348	1			221

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
06	10170	X	9728	-0-	-442	-0-	9493	3	235	9	N	214	187	1	1	8	92
07	10509	X	9676	-0-	-833	-0-	9467	3	209	9	N	190	180	1	1	8	101
08	10478	X	9554	-0-	-924	-0-	9389	3	165	9	N	150					251
09	9930	X	9202	-0-	-728	-0-	9016	3	186	9	N	169	182	1	1	8	237
10	9517	X	9255	-0-	-262	-0-	9060	3	195	9	N	177	364	1	1	8	49
11	9210	X	8786	-0-	-424	-0-	8601	3	185	9	N	168	184	1	1	8	32

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

06	3390	X	2648	-0-	-742	-0-	591	1	1893	3	N	149					277
							164	9									
07	2449	X	2352	-0-	-97	-0-	619	1	1597	3	N	124	341	1			60
							136	9									
08	2449	X	2168	-0-	-281	-0-	620	1	1402	3	N	133					193
							146	9									
09	2640	X	1691	-0-	-949	-0-	557	1	1014	3	N	109	170	1			132
							120	9									
10	2728	X	2313	-0-	-415	-0-	595	1	1572	3	N	133	169	1			96
							146	9									
11	2640	X	2097	-0-	-543	-0-	584	1	1368	3	N	132					228
							145	9									

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

06	900	X	810	-0-	-90	-0-	468	1	284	3	N	53					171
							58	9									
07	1333	X	1129	-0-	-204	-0-	724	1	331	3	N	67	170	1			68
							74	9									
08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	622	1	1401	3	N	96					164
							106	9									
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	372	1	1606	3	N	66	164	1			66
							73	9									
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	383	1	867	3	N	62					128
							68	9									
11	2070	N	1010	-0-	-1060	-0-	380	1	556	3	N	67					195
							74	9									

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	89	1	4601	3	N	120					154
							132	9									
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	90	1	4949	3	N	137	182	1			109
							151	9									
08	5146	X	4964	-0-	-182	-0-	94	1	4742	3	N	116	179	1			46
							128	9									
09	4980	X	4909	-0-	-71	-0-	87	1	4686	3	N	124					170
							136	9									
10	5084	X	5032	-0-	-52	-0-	79	1	4815	3	N	125	185	1			110
							138	9									
11	4920	X	4635	-0-	-285	-0-	69	1	4455	3	N	101					211
							111	9									

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. (I) GAS 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	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	365	1	2879	3	N	25	6	8			160
							28	9									
07	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	368	1	2948	3	N	21	4	8			177
							23	9									
08	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	394	1	2912	3	N	28	172	1			33
							31	9									
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	390	1	3231	3	N	43	8	8			68
							47	9									
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	399	1	3785	3	N	32	11	8			89
							35	9									
*11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	382	1	3614	3	N	19	4	8			104
							21	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	144	1	2726	3	N	100	183	1			55
							110	9									
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	150	1	2982	3	N	107	1	8			161
							118	9									
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	156	1	3101	3	N	99	178	1			82
							109	9									
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	148	1	2846	3	N	88					170
							97	9									
10	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	161	1	2963	3	N	95	184	1			81
							105	9									
11	3270	X	3196	-0-	-74	-0-	167	1	2928	3	N	92					173
							101	9									

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
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2918	3	25	9	N	23	180	1			56
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4523	3	21	9	N	19					75
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4717	3	36	9	N	33					108
09	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6967	3	32	9	N	29	1	8			136
10	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8441	3	29	9	N	26	1	8			161
*11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6220	3	24	9	N	22					183

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
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	94					98
07	5332	X	3295	-0-	-2037	-0-	3118	3	177	9	N	161	177	1			82
08	4774	X	2395	-0-	-2379	-0-	2256	3	139	9	N	126	173	1			35
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3305	3	117	9	N	106					141
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3525	3	131	9	N	119	172	1			88
*11	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5953	3	131	9	N	119	173	1			34

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
06	4650	X	3891	-0-	-759	-0-	363	1	3454	3	N	67					184
							74	9									
07	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	400	1	3431	3	N	33					217
							36	9									
08	4433	X	3195	-0-	-1238	-0-	393	1	2691	3	N	101	173	1			145
							111	9									
09	4290	X	2415	-0-	-1875	-0-	383	1	1956	3	N	69	167	1			47
							76	9									
10	4402	X	558	-0-	-3844	-0-	383	1	153	3	N	20					67
							22	9									
11	3900	X	383	-0-	-3517	-0-	368	1	15	9	N	14					81

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
06	11250	X	1077	-0-	-10173	-0-	561 25	1 9	491	3	N	23					77
07	11594	X	10139	-0-	-1455	-0-	62 195	1 9	9882	3	N	177	181	1	1	8	72
08	11594	X	11132	-0-	-462	-0-	10925	3	207	9	N	188	178	1			82
09	11070	X	10594	-0-	-476	-0-	10390	3	204	9	N	185	179	1	1	8	87
10	11222	X	10813	-0-	-409	-0-	10600	3	213	9	N	194	182	1	1	8	98
11	10770	X	10364	-0-	-406	-0-	10155	3	209	9	N	190	184	1			104

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
06	16620	X	15364	-0-	-1256	-0-	15290	3	74	9	N	67					172
07	17174	X	15647	-0-	-1527	-0-	15583	3	64	9	N	58	180	1			50
08	16616	X	14817	-0-	-1799	-0-	14751	3	66	9	N	60					110
09	15960	X	14079	-0-	-1881	-0-	14016	3	63	9	N	57					167
10	15407	X	14263	-0-	-1144	-0-	14202	3	61	9	N	55	181	1			41
11	14910	X	13236	-0-	-1674	-0-	13164	3	72	9	N	65					106

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
06	19020	X	17196	-0-	-1824	-0-	17132	3	64	9	N	58	180	1			18
07	19654	X	17558	-0-	-2096	-0-	17496	3	62	9	N	56					74
08	18910	X	17113	-0-	-1797	-0-	17047	3	66	9	N	60					134
09	18000	X	16487	-0-	-1513	-0-	16432	3	55	9	N	50					184
10	17732	X	16641	-0-	-1091	-0-	16583	3	58	9	N	53	178	1			59
11	17160	X	15773	-0-	-1387	-0-	15717	3	56	9	N	51					110

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
06	2790	X	1364	-0-	-1426	-0-	557 34	1 9	773	3	N	31	1	8			90
07	2759	X	1630	-0-	-1129	-0-	478 42	1 9	1110	3	N	38	6	8			122
08	2759	X	1998	-0-	-761	-0-	93 39	1 9	1866	3	N	35					157
09	2310	X	2266	-0-	-44	-0-	89 48	1 9	2129	3	N	44	166	1	9	8	26
10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	92 45	1 9	2116	3	N	41	10	8			57
*11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	88 26	1 9	1912	3	N	24	4	8			77

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
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7395	3	79	9	N	72					127
07	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7834	3	95	9	N	86	166	1	2	8	45
08	7161	X	7088	-0-	-73	-0-	7022	3	66	9	N	60					105
09	7470	X	7298	-0-	-172	-0-	7219	3	79	9	N	72	3	8			174
10	7936	X	7554	-0-	-382	-0-	7464	3	90	9	N	82	163	1	3	8	90
11	7680	X	7540	-0-	-140	-0-	7481	3	59	9	N	54	1	8			143

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
06	16638	X	672	-0-	-15966	-0-	631	1	41	9	N	37					139
07	1116	N	835	-0-	-281	-0-	717	1	118	9	N	107					246
08	713	N	629	-0-	-84	-0-	603	1	26	9	N	24	175	1			95
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	560	1	15	9	N	14					109
10	837	N	219	-0-	-618	-0-	190	1	29	9	N	26	118	1	17	8	-0-
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	567	1	61	9	N	55	32	8			23

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. (I) GAS 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	7980	X	6862	-0-	-1118	-0-	273	1	5696	3	N	812	1024	1			107
							893	9									
07	8246	X	5221	-0-	-3025	-0-	299	1	4131	3	N	719	512	1			314
							791	9									
08	8246	X	5431	-0-	-2815	-0-	294	1	4495	3	N	584	682	1			216
							642	9									
09	7590	X	3271	-0-	-4319	-0-	262	1	2423	3	N	533	489	1	1	8	259
							586	9									
10	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	235	1	8436	3	N	640	686	1	1	8	212
							704	9									
*11	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	247	1	8412	3	N	595	515	1			292
							655	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	1632	-0-	-3048	-0-	600	1	1029	3	N	3	1	8			150
							3	9									
07	3720	X	2878	-0-	-842	-0-	620	1	2247	3	N	10	4	8			156
							11	9									
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	617	1	3151	3	N	7					163
							8	9									
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	520	1	3132	3	N	18	5	8			176
							20	9									
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5594	3	33	9	N	30	10	8			196
*11	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10289	3	18	9	N	16	3	8			209

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	389	1	1996	3	N	121	177	1			114
							133	9									
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	420	1	2046	3	N	127	179	1			62
							140	9									
08	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	411	1	1636	3	N	112					174
							123	9									
09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	389	1	1711	3	N	84	178	1			80
							92	9									
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	425	1	1632	3	N	99					179
							109	9									
11	2040	N	1768	-0-	-272	-0-	428	1	1224	3	N	105	174	1			110
							116	9									

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. (I) GAS 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	6690	X	3385	-0-	-3305	-0-	301	1	3048	3	N	33					143
							36	9									
07	6913	X	6450	-0-	-463	-0-	593	1	5800	3	N	52	172	1			23
							57	9									
08	6913	X	6012	-0-	-901	-0-	603	1	5358	3	N	46					69
							51	9									
09	6480	X	5889	-0-	-591	-0-	599	1	5245	3	N	41					110
							45	9									
10	6448	X	5752	-0-	-696	-0-	620	1	5086	3	N	42	83	1			69
							46	9									
11	6240	X	5541	-0-	-699	-0-	587	1	4901	3	N	48					117
							53	9									

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	(I) 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	1680	X	1616	-0-		-64	-0-	477 134	1 9	1005	3	N	122	179	1			230
07	1736	X	1669	-0-		-67	-0-	510 139	1 9	1020	3	N	126	179	1	1	8	176
08	1674	X	1615	-0-		-59	-0-	491 124	1 9	1000	3	N	113	180	1	1	8	108
09	1620	X	1460	-0-		-160	-0-	456 88	1 9	916	3	N	80	1	8			187
10	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	434 106	1 9	1167	3	N	96	180	1			103
11	1560	N	1545	-0-		-15	-0-	421 103	1 9	1021	3	N	94					197

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	(I) 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	12300	X	9822	-0-		-2478	-0-	583 108	1 9	9131	3	N	98	180	1			60
07	12710	X	9005	-0-		-3705	-0-	611 105	1 9	8289	3	N	95	3	8			152
08	12710	X	10705	-0-		-2005	-0-	620 92	1 9	9993	3	N	84	181	1			55
09	10380	X	8104	-0-		-2276	-0-	597 90	1 9	7417	3	N	82	2	8			135
10	10168	X	7030	-0-		-3138	-0-	597 94	1 9	6339	3	N	85	185	1	2	8	33
11	10350	X	6346	-0-		-4004	-0-	570 88	1 9	5688	3	N	80					113

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10590	X	9326	-0-		-1264	-0-	25 172	1 9	9129	3	N	156					271
07	10943	X	5161	-0-		-5782	-0-	186 129	1 9	4846	3	N	117	171	1			217
08	10943	X	238	-0-		-10705	-0-	237	1	1	9	N	1	174	1			44
09	7650	X	2851	-0-		-4799	-0-	253 114	1 9	2484	3	N	104					148
10	5004	X	5004	-0-		-0-	-0-	264 164	1 9	4576	3	N	149	173	1			124
*11	6592	X	6592	-0-		-0-	-0-	102 143	1 9	6347	3	N	130	171	1			83

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. GAS	(I) 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	5040	X	4390	-0-		-650	-0-	497 394	1 9	3499	3	N	358	327	1	3	8	165
07	5208	X	4918	-0-		-290	-0-	522 420	1 9	3976	3	N	382	337	1	5	8	205
08	5208	X	4720	-0-		-488	-0-	506 449	1 9	3765	3	N	408	508	1	5	8	100
09	4641	X	4641	-0-		-0-	-0-	479 388	1 9	3774	3	N	353	172	1	5	8	276
10	4929	X	4786	-0-		-143	-0-	537 381	1 9	3868	3	N	346	339	1			283
*11	5743	X	5743	-0-		-0-	-0-	534 354	1 9	4855	3	N	322	326	1			279

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	9	1			65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					67

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
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-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	12056	-0-	12056	194604	391 1 292 9		11373	3	N	265	367	1			89
07	0	W	12682	-0-	12682	207286	387 1 270 9		12025	3	N	245	175	1			159
08	0	W	12569	-0-	12569	219855	385 1 235 9		11949	3	N	214	182	1			191
09	231219	X	11364	-0-	-219855	-0-	364 1 197 9		10803	3	N	179	179	1	1	8	190
10	12431	X	11742	-0-	-689	-0-	381 1 210 9		11151	3	N	191	189	1	1	8	191
11	12030	X	11334	-0-	-696	-0-	346 1 196 9		10792	3	N	178	185	1			184

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. (I) GAS 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	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	381 1 320 9		4110	3	N	291	174	1			178
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	374 1 264 9		3474	3	N	240	353	1	1	8	64
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	374 1 212 9		2253	3	N	193	177	1			80
09	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	364 1 248 9		1503	3	N	225	179	1	1	8	125
10	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	380 1 183 9		503	3	N	166	177	1	1	8	113
11	930	X	462	-0-	-468	-0-	354 1		108	9	N	98	176	1			35

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 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
06	0	W	6771	-0-	6771	72030	362 1 935 9		5474	3	N	850	710	1			259
07	0	W	6648	-0-	6648	78678	369 1 821 9		5458	3	N	746	886	1	1	8	118
08	0	W	6164	-0-	6164	84842	362 1 770 9		5032	3	N	700	707	1			111
09	0	W	2554	-0-	2554	87396	364 1 539 9		1651	3	N	490	526	1	1	8	74
10	89207	X	1811	-0-	-87396	-0-	379 1 480 9		952	3	N	436	347	1	1	8	162
11	6090	X	3376	-0-	-2714	-0-	349 1 587 9		2440	3	N	534	536	1			160

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					72
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					72
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					72

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	8857	-0-	-203	-0-	8706	3	151	9	N	137	183	1			173
07	9362	X	7787	-0-	-1575	-0-	7653	3	134	9	N	122					295
08	9362	X	7709	-0-	-1653	-0-	7521	3	188	9	N	171	359	1			107
09	9060	X	6699	-0-	-2361	-0-	6543	3	156	9	N	142					249
10	8618	X	8261	-0-	-357	-0-	8044	3	217	9	N	197	182	1			264
*11	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8507	3	177	9	N	161	176	1			249

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	6715	-0-	-485	-0-	6649	3	66	9	N	60	170	1			72
07	7688	X	6205	-0-	-1483	-0-	6143	3	62	9	N	56	1	8			127
08	7688	X	5860	-0-	-1828	-0-	5768	3	92	9	N	84					211
09	7440	X	5380	-0-	-2060	-0-	5273	3	107	9	N	97	161	1	1	8	146
10	6944	X	6922	-0-	-22	-0-	6828	3	94	9	N	85	1	8			230
*11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6905	3	96	9	N	87	170	1			147

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
06	0	W	7100	-0-	7100	63871	371	1	5776	3	N	866	890	1			176
							953	9									
07	0	W	6646	-0-	6646	70517	371	1	5347	3	N	844	883	1	1	8	136
							928	9									
08	0	W	6746	-0-	6746	77263	374	1	5523	3	N	772	703	1			205
							849	9									
09	0	W	2954	-0-	2954	80217	362	1	1967	3	N	568	535	1			238
							625	9									
10	81016	X	799	-0-	-80217	-0-	378	1	421	9	N	383	519	1	1	8	101
11	6000	X	1020	-0-	-4980	-0-	434	1	123	3	N	421	361	1			161
							463	9									

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 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
06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1376	-0-	-205	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1679	-0-	-26	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	1461	-0-	-189	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1671	-0-	-34	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1376	-0-	-244	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 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
06	1565	X	-0-	-0-	-1565	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	11460	X	7643	-0-	-3817	-0-	399	1	6767	3	N	434	347	1			177
							477	9									
07	10912	X	7261	-0-	-3651	-0-	392	1	6433	3	N	396	513	1			60
							436	9									
08	10912	X	6793	-0-	-4119	-0-	376	1	6018	3	N	363	348	1			75
							399	9									
09	8932	X	6321	-0-	-2611	-0-	359	1	5600	3	N	329	337	1			67
							362	9									
10	6727	X	5920	-0-	-807	-0-	364	1	5218	3	N	307	170	1	1	8	203
							338	9									
11	6510	X	5255	-0-	-1255	-0-	348	1	4617	3	N	264	347	1	1	8	119
							290	9									

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	480	1	4135	3	N	700	683	1			89
							770	9									
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	538	1	4788	3	N	752	681	1			160
							827	9									
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	567	1	4594	3	N	726	692	1			194
							799	9									
09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	536	1	4669	3	N	676	678	1			192
							744	9									
10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	535	1	4395	3	N	722	665	1			249
							794	9									
*11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	550	1	4036	3	N	560	512	1			297
							616	9									

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
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3078	3	40	9	N	36	170	1			59
07	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	3050	3	19	9	N	17					76
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3130	3	23	9	N	21					97
09	3120	X	2907	-0-	-213	-0-	2876	3	31	9	N	28					125
10	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	3075	3	44	9	N	40					165
*11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3187	3	37	9	N	34					199

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 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
06	6660	X	6616	-0-	-44	-0-	6598	3	18	9	N	16					94
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6859	3	39	9	N	35	3	8			126
08	6882	X	6786	-0-	-96	-0-	6768	3	18	9	N	16					142
09	6660	X	5951	-0-	-709	-0-	5940	3	11	9	N	10	62	1	1	8	89
10	6913	X	6805	-0-	-108	-0-	6783	3	22	9	N	20	1	8			108
11	6690	X	6265	-0-	-425	-0-	6253	3	12	9	N	11					119

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	9538	-0-	9538	989634	680	1	8818	3	N	36	33	1			78
							40	9									
07	999624	X	9990	-0-	-989634	-0-	450	1	9501	3	N	35	32	1			81
							39	9									
08	10199	X	9503	-0-	-696	-0-	478	1	8994	3	N	28	66	1			43
							31	9									
09	9720	X	9263	-0-	-457	-0-	460	1	8783	3	N	18	26	1			35
							20	9									
10	9951	X	9295	-0-	-656	-0-	482	1	8793	3	N	18	22	1			31
							20	9									
11	9630	X	8821	-0-	-809	-0-	469	1	8334	3	N	16					47
							18	9									

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
06	0	W	5851	-0-	5851	677513	675	1	5020	3	N	142	137	1			324
							156	9									
07	683328	X	5815	-0-	-677513	-0-	423	1	5235	3	N	143	134	1			333
							157	9									
08	6696	X	5677	-0-	-1019	-0-	417	1	5097	3	N	148	275	1			206
							163	9									
09	6258	X	5493	-0-	-765	-0-	400	1	4933	3	N	145	138	1			213
							160	9									
10	6076	X	5702	-0-	-374	-0-	416	1	5125	3	N	146	148	1			211
							161	9									
11	5850	X	5531	-0-	-319	-0-	401	1	4986	3	N	131					342
							144	9									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	796	1	52	9	N	47	176	1			2
07	899	X	858	-0-	-41	-0-	819	1	39	9	N	35					37
08	899	X	837	-0-	-62	-0-	811	1	26	9	N	24					61
09	870	X	824	-0-	-46	-0-	788	1	36	9	N	33					94
10	837	X	653	-0-	-184	-0-	414	1	211	3	N	25					119
							28	9									
11	810	N	560	-0-	-250	-0-	350	1	170	3	N	36					155
							40	9									

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

06	13020	X	11927	-0-	-1093	-0-	11777	3	150	9	N	136	187	1	1	8	131
07	13392	X	12168	-0-	-1224	-0-	12026	3	142	9	N	129	182	1	1	8	77
08	13206	X	12822	-0-	-384	-0-	12688	3	134	9	N	122					199
09	12510	X	10666	-0-	-1844	-0-	10531	3	135	9	N	123	183	1	1	8	138
10	12524	X	10766	-0-	-1758	-0-	10628	3	138	9	N	125	178	1	2	8	83
11	12420	X	10045	-0-	-2375	-0-	9906	3	139	9	N	126	1	8			208

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

06	6030	X	5417	-0-	-613	-0-	870	1	4464	3	N	75	15	8			199
							83	9									
07	6727	X	6184	-0-	-543	-0-	898	1	5247	3	N	35	167	1	13	8	54
							39	9									
08	6727	X	5321	-0-	-1406	-0-	874	1	4417	3	N	27					81
							30	9									
09	6510	X	5324	-0-	-1186	-0-	869	1	4396	3	N	54	20	8			115
							59	9									
10	6324	X	3049	-0-	-3275	-0-	842	1	2159	3	N	44	19	8			140
							48	9									
11	5970	X	4109	-0-	-1861	-0-	728	1	3356	3	N	23	8	8			155
							25	9									

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

06	11970	X	11750	-0-	-220	-0-	274	1	11446	3	N	27					115
							30	9									
07	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	161	1	12780	3	N	30					145
							33	9									
08	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14039	3	36	9	N	33					178
09	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13050	3	22	9	N	20					198
10	12989	X	12778	-0-	-211	-0-	15	1	12735	3	N	25	170	1			53
							28	9									
11	13620	X	12996	-0-	-624	-0-	12955	3	41	9	N	37					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5429	3	103	9	N	94					157
07	5363	X	5159	-0-	-204	-0-	5054	3	105	9	N	95	172	1	4	8	76
08	5363	X	5016	-0-	-347	-0-	468	1	4445	3	N	94					170
							103	9									
09	5156	X	4711	-0-	-445	-0-	596	1	4012	3	N	94	171	1	3	8	90
							103	9									
10	5146	X	4224	-0-	-922	-0-	620	1	3514	3	N	82	2	8			170
							90	9									
11	5310	X	3682	-0-	-1628	-0-	600	1	2984	3	N	89	171	1			88
							98	9									

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
06	4740	X	51	-0-	-4689	-0-	51	3			N	-0-					82
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					82
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					82
09	626	X	626	-0-	-0-	-0-	576	1	50	9	N	45					127
10	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	617	1	357	3	N	51					178
							56	9									
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	599	1	36	9	N	33	168	1			43

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
06	7650	X	7078	-0-	-572	-0-	354	1	6549	3	N	159	175	1	1	8	160
							175	9									
07	7905	X	7512	-0-	-393	-0-	377	1	6933	3	N	184	178	1	2	8	164
							202	9									
08	7719	X	7142	-0-	-577	-0-	386	1	6572	3	N	167	174	1	2	8	155
							184	9									
09	7440	X	6677	-0-	-763	-0-	352	1	6181	3	N	131	179	1	2	8	105
							144	9									
10	7533	X	6462	-0-	-1071	-0-	377	1	5919	3	N	151	179	1			77
							166	9									
*11	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	321	1	6924	3	N	128					205
							141	9									

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
06	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	217	1	9494	3	N	230	365	1			42
							253	9									
07	7037	X	2326	-0-	-4711	-0-	593	1	1558	3	N	159	178	1			23
							175	9									
08	7037	X	5354	-0-	-1683	-0-	563	1	4563	3	N	207	1	8			229
							228	9									
09	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	475	1	9023	3	N	243	363	1			109
							267	9									
10	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	17487	3	312	9	N	284	188	1			205
*11	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17052	3	290	9	N	264	367	1			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17599	3	340	9	N	309	374	1			141
07	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	1	1	19772	3	N	314	370	1			85
							345	9									
08	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	18040	3	301	9	N	274	188	1			171
09	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16186	3	255	9	N	232	361	1			42
10	19282	X	15452	-0-	-3830	-0-	15208	3	244	9	N	222	188	1			76
11	18660	X	14405	-0-	-4255	-0-	14174	3	231	9	N	210	188	1			98

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
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	40	1	412	3	N	125					233
							138	9									
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	180	1	301	3	N	140	172	1			201
							154	9									
08	982	X	982	-0-	-0-	-0-	831	3	151	9	N	137	167	1			171
09	963	X	963	-0-	-0-	-0-	818	3	145	9	N	132	173	1			130
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	753	3	136	9	N	124	173	1			81
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	633	3	68	9	N	62					143

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
06	90	X	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					2
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					2
08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					2
09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					2
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					2
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					2

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 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
06	4140	X	3913	-0-	-227	-0-	47	1	3833	3	N	30	1	8			352
							33	9									
07	4898	X	3224	-0-	-1674	-0-	66	1	3126	3	N	29					381
							32	9									
08	4898	X	4822	-0-	-76	-0-	49	1	4748	3	N	23					404
							25	9									
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	41	1	5081	3	N	23	1	8			426
							25	9									
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	26	1	5256	3	N	10	356	1	1	8	79
							11	9									
11	4680	X	234	-0-	-4446	-0-	234	3			N	-0-					79

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11610	X	7059	-0-	-4551	-0-	447	1	6241	3	N	337	533	1	2	8	69
							371	9									
07	9331	X	7809	-0-	-1522	-0-	560	1	6610	3	N	581	356	1	4	8	290
							639	9									
08	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	330	1	8275	3	N	241	357	1	6	8	168
							265	9									
09	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	249	1	7613	3	N	367	344	1	5	8	186
							404	9									
10	8339	X	8287	-0-	-52	-0-	262	1	7593	3	N	393	364	1			215
							432	9									
11	8580	X	8565	-0-	-15	-0-	266	1	7840	3	N	417	531	1			101
							459	9									

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
06	9510	X	8340	-0-	-1170	-0-	438 387	1 9	7515	3	N	352	358	1	1	8	184
07	9827	X	9434	-0-	-393	-0-	496 383	1 9	8555	3	N	348	362	1	2	8	168
08	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	301 371	1 9	9604	3	N	337	359	1	2	8	144
09	8640	X	8427	-0-	-213	-0-	215 359	1 9	7853	3	N	326	349	1	2	8	119
10	9238	X	8370	-0-	-868	-0-	207 339	1 9	7824	3	N	308	360	1			67
11	9930	X	7701	-0-	-2229	-0-	198 307	1 9	7196	3	N	279	177	1			169

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

06	2160	X	1145	-0-	-1015	-0-	1055	3	90	9	N	82					138
07	2232	X	1908	-0-	-324	-0-	1783	3	125	9	N	114	169	1	1	8	82
08	1984	X	1299	-0-	-685	-0-	1174	3	125	9	N	114					196
09	1830	X	1349	-0-	-481	-0-	1238	3	111	9	N	101	177	1			120
10	1922	N	1117	-0-	-805	-0-	1012	3	105	9	N	95	180	1			35
11	1260	N	761	-0-	-499	-0-	706	3	55	9	N	50					85

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5322	3	62	9	N	56	161	1			255
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5389	3	55	9	N	50					305
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5377	3	77	9	N	70	162	1			213
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5329	3	84	9	N	76	166	1			123
10	5549	X	5545	-0-	-4	-0-	5487	3	58	9	N	53					176
*11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5506	3	56	9	N	51					227

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	457	3	72	9	N	65					149
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	489	3	119	9	N	108	181	1			76
08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	465	3	96	9	N	87					163
09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	537	3	74	9	N	67	175	1			55
10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	601	3	81	9	N	74					129
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	873	3	78	9	N	71	180	1			20

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

06	14B2 EXT		3069	-0-	3069	69368	3005	3	64	9	N	58					206
07	14B2 EXT		5037	-0-	5037	74405	4866	3	171	9	N	155	181	1			180
08	14B2 EXT		4723	-0-	4723	79128	4581	3	142	9	N	129	181	1			128
09	14B2 EXT		4454	-0-	4454	83582	4334	3	120	9	N	109	187	1			50
10	87950	X	4368	-0-	-83582	-0-	4263	3	105	9	N	95					145
*11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3294	3	65	9	N	59					204

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

06	60	X	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	60	X	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	X	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

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
06	180	X	140	-0-	-40	-0-	125	3	15	9	N	14					50
07	186	X	98	-0-	-88	-0-	86	3	12	9	N	11					61
08	186	X	135	-0-	-51	-0-	112	3	23	9	N	21					82
09	180	X	116	-0-	-64	-0-	95	3	21	9	N	19					101
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	75	3	19	9	N	17					118
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	110	3	11	9	N	10					128

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

06	102692	X	-0-	-0-	-102692	-0-					N	-0-					142
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

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-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					93
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

06	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
07	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
08	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
09	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-	26	1			23
10	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					23
11	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					23

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	397289					N	-0-					1
07	397289	X	-0-	-0-	-397289	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
06	10920	X	10099	-0-	-821	-0-	10082	3	17	9	N	15					102
07	11160	X	9951	-0-	-1209	-0-	9937	3	14	9	N	13					115
08	10912	X	10171	-0-	-741	-0-	10165	3	6	9	N	5					120
09	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10395	3	14	9	N	13					133
10	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11018	3	7	9	N	6					139
*11	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10635	3	8	9	N	7					146

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 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
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	566	1	385	3	N	49	169	1			119
							54	9									
07	879	X	879	-0-	-0-	-0-	422	1	414	3	N	39	152	1	1	8	5
							43	9									
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					5
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					5
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					5
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					5

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 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
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3048	3	62	9	N	56					104
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3422	3	119	9	N	108					212
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3327	3	53	9	N	48	176	1			84
09	3210	X	3192	-0-	-18	-0-	3130	3	62	9	N	56					140
10	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	3104	3	53	9	N	48	165	1			23
*11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4097	3	58	9	N	53					76

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
07	29957	X	-0-	-0-	-29957	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	1110	X	749	-0-	-361	-0-	418	1	302	3	N	26					82
							29	9									
07	930	X	773	-0-	-157	-0-	311	1	447	3	N	14	1	8			95
							15	9									
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	24	1			71
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	66	1			5
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					5
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					5

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
06	11790	X	11606	-0-	-184	-0-	11496	3	110	9	N	100					229
07	11780	X	10653	-0-	-1127	-0-	10562	3	91	9	N	83	169	1			143
08	11625	X	10354	-0-	-1271	-0-	10276	3	78	9	N	71					214
09	11610	X	9809	-0-	-1801	-0-	9722	3	87	9	N	79	171	1			122
10	10478	X	10016	-0-	-462	-0-	9931	3	85	9	N	77					199
11	10140	X	9312	-0-	-828	-0-	9236	3	76	9	N	69	172	1			96

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
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2034	3	175	9	N	159	1	8			364
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2817	3	185	9	N	168	317	1	2	8	213
08	2697	X	2504	-0-	-193	-0-	2314	3	190	9	N	173	161	1	2	8	223
09	2610	X	2452	-0-	-158	-0-	2287	3	165	9	N	150	169	1	2	8	202
10	3007	X	2242	-0-	-765	-0-	2082	3	160	9	N	145	322	1			25
11	2910	X	1822	-0-	-1088	-0-	1686	3	136	9	N	124					149

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
06	10140	X	9582	-0-	-558	-0-	9539	3	43	9	N	39					192
07	10261	X	10098	-0-	-163	-0-	10056	3	42	9	N	38	175	1			55
08	10261	X	9413	-0-	-848	-0-	9395	3	18	9	N	16					71
09	9600	X	8679	-0-	-921	-0-	8660	3	19	9	N	17					88
10	10106	X	9081	-0-	-1025	-0-	9060	3	21	9	N	19					107
11	9780	X	8648	-0-	-1132	-0-	8606	3	42	9	N	38					145

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
06	8910	X	7005	-0-	-1905	-0-	140	1	6828	3	N	34					166
							37	9									
07	9269	X	7230	-0-	-2039	-0-	614	1	6575	3	N	37	176	1			27
							41	9									
08	9269	X	7739	-0-	-1530	-0-	620	1	7080	3	N	35					62
							39	9									
09	8970	X	7259	-0-	-1711	-0-	529	1	6708	3	N	20					82
							22	9									
10	8990	X	8672	-0-	-318	-0-	373	1	8249	3	N	45					127
							50	9									
*11	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9244	3	41	9	N	37					164

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
06	10110	X	8926	-0-	-1184	-0-	8902	3	24	9	N	22					65
07	10447	X	9019	-0-	-1428	-0-	9000	3	19	9	N	17					82
08	10044	X	7887	-0-	-2157	-0-	7883	3	4	9	N	4					86
09	9300	X	7958	-0-	-1342	-0-	7957	3	1	9	N	1					87
10	9393	X	8626	-0-	-767	-0-	96	1	8522	3	N	7					94
							8	9									
11	8940	X	8352	-0-	-588	-0-	8338	3	14	9	N	13					107

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 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
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-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 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
06	147375	X	382	-0-	-146993	-0-	74	1	272	3	N	33					47
							36	9									
07	845	X	845	-0-	-0-	-0-	816	3	29	9	N	26	1	8			72
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	17					89
09	722	X	722	-0-	-0-	-0-	721	3	1	9	N	1					90
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	N	2					92
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	N	1					93

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820	X	5389	-0-	-431	-0-	5321	3	68	9	N	62					125
07	6076	X	5749	-0-	-327	-0-	5684	3	65	9	N	59					184
08	6076	X	5682	-0-	-394	-0-	21	1	5593	3	N	62	177	1			69
							68	9									
09	5880	X	5165	-0-	-715	-0-	5120	3	45	9	N	41					110
10	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6011	3	96	9	N	87	179	1			18
*11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5599	3	81	9	N	74					92

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 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
06	1290	X	1136	-0-	-154	-0-	1134	3	2	9	N	2					400
07	1333	X	1120	-0-	-213	-0-	1100	3	20	9	N	18					418
08	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1155	3	235	9	N	214	510	1			122
09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1304	3	160	9	N	145	168	1			99
10	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1351	3	125	9	N	114	159	1			54
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1330	3	94	9	N	85					139

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
06	5760	X	5443	-0-	-317	-0-	5160	3	283	9	N	257	361	1			142
07	5952	X	5479	-0-	-473	-0-	5198	3	281	9	N	255	182	1			215
08	5952	X	5635	-0-	-317	-0-	5397	3	238	9	N	216	367	1			64
09	5520	X	5445	-0-	-75	-0-	5202	3	243	9	N	221	170	1			115
10	5611	X	4975	-0-	-636	-0-	4759	3	216	9	N	196	181	1	2	8	128
11	5460	X	4912	-0-	-548	-0-	4686	3	226	9	N	205	181	1			152

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	80	1	6939	3	N	122	179	1			68
							134	9									
07	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	81	1	7258	3	N	127	3	8			192
							140	9									
08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	105	1	7130	3	N	122	179	1			135
							134	9									
09	7140	X	6679	-0-	-461	-0-	90	1	6486	3	N	94	37	1	1	8	191
							103	9									
10	7471	X	6869	-0-	-602	-0-	75	1	6655	3	N	126	184	1	1	8	132
							139	9									
11	7230	X	6820	-0-	-410	-0-	86	1	6601	3	N	121	182	1			71
							133	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

06	5970	X	5931	-0-	-39	-0-	571	1	5177	3	N	166	181	1			81
							183	9									
07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6064	3	205	9	N	186	182	1	1	8	84
08	5952	X	5936	-0-	-16	-0-	5758	3	178	9	N	162	182	1			64
09	5940	X	5751	-0-	-189	-0-	5597	3	154	9	N	140					204
10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5814	3	217	9	N	197	182	1			219
11	5790	X	5498	-0-	-292	-0-	5319	3	179	9	N	163	176	1			206

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	518	1	34	9	N	31					114
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	512	1	47	9	N	43	9	8			148
08	589	X	509	-0-	-80	-0-	498	1	11	9	N	10					158
09	570	X	522	-0-	-48	-0-	485	1	37	9	N	34	142	1	3	8	47
10	589	X	571	-0-	-18	-0-	527	1	44	9	N	40	2	8			85
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	477	1	43	9	N	39					124

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

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-

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

06	410082	X	-0-	-0-	-410082	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	177291	X	-0-	-0-	-177291	-0-					N	3					79
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					81
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					81
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					83
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	79	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

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-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

06	14B2 EXT		1084	-0-	1084	91478	1063	3	21	9	N	19					91
07	92599	X	1121	-0-	-91478	-0-	1104	3	17	9	N	15					106
08	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1089	3	17	9	N	15					121
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1094	3	18	9	N	16					137
10	1116	N	943	-0-	-173	-0-	942	3	1	9	N	1					138
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1060	3	14	9	N	13					151

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					32
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32
08	124	X	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					32
09	150	X	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					32
10	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					32
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

06	1500	X	1213	-0-	-287	-0-	1180	3	33	9	N	30	167	1			28
07	1581	X	1367	-0-	-214	-0-	1294	3	73	9	N	66					94
08	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1615	3	78	9	N	71					165
09	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1745	3	56	9	N	51	177	1	2	8	37
10	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1974	3	67	9	N	61	1	8			97
*11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2001	3	68	9	N	62					159

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

06	0	W	-0-	-0-	-0-	181173					N	-0-					50
07	0	W	-0-	-0-	-0-	181173					N	-0-					50
08	0	W	-0-	-0-	-0-	181173					N	-0-					50
09	0	W	-0-	-0-	-0-	181173					N	-0-					50
10	0	W	-0-	-0-	-0-	181173					N	-0-					50
11	0	W	-0-	-0-	-0-	181173					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	16440	X	13314	-0-	-3126	-0-	124	1	12741	3	N	408	339	1			274
							449	9									
07	16988	X	16238	-0-	-750	-0-	15830	3	408	9	N	371	342	1			303
08	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	16795	3	365	9	N	332	521	1			114
09	16110	X	14751	-0-	-1359	-0-	41	1	14348	3	N	329	334	1			109
							362	9									
10	16244	X	15302	-0-	-942	-0-	14	1	14919	3	N	335	170	1			274
							369	9									
11	16620	X	13916	-0-	-2704	-0-	9	1	13545	3	N	329	346	1			257
							362	9									

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

06	0	W	910	-0-	910	180015	910	1			N	-0-					39
07	0	W	852	-0-	852	180867	852	1			N	-0-					39
08	0	W	819	-0-	819	181686	819	1			N	-0-					39
09	182388	X	702	-0-	-181686	-0-	702	1			N	-0-					39
10	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	1			N	-0-					39
11	780	N	600	-0-	-180	-0-	600	1			N	-0-					39

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

06	90	X	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					38
07	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					38
08	93	X	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					38
09	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					38
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					38
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					38

FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	842	1	240	3	N	52	22	8			65
							57	9									
07	2635	X	619	-0-	-2016	-0-	565	1	54	9	N	49	30	8			84
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					84
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					84
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					84
11	1140	X	206	-0-	-934	-0-	205	1	1	9	N	1	8	5			77

FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

06	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	1614	1			N	-0-					-0-
07	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1611	1			N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	1			N	-0-					-0-
09	1620	N	902	-0-	-718	-0-	902	1			N	-0-					-0-
10	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	1194	1	21	9	N	19	19	8			-0-
11	1620	N	1222	-0-	-398	-0-	1182	1	40	9	N	36	36	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	4626	-0-	-1404	-0-	162	1	4401	3	N	57	181	1			43
							63	9									
07	8060	X	4981	-0-	-3079	-0-	735	1	4165	3	N	74					117
							81	9									
08	8060	X	4431	-0-	-3629	-0-	837	1	3513	3	N	74					191
							81	9									
09	7800	X	4292	-0-	-3508	-0-	970	1	3264	3	N	53	177	1			67
							58	9									
10	4991	X	4209	-0-	-782	-0-	712	1	3444	3	N	48					115
							53	9									
11	4830	X	3736	-0-	-1094	-0-	224	1	3468	3	N	40					155
							44	9									

MONDAY WELL #: 2 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4080	X	771	-0-	-3309	-0-	771	3			N	-0-					32
*07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					32
*08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					32
*09	3780	X	104	-0-	-3676	-0-	104	3			N	-0-					32
*10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					32
*11	780	X	12	-0-	-768	-0-	12	3			N	-0-					32

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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	18	3	65	9	N	59					176
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	43	3	67	9	N	61	179	1	1	8	57
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					57
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					57
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-	42	1	13	5	2
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2

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
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	190	3	22	9	N	20					176
07	245	X	245	-0-	-0-	-0-	224	3	21	9	N	19					195
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	227	3	37	9	N	34					229
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	221	3	50	9	N	45	176	1			98
10	283	X	283	-0-	-0-	-0-	218	3	65	9	N	59					157
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	227	3	79	9	N	72					229

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	260	1	4319	3	N	991	1026	1			229
							1090	9									
07	5239	X	4389	-0-	-850	-0-	250	1	3175	3	N	876	851	1			254
							964	9									
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	246	1	5223	3	N	840	877	1			217
							924	9									
09	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	274	1	4452	3	N	686	682	1	1	8	220
							755	9									
10	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	248	1	8704	3	N	814	833	1	1	8	200
							895	9									
*11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	218	1	6756	3	N	787	518	1			469
							866	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16320	X	11995	-0-	-4325	-0-	464 330	1 9	11201	3	N	300	373	1			124
07	16864	X	15577	-0-	-1287	-0-	473 338	1 9	14766	3	N	307	356	1			75
08	16864	X	15656	-0-	-1208	-0-	480 274	1 9	14902	3	N	249	179	1			145
09	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	464 248	1 9	14075	3	N	225	184	1	1	8	185
10	15531	X	14845	-0-	-686	-0-	473 243	1 9	14129	3	N	221	189	1	1	8	216
11	15030	X	14344	-0-	-686	-0-	433 226	1 9	13685	3	N	205	357	1			64

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	233 1009	1 9	3256	3	N	917	1057	1			191
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	222 802	1 9	3074	3	N	729	712	1			208
08	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	300 1200	1 9	8625	3	N	1091	1050	1			249
09	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	269 1020	1 9	9274	3	N	927	887	1	1	8	288
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	231 686	1 9	4664	3	N	624	705	1			207
11	9810	X	9665	-0-	-145	-0-	208 876	1 9	8581	3	N	796	702	1			301

POPE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274595 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6981 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		4387	-0-	4387	68451	224 666	1 9	3497	3	N	605	529	1			171
07	T. A.		5905	-0-	5905	74356	279 629	1 9	4997	3	N	572	535	1			208
08	T. A.		4940	-0-	4940	79296	393 578	1 9	3969	3	N	525	538	1			195
09	T. A.		7688	-0-	7688	86984	351 554	1 9	6783	3	N	504	533	1			166
10	T. A.		6230	-0-	6230	93214	261 570	1 9	5399	3	N	518	536	1			148
11	T. A.		5494	-0-	5494	98708	230 435	1 9	4829	3	N	395	176	1			367

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. (I) GAS 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	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	386 878	1 9	8490	3	N	798	879	1	3	8	88
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	397 811	1 9	7570	3	N	737	694	1	4	8	127
08	7781	X	6974	-0-	-807	-0-	428 658	1 9	5888	3	N	598	525	1	4	8	196
09	7450	X	5852	-0-	-1598	-0-	450 642	1 9	4760	3	N	584	707	1	3	8	70
10	7626	X	5929	-0-	-1697	-0-	416 604	1 9	4909	3	N	549	526	1			93
11	7380	X	5339	-0-	-2041	-0-	379 532	1 9	4428	3	N	484	529	1			48

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
06	8550	X	6421	-0-	-2129	-0-	481 646	1 9	5294	3	N	587	512	1	3	8	115
07	8835	X	6322	-0-	-2513	-0-	522 636	1 9	5164	3	N	578	513	1	5	8	175
08	8835	X	5005	-0-	-3830	-0-	448 481	1 9	4076	3	N	437	519	1	5	8	88
09	6822	X	4354	-0-	-2468	-0-	417 448	1 9	3489	3	N	407	408	1	5	8	82
10	5487	X	4869	-0-	-618	-0-	458 498	1 9	3913	3	N	453	355	1			180
11	5310	X	4695	-0-	-615	-0-	478 484	1 9	3733	3	N	440	533	1			87

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7530	X	5461	-0-	-2069	-0-	531 607	1 9	4323	3	N	552	531	1	24	8	157
07	7781	X	5109	-0-	-2672	-0-	526 568	1 9	4015	3	N	516	526	1	37	8	110
08	4774	X	3766	-0-	-1008	-0-	575 435	1 9	2756	3	N	395	345	1	40	8	120
09	5460	X	2298	-0-	-3162	-0-	537 381	1 9	1380	3	N	346	300	1	38	8	128
10	5642	X	2394	-0-	-3248	-0-	581 376	1 9	1437	3	N	342	352	1			118
11	5460	X	1092	-0-	-4368	-0-	538 254	1 9	300	3	N	231	182	1			167

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 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
06	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-					250
07	14787	X	94	-0-	-14693	-0-	3 61	1 9	30	3	N	55	223	1			82
08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	202 689	1 9	4211	3	N	626	515	1			193
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	416 381	1 9	4264	3	N	346	346	1	1	8	192
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	437 267	1 9	2984	3	N	243	351	1			84
*11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	421 295	1 9	5074	3	N	268	174	1			178

GAFKEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274684 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7710 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		10384	-0-	10384	79313	474 3115	1 9	6795	3	N	2832	2500	1			430
07	SHUT IN		10706	-0-	10706	90019	484 3105	1 9	7117	3	N	2823	2982	1	1	8	270
08	SHUT IN		12398	-0-	12398	102417	486 3108	1 9	8804	3	N	2825	2992	1			103
09	SHUT IN		11758	-0-	11758	114175	474 2767	1 9	8517	3	N	2515	2315	1			303
10	SHUT IN		11709	-0-	11709	125884	485 2554	1 9	8670	3	N	2322	2490	1			135
11	SHUT IN		11263	-0-	11263	137147	469 2295	1 9	8499	3	N	2086	1954	1			267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	21450	X	10000	-0-		-11450	-0-	449	1	7118	3	N	2212	2249	1			117
								2433	9									
*07	22165	X	11259	-0-		-10906	-0-	462	1	8267	3	N	2300	2279	1	1	8	137
								2530	9									
*08	22165	X	11892	-0-		-10273	-0-	484	1	8823	3	N	2350	2289	1			198
								2585	9									
*09	11132	X	11132	-0-		-0-	-0-	460	1	8507	3	N	1968	1948	1			218
								2165	9									
*10	11181	X	11181	-0-		-0-	-0-	483	1	8689	3	N	1826	1949	1			95
								2009	9									
*11	10506	X	10506	-0-		-0-	-0-	468	1	8231	3	N	1643	1425	1			313
								1807	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SHUT IN		5418	-0-		5418	69098	479	1	2952	3	N	1806	1938	1			52
								1987	9									
07	SHUT IN		10114	-0-		10114	79212	477	1	7230	3	N	2188	2109	1	1	8	130
								2407	9									
08	SHUT IN		11873	-0-		11873	91085	479	1	8998	3	N	2178	2111	1			197
								2396	9									
09	SHUT IN		10279	-0-		10279	101364	430	1	7973	3	N	1705	1771	1	1	8	130
								1876	9									
10	SHUT IN		11125	-0-		11125	112489	489	1	8808	3	N	1662	1592	1			200
								1828	9									
11	SHUT IN		10531	-0-		10531	123020	473	1	8526	3	N	1393	1418	1			175
								1532	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17070	X	15041	-0-		-2029	-0-	87	1	14801	3	N	139	170	1	1	8	142
								153	9									
07	17639	X	9409	-0-		-8230	-0-	127	1	9190	3	N	84	170	1	2	8	54
								92	9									
08	17577	X	8929	-0-		-8648	-0-	173	1	8676	3	N	73	4	8			123
								80	9									
09	16470	X	5448	-0-		-11022	-0-	420	1	4970	3	N	53	5	8			171
								58	9									
10	11811	X	5239	-0-		-6572	-0-	445	1	4752	3	N	38	171	1			38
								42	9									
11	11430	X	4481	-0-		-6949	-0-	532	1	3917	3	N	29					67
								32	9									

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19890	X	17371	-0-		-2519	-0-	88	1	17230	3	N	48					127
								53	9									
07	20553	X	18080	-0-		-2473	-0-	18026	3	54	9	N	49					176
08	19034	X	13860	-0-		-5174	-0-	211	1	13623	3	N	24	165	1			35
								26	9									
09	17370	X	14345	-0-		-3025	-0-	100	1	14206	3	N	35					70
								39	9									
10	18073	X	15052	-0-		-3021	-0-	137	1	14856	3	N	54					124
								59	9									
11	17490	X	16910	-0-		-580	-0-	1	1	16859	3	N	45					169
								50	9									

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
06	13890	X	10879	-0-	-3011	-0-	50	1	10649	3	N	164	178	1	1	8	174
							180	9									
07	14353	X	12035	-0-	-2318	-0-	35	1	11814	3	N	169	181	1	1	8	161
							186	9									
08	13857	X	12098	-0-	-1759	-0-	11921	3	177	9	N	161	170	1	1	8	151
09	12570	X	8714	-0-	-3856	-0-	223	1	8359	3	N	120	175	1	1	8	95
							132	9									
10	12400	X	7769	-0-	-4631	-0-	334	1	7280	3	N	141	177	1			59
							155	9									
11	11700	X	6343	-0-	-5357	-0-	385	1	5806	3	N	138					197
							152	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	852203	X	12252	-0-	-839951	-0-	12172	3	80	9	N	73	180	1			106
07	13764	X	12517	-0-	-1247	-0-	12418	3	99	9	N	90					196
08	13578	X	12275	-0-	-1303	-0-	12192	3	83	9	N	75	175	1			96
09	12420	X	12083	-0-	-337	-0-	12002	3	81	9	N	74					170
10	12648	X	12262	-0-	-386	-0-	12192	3	70	9	N	64	181	1			53
11	12240	X	11767	-0-	-473	-0-	11670	3	97	9	N	88					141

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
06	783555	X	10964	-0-	-772591	-0-	326	1	10516	3	N	111	176	1	2	8	102
							122	9									
07	11997	X	11206	-0-	-791	-0-	334	1	10766	3	N	96	173	1	1	8	24
							106	9									
08	11377	X	10878	-0-	-499	-0-	315	1	10450	3	N	103	24	1			103
							113	9									
09	11010	X	10928	-0-	-82	-0-	248	1	10583	3	N	88	3	8			188
							97	9									
10	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	12959	3	106	9	N	96	179	1	4	8	101
*11	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12567	3	94	9	N	85	1	8			185

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					85
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					85
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					85
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					85
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					85
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	2515	-0-	2515	641962	80	1	2363	3	N	65	178	1			69
							72	9									
07	648199	X	6237	-0-	-641962	-0-	472	1	5447	3	N	289	172	1			186
							318	9									
08	8711	X	4182	-0-	-4529	-0-	397	1	3584	3	N	183	176	1			193
							201	9									
09	6724	X	2884	-0-	-3840	-0-	389	1	2345	3	N	136	176	1			153
							150	9									
10	5270	X	2914	-0-	-2356	-0-	392	1	2348	3	N	158	177	1			134
							174	9									
11	5100	X	2672	-0-	-2428	-0-	389	1	2117	3	N	151	180	1			105
							166	9									

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
06	600109	X	16263	-0-	-583846	-0-	16025	3	238	9	N	216	169	1			181
07	17701	X	16023	-0-	-1678	-0-	15815	3	208	9	N	189	173	1			197
08	17918	X	16126	-0-	-1792	-0-	15896	3	230	9	N	209	338	1			68
09	17340	X	15561	-0-	-1779	-0-	15392	3	169	9	N	154	175	1			47
10	16957	X	15427	-0-	-1530	-0-	15248	3	179	9	N	163					210
11	16260	X	14690	-0-	-1570	-0-	14502	3	188	9	N	171	169	1			212

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	18851	3	165	9	N	150	175	1	8	8	210
07	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	18367	3	50	9	N	45	176	1	7	8	72
08	17701	X	17049	-0-	-652	-0-	16955	3	94	9	N	85					157
09	17130	X	14879	-0-	-2251	-0-	14789	3	90	9	N	82	180	1	9	8	50
10	17701	X	13592	-0-	-4109	-0-	112	1	13381	3	N	90	11	8			129
							99	9									
11	17280	X	13644	-0-	-3636	-0-	13554	3	90	9	N	82	4	8			207

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 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
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-

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
06	660936	X	12005	-0-	-648931	-0-	11767	3	238	9	N	216	177	1	2	8	148
07	12276	X	11897	-0-	-379	-0-	11685	3	212	9	N	193	180	1	1	8	160
08	12555	X	11967	-0-	-588	-0-	11765	3	202	9	N	184	181	1			163
09	12150	X	11343	-0-	-807	-0-	11146	3	197	9	N	179	187	1	1	8	154
10	11997	X	11659	-0-	-338	-0-	11453	3	206	9	N	187	177	1	2	8	162
11	11610	X	10946	-0-	-664	-0-	10749	3	197	9	N	179	181	1	1	8	159

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
06	12668	X	-0-	-0-	-12668	-0-					N	-0-					64
07	2170	X	2	-0-	-2168	-0-	2	3			N	-0-					64
08	527	X	6	-0-	-521	-0-	6	3			N	-0-					64
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					64
10	12	X	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-	5	5			59
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					59

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
06	436986	X	7324	-0-	-429662	-0-	7111	3	213	9	N	194	187	1			78
07	8432	X	7659	-0-	-773	-0-	7449	3	210	9	N	191	185	1			84
08	8339	X	7795	-0-	-544	-0-	7606	3	189	9	N	172	183	1			73
09	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7787	3	188	9	N	171	187	1			57
10	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	7903	3	166	9	N	151	10	1			198
*11	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7572	3	233	9	N	212	189	1			221

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
06	1050881	X	15965	-0-	-1034916	-0-	15822	3	143	9	N	130	177	1			53
07	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	15964	3	131	9	N	119					172
08	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	14957	3	98	9	N	89	164	1			97
09	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13732	3	99	9	N	90					187
10	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13159	3	75	9	N	68	170	1			85
11	15960	X	12918	-0-	-3042	-0-	12808	3	110	9	N	100					185

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
06	0	W	10441	-0-	10441	582373	420	1	9937	3	N	76	4	8			194
							84	9									
07	592692	X	10319	-0-	-582373	-0-	481	1	9780	3	N	53	170	1	3	8	74
							58	9									
08	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	133	1	10147	3	N	45					119
							50	9									
09	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10150	3	55	9	N	50	5	8			164
10	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	13	1	10078	3	N	51	173	1	6	8	36
							56	9									
*11	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	3	1	9082	3	N	45	2	8			79
							50	9									

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
06	10890	X	9453	-0-	-1437	-0-	9293	3	160	9	N	145	179	1			152
07	10540	X	8569	-0-	-1971	-0-	20	1	8422	3	N	115	177	1			90
							127	9									
08	10323	X	9522	-0-	-801	-0-	9380	3	142	9	N	129					219
09	9720	X	8906	-0-	-814	-0-	8753	3	153	9	N	139	180	1	1	8	177
10	9889	X	9098	-0-	-791	-0-	8962	3	136	9	N	124	180	1			121
11	9450	X	7240	-0-	-2210	-0-	4	1	7147	3	N	81					202
							89	9									

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	757771	X	-0-	-0-	-757771	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 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
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	122	1	1313	3	N	178	326	1	1	8	138
							196	9									
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	210	1	1359	3	N	157	166	1	2	8	127
							173	9									
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	198	1	1626	3	N	175	164	1	2	8	136
							193	9									
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	119	1	1499	3	N	172	163	1	2	8	143
							189	9									
10	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	297	1	1192	3	N	145	169	1			119
							160	9									
11	1950	N	1256	-0-	-694	-0-	114	1	995	3	N	134	164	1			89
							147	9									

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
06	1590	X	1325	-0-	-265	-0-	110	1	1104	3	N	101	161	1			127
							111	9									
07	1643	X	1418	-0-	-225	-0-	186	1	1114	3	N	107	167	1			67
							118	9									
08	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	188	1	1078	3	N	116	1	8			182
							128	9									
09	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	90	1	1113	3	N	112	162	1	1	8	131
							123	9									
10	1426	X	1391	-0-	-35	-0-	241	1	1045	3	N	95	172	1			54
							105	9									
11	1350	N	980	-0-	-370	-0-	90	1	800	3	N	82					136
							90	9									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

06	783389	X	11128	-0-	-772261	-0-	10996	3	132	9	N	120					240
07	12741	X	11634	-0-	-1107	-0-	11505	3	129	9	N	117	188	1			169
08	12431	X	9648	-0-	-2783	-0-	9581	3	67	9	N	61	185	1			45
09	11640	X	10641	-0-	-999	-0-	10525	3	116	9	N	105					150
10	11625	X	10861	-0-	-764	-0-	10742	3	119	9	N	108	177	1			81
11	11250	X	10223	-0-	-1027	-0-	10087	3	136	9	N	124	182	1			23

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

06	641813	X	9367	-0-	-632446	-0-	9346	3	21	9	N	19	160	1			43
07	10075	X	9175	-0-	-900	-0-	9144	3	31	9	N	28					71
08	9858	X	8662	-0-	-1196	-0-	8644	3	18	9	N	16					87
09	9540	X	8615	-0-	-925	-0-	8582	3	33	9	N	30					117
10	9672	X	8759	-0-	-913	-0-	8722	3	37	9	N	34					151
11	9360	X	8710	-0-	-650	-0-	8656	3	54	9	N	49	185	1			15

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

06	0	W	15289	-0-	15289	485528	15213	3	76	9	N	69					104
07	0	W	15141	-0-	15141	500669	15066	3	75	9	N	68					172
08	514926	X	14257	-0-	-500669	-0-	14190	3	67	9	N	61	167	1			66
09	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13511	3	55	9	N	50					116
10	14725	X	13534	-0-	-1191	-0-	13470	3	64	9	N	58					174
11	14250	X	12942	-0-	-1308	-0-	12873	3	69	9	N	63	175	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	336764	X	10051	-0-	-326713	-0-	12	1	10013	3	N	24					143
							26	9									
07	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	9	1	10006	3	N	21					164
							23	9									
08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9448	3	19	9	N	17					181
09	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9280	3	19	9	N	17					198
10	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9434	3	23	9	N	21	183	1			36
11	9780	X	8926	-0-	-854	-0-	7	1	8890	3	N	26					62
							29	9									

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
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4363	3	109	9	N	99	1	8			181
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5618	3	134	9	N	122	170	1			133
08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6119	3	97	9	N	88					221
09	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6105	3	112	9	N	102	193	1			130
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6212	3	168	9	N	153	104	1			179
11	6030	X	5781	-0-	-249	-0-	5660	3	121	9	N	110	173	1			116

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
06	83426	X	-0-	-0-	-83426	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23

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
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	648	3	66	9	N	60	165	1			51
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	471	3	53	9	N	48	65	1			34
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					34
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					34
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					34
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					34

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
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13137	3	69	9	N	63					98
07	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	12997	3	117	9	N	106	179	1			25
08	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11567	3	90	9	N	82					107
09	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12182	3	91	9	N	83					190
10	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12422	3	91	9	N	83	180	1			93
11	13200	X	12442	-0-	-758	-0-	12368	3	74	9	N	67					160

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

06	0	W	-0-	-0-	-0-	265408					N	-0-					47
07	0	W	-0-	-0-	-0-	265408					N	-0-					47
08	265408	X	-0-	-0-	-265408	-0-					N	-0-	47	7			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	61	72	1			39
07	5673	X	95	-0-	-5578	-0-	18	3	77	9	N	70	80	1	4	8	25
08	5673	X	4333	-0-	-1340	-0-	4256	3	77	9	N	70					95
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	244	1	1085	3	N	70	102	1	3	8	60
							77	9									
10	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	374	1	1299	3	N	68	60	1	3	8	65
							75	9									
*11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	35	1	5434	3	N	47	66	1			46
							52	9									

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

06	3960	X	2861	-0-	-1099	-0-	2793	3	68	9	N	62	172	1			41
07	3813	X	2697	-0-	-1116	-0-	2635	3	62	9	N	56					97
08	5704	X	2526	-0-	-3178	-0-	2445	3	81	9	N	74					171
09	5520	X	2920	-0-	-2600	-0-	2847	3	73	9	N	66	171	1			66
10	5332	X	3148	-0-	-2184	-0-	3087	3	61	9	N	55					121
*11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2936	3	24	9	N	22					143

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

06	14B2 EXT		8907	-0-	8907	35653	12	1	8816	3	N	72	78	1			51
							79	9									
07	45374	X	9721	-0-	-35653	-0-	129	1	9508	3	N	76	94	1	5	8	28
							84	9									
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2696	3	51	9	N	46					74
09	9150	X	6393	-0-	-2757	-0-	1166	1	5176	3	N	46	77	1	2	8	41
							51	9									
10	9734	X	5950	-0-	-3784	-0-	987	1	4904	3	N	54	44	1	2	8	49
							59	9									
11	9420	X	374	-0-	-9046	-0-	45	1	317	3	N	11	38	1			22
							12	9									

GILLESPIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3408	3	14	9	N	13					86
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3405	3	15	9	N	14					100
08	4278	X	3268	-0-	-1010	-0-	3254	3	14	9	N	13					113
09	3804	X	3081	-0-	-723	-0-	3070	3	11	9	N	10					123
10	3627	X	2270	-0-	-1357	-0-	2270	3			N	-0-					123
11	3420	X	2452	-0-	-968	-0-	2443	3	9	9	N	8					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BUSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275018 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7617 - 11843

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33187 07/06/2014

POPE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275022 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7003 - 10724

06	SHUT IN	1820	-0-	1820	70672	435	1	1071	3	N	285	352	1				119
						314	9										
07	SHUT IN	4239	-0-	4239	74911	398	1	3514	3	N	297	352	1				64
						327	9										
08	SHUT IN	1328	-0-	1328	76239	264	1	886	3	N	162	179	1				47
						178	9										
09	SHUT IN	1364	-0-	1364	77603	251	1	933	3	N	164						211
						180	9										
10	SHUT IN	13193	-0-	13193	90796	409	1	12354	3	N	391	534	1				68
						430	9										
11	SHUT IN	11046	-0-	11046	101842	407	1	10322	3	N	288	169	1				187
						317	9										

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

06	T. A.	7385	-0-	7385	48774	4	1	6604	3	N	706	707	1				177
						777	9										
07	T. A.	4907	-0-	4907	53681	4241	3	666	9	N	605	709	1				73
08	T. A.	1471	-0-	1471	55152	1135	3	336	9	N	305	176	1				202
09	0	W	4454	-0-	4454	59606	78	1	3749	3	N	570	708	1	1	8	63
							627	9									
10	0	W	9541	-0-	9541	69147	8703	3	838	9	N	762	719	1	1	8	105
11	0	W	9566	-0-	9566	78713	8948	3	618	9	N	562	530	1			137

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

06	9900	X	7077	-0-	-2823	-0-	598	1	6148	3	N	301	330	1	1	8	140
							331	9									
07	10230	X	7021	-0-	-3209	-0-	620	1	6010	3	N	355	326	1	1	8	168
							391	9									
08	8866	X	4856	-0-	-4010	-0-	40	1	4491	3	N	295	350	1	1	8	112
							325	9									
09	7212	X	4213	-0-	-2999	-0-	3945	3	268	9	N	244	166	1	1	8	189
10	5022	X	4734	-0-	-288	-0-	4402	3	332	9	N	302	346	1			145
11	4860	X	3175	-0-	-1685	-0-	2984	3	191	9	N	174	169	1			150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		2869	-0-	2869	140324	269 339	1 9	2261	3	N	308	183	1			236
07	T. A.		7352	-0-	7352	147676	293 531	1 9	6528	3	N	483	528	1			191
08	T. A.		9144	-0-	9144	156820	186 450	1 9	8508	3	N	409	556	1			44
09	0	W	9719	-0-	9719	166539	222 524	1 9	8973	3	N	476	365	1	1	8	154
10	0	W	8164	-0-	8164	174703	205 359	1 9	7600	3	N	326	363	1	1	8	116
11	0	W	8227	-0-	8227	182930	249 375	1 9	7603	3	N	341	343	1			114

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. (I) GAS 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	28410	X	11462	-0-	-16948	-0-	96 255	1 9	11111	3	N	232	184	1			133
07	29357	X	9514	-0-	-19843	-0-	93 239	1 9	9182	3	N	217	188	1			162
08	29357	X	8522	-0-	-20835	-0-	177 190	1 9	8155	3	N	173	178	1			157
09	19546	X	10175	-0-	-9371	-0-	155 173	1 9	9847	3	N	157	182	1	1	8	131
10	11842	X	9900	-0-	-1942	-0-	160 155	1 9	9585	3	N	141	190	1			82
11	11460	X	10125	-0-	-1335	-0-	138 161	1 9	9826	3	N	146	178	1			50

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
06	32220	X	9354	-0-	-22866	-0-	179 194	1 9	8981	3	N	176	185	1			89
07	33294	X	4889	-0-	-28405	-0-	186 144	1 9	4559	3	N	131	176	1			44
08	33294	X	3975	-0-	-29319	-0-	246 121	1 9	3608	3	N	110					154
09	9360	X	6252	-0-	-3108	-0-	213 123	1 9	5916	3	N	112	171	1			95
10	9672	X	9108	-0-	-564	-0-	198 111	1 9	8799	3	N	101	179	1			17
11	9360	X	9054	-0-	-306	-0-	138 120	1 9	8796	3	N	109					126

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
06	36390	X	5110	-0-	-31280	-0-	266 168	1 9	4676	3	N	153	374	1			89
07	37603	X	20185	-0-	-17418	-0-	257 598	1 9	19330	3	N	544	553	1			80
08	37603	X	17681	-0-	-19922	-0-	214 417	1 9	17050	3	N	379	377	1			82
09	29990	X	15963	-0-	-14027	-0-	216 377	1 9	15370	3	N	343	370	1	1	8	54
10	20181	X	8885	-0-	-11296	-0-	221 292	1 9	8372	3	N	265	181	1			138
11	19530	X	7758	-0-	-11772	-0-	272 297	1 9	7189	3	N	270	184	1			224

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. (I) GAS 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	18420	X	5171	-0-	-13249	-0-	530	1	4160	3	N	437	353	1			202
							481	9									
07	19034	X	4394	-0-	-14640	-0-	612	1	3379	3	N	366	519	1	2	8	47
							403	9									
08	19034	X	3970	-0-	-15064	-0-	620	1	2992	3	N	325	169	1			203
							358	9									
09	10612	X	3046	-0-	-7566	-0-	589	1	2271	3	N	169	179	1	1	8	192
							186	9									
10	3906	X	2818	-0-	-1088	-0-	606	1	2003	3	N	190	176	1	1	8	205
							209	9									
11	3780	X	2531	-0-	-1249	-0-	547	1	1766	3	N	198	176	1			227
							218	9									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 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
06	15630	X	5128	-0-	-10502	-0-	534	1	4183	3	N	374	524	1			68
							411	9									
07	16151	X	5105	-0-	-11046	-0-	609	1	4096	3	N	364	357	1	2	8	73
							400	9									
08	16151	X	5002	-0-	-11149	-0-	604	1	4026	3	N	338	346	1			65
							372	9									
09	9710	X	4674	-0-	-5036	-0-	596	1	3720	3	N	325	176	1	1	8	213
							358	9									
10	4681	X	4343	-0-	-338	-0-	608	1	3446	3	N	263	348	1	1	8	127
							289	9									
*11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	584	1	3866	3	N	268	177	1			218
							295	9									

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
06	17640	X	5452	-0-	-12188	-0-	506	1	4225	3	N	655	699	1			163
							721	9									
07	18228	X	4431	-0-	-13797	-0-	571	1	3214	3	N	587	526	1	2	8	222
							646	9									
08	18228	X	3288	-0-	-14940	-0-	573	1	2173	3	N	493	532	1			183
							542	9									
09	6750	X	1014	-0-	-5736	-0-	553	1	112	3	N	317	352	1	1	8	147
							349	9									
10	3937	X	2322	-0-	-1615	-0-	584	1	1251	3	N	443	351	1	1	8	238
							487	9									
11	3810	X	2918	-0-	-892	-0-	585	1	1814	3	N	472	534	1			176
							519	9									

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
06	SHUT IN		21033	-0-	21033	68938	6	1	20031	3	N	905	884	1	1	8	179
							996	9									
07	SHUT IN		21998	-0-	21998	90936	20968	3	1030	9	N	936	888	1	1	8	226
08	SHUT IN		20704	-0-	20704	111640	19763	3	941	9	N	855	880	1	1	8	200
09	SHUT IN		19330	-0-	19330	130970	18464	3	866	9	N	787	888	1	1	8	98
10	SHUT IN		19065	-0-	19065	150035	18172	3	893	9	N	812	710	1			200
11	SHUT IN		16508	-0-	16508	166543	15687	3	821	9	N	746	711	1			235

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22770	X	20273	-0-	-2497	-0-	19855	3	418	9	N	380	349	1	1	8	145
07	23529	X	19631	-0-	-3898	-0-	19232	3	399	9	N	363	349	1	1	8	158
08	23529	X	18940	-0-	-4589	-0-	18587	3	353	9	N	321	355	1	1	8	123
09	22770	X	18133	-0-	-4637	-0-	17839	3	294	9	N	267	346	1	1	8	43
10	23529	X	18340	-0-	-5189	-0-	18042	3	298	9	N	271	211	1			103
11	20280	X	17625	-0-	-2655	-0-	17353	3	272	9	N	247	180	1			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23280	X	18819	-0-	-4461	-0-	18530	3	289	9	N	263	350	1	1	8	61
07	24056	X	19124	-0-	-4932	-0-	18839	3	285	9	N	259	175	1	1	8	144
08	24056	X	18048	-0-	-6008	-0-	17797	3	251	9	N	228	173	1	1	8	198
09	23280	X	16799	-0-	-6481	-0-	16578	3	221	9	N	201	238	1	1	8	160
10	24056	X	16014	-0-	-8042	-0-	15779	3	235	9	N	214	313	1			61
11	18810	X	15244	-0-	-3566	-0-	15028	3	216	9	N	196	172	1			85

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	838	1	5374	3	N	69	169	1			86
							76	9									
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	899	1	5605	3	N	77					163
							85	9									
08	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	899	1	5843	3	N	74	169	1			68
							81	9									
09	6300	X	5947	-0-	-353	-0-	870	1	5001	3	N	69					137
							76	9									
10	6603	X	5743	-0-	-860	-0-	899	1	4775	3	N	63					200
							69	9									
11	6600	X	5793	-0-	-807	-0-	867	1	4845	3	N	74	168	1			106
							81	9									

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

06	8460	X	7785	-0-	-675	-0-	7748	3	37	9	N	34					82
07	8742	X	7617	-0-	-1125	-0-	7599	3	18	9	N	16					98
08	8525	X	7559	-0-	-966	-0-	7545	3	14	9	N	13					111
09	8010	X	7810	-0-	-200	-0-	7784	3	26	9	N	24					135
10	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8036	3	32	9	N	29					164
*11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8158	3	32	9	N	29	176	1			17

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

06	76627	X	-0-	-0-	-76627	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

06	278117	X	-0-	-0-	-278117	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12420	X	11119	-0-	-1301	-0-	194	1	10741	3	N	167	186	1			91
							184	9									
07	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	45	1	13089	3	N	197	182	1			106
							217	9									
08	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	12928	3	183	9	N	166	189	1			83
09	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12308	3	175	9	N	159	181	1			61
10	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13494	3	191	9	N	174	182	1			53
11	12930	X	12815	-0-	-115	-0-	12655	3	160	9	N	145					198

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 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
06	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	21414	3	155	9	N	141	183	1			50
07	23371	X	23371	-0-	-0-	-0-	23238	3	133	9	N	121					171
08	22433	X	22433	-0-	-0-	-0-	22310	3	123	9	N	112	176	1			107
09	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	17657	3	79	9	N	72					179
10	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15775	3	56	9	N	51	178	1			52
11	22380	X	15055	-0-	-7325	-0-	14978	3	77	9	N	70					122

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356011	X	2035	-0-	-353976	-0-	1943	3	92	9	N	84	172	1	1	8	97
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2444	3	101	9	N	92					189
08	3069	X	2506	-0-	-563	-0-	2431	3	75	9	N	68	171	1			86
09	2970	X	2347	-0-	-623	-0-	2303	3	44	9	N	40					126
10	2542	X	2448	-0-	-94	-0-	2365	3	83	9	N	75					201
11	2430	N	1958	-0-	-472	-0-	1888	3	70	9	N	64	174	1			91

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	331	-0-	331	535921	291	3	40	9	N	36	145	1			28
07	537323	X	1402	-0-	-535921	-0-	1319	3	83	9	N	75					103
08	1178	X	1051	-0-	-127	-0-	994	3	57	9	N	52					155
09	1110	X	1082	-0-	-28	-0-	1023	3	59	9	N	54	138	1			71
10	1302	N	696	-0-	-606	-0-	645	3	51	9	N	46					117
11	1020	N	559	-0-	-461	-0-	522	3	37	9	N	34					151

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	468	1	12399	3	N	168	176	1	3	8	244
							185	9									
07	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	359	1	9450	3	N	98	170	1	1	8	171
							108	9									
08	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	431	1	12008	3	N	130	165	1			136
							143	9									
09	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	406	1	11838	3	N	144	172	1	4	8	104
							158	9									
10	13702	X	12965	-0-	-737	-0-	423	1	12338	3	N	185	4	8			285
							204	9									
11	13050	X	12778	-0-	-272	-0-	386	1	12239	3	N	139	180	1	2	8	242
							153	9									

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	15321	3	79	9	N	72	176	1			70
07	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	15048	3	70	9	N	64					134
08	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14091	3	66	9	N	60	170	1			24
09	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13531	3	59	9	N	54					78
10	14818	X	13724	-0-	-1094	-0-	13658	3	66	9	N	60					138
11	14340	X	12845	-0-	-1495	-0-	12780	3	65	9	N	59	172	1			25

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
06	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	390 166	1 9	9357	3	N	151	179	1			72
07	8959	X	8868	-0-	-91	-0-	611 157	1 9	8100	3	N	143	177	1			38
08	10912	X	8415	-0-	-2497	-0-	618 145	1 9	7652	3	N	132					170
09	10560	X	7692	-0-	-2868	-0-	559 119	1 9	7014	3	N	108	174	1			104
10	8618	X	7026	-0-	-1592	-0-	620 127	1 9	6279	3	N	115	181	1			38
11	8340	X	6500	-0-	-1840	-0-	587 131	1 9	5782	3	N	119					157

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
06	19290	X	4639	-0-	-14651	-0-	14 15	1 9	4610	3	N	14					93
07	19933	X	10631	-0-	-9302	-0-	10490	3	141	9	N	128					221
08	9853	X	9065	-0-	-788	-0-	8946	3	119	9	N	108	177	1			152
09	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8342	3	105	9	N	95	177	1			70
10	9455	X	8598	-0-	-857	-0-	8493	3	105	9	N	95					165
11	9150	X	8131	-0-	-1019	-0-	8024	3	107	9	N	97	176	1			86

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
06	5910	X	5766	-0-	-144	-0-	388 140	1 9	5238	3	N	127	182	1			39
07	6138	X	5990	-0-	-148	-0-	124 141	1 9	5725	3	N	128	1	8			166
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	93 138	1 9	6085	3	N	125	175	1			116
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	90 135	1 9	5868	3	N	123	179	1			60
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	93 131	1 9	6071	3	N	119					179
11	6120	X	6050	-0-	-70	-0-	90 132	1 9	5828	3	N	120	175	1			124

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 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
06	121575	X	-0-	-0-	-121575	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	W	4242	-0-	4242	408297	499 250	1 9	3493	3	N	227	166	1	1	8	212
07	0	W	4711	-0-	4711	413008	516 250	1 9	3945	3	N	227	324	1	1	8	114
08	418329	X	5321	-0-	-413008	-0-	472 256	1 9	4593	3	N	233	168	1	1	8	178
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	427 248	1 9	4567	3	N	225	329	1	1	8	73
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	447 250	1 9	4617	3	N	227	165	1			135
*11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	437 218	1 9	4960	3	N	198	170	1			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 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
06	291973	X	1544	-0-	-290429	-0-	1435	3	109	9	N	99					182
07	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1605	3	99	9	N	90	173	1			99
08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1856	3	80	9	N	73					172
09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2051	3	107	9	N	97	167	1			102
10	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2370	3	116	9	N	105					207
*11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2445	3	111	9	N	101	176	1			132

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 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
06	274265	X	2416	-0-	-271849	-0-	2397	3	19	9	N	17					102
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2409	3	19	9	N	17					119
08	2542	X	2295	-0-	-247	-0-	2283	3	12	9	N	11					130
09	2460	X	2192	-0-	-268	-0-	2182	3	10	9	N	9					139
10	2542	X	1817	-0-	-725	-0-	1813	3	4	9	N	4					143
11	2220	N	729	-0-	-1491	-0-	729	3			N	-0-					143

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
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	369	1	2962	3	N	251	178	1	1	8	258
							276	9									
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	382	1	3125	3	N	247	347	1	1	8	157
							272	9									
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	376	1	2852	3	N	255	354	1	1	8	57
							281	9									
09	3600	X	3307	-0-	-293	-0-	345	1	2730	3	N	211	178	1	1	8	89
							232	9									
10	3782	X	2916	-0-	-866	-0-	433	1	2254	3	N	208	133	1	13	5	151
							229	9									
*11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	388	1	3073	3	N	205	183	1			173
							226	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	4245	-0-	4245	534991	623	1	3526	3	N	87					211
							96	9									
07	539384	X	4393	-0-	-534991	-0-	609	1	3672	3	N	102	171	1			142
							112	9									
08	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	621	1	3780	3	N	91	173	1			60
							100	9									
09	4500	X	4255	-0-	-245	-0-	611	1	3530	3	N	104					164
							114	9									
10	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	335	1	4097	3	N	103	176	1			91
							113	9									
*11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	548	1	3921	3	N	103					194
							113	9									

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					15
07	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					15
08	67340	X	-0-	-0-	-67340	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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. (I) GAS 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	W	3921	-0-	3921	417386	639	1	3223	3	N	54					171
							59	9									
07	421385	X	3999	-0-	-417386	-0-	606	1	3327	3	N	60	176	1			55
							66	9									
08	5859	X	4231	-0-	-1628	-0-	623	1	3543	3	N	59					114
							65	9									
09	3930	X	3784	-0-	-146	-0-	609	1	3107	3	N	62					176
							68	9									
10	4061	X	3641	-0-	-420	-0-	332	1	3241	3	N	62	166	1			72
							68	9									
11	4080	X	3422	-0-	-658	-0-	554	1	2809	3	N	54					126
							59	9									

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. (I) GAS 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	768581	X	8683	-0-	-759898	-0-	8607	3	76	9	N	69	2	8			136
07	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9313	3	77	9	N	70	2	8			204
08	8556	X	8405	-0-	-151	-0-	8353	3	52	9	N	47	170	1			81
09	8670	X	8137	-0-	-533	-0-	8084	3	53	9	N	48	3	8			126
10	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10740	3	84	9	N	76	3	8			199
*11	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10213	3	92	9	N	84	176	1	1	8	106

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
06	551214	X	6495	-0-	-544719	-0-	407	1	5835	3	N	230	172	1	1	8	154
							253	9									
07	8587	X	6765	-0-	-1822	-0-	441	1	6089	3	N	214	168	1	2	8	198
							235	9									
08	7409	X	6492	-0-	-917	-0-	406	1	5917	3	N	154	171	1	2	8	179
							169	9									
09	6510	X	6092	-0-	-418	-0-	613	1	5321	3	N	144	166	1	2	8	155
							158	9									
10	6758	X	6361	-0-	-397	-0-	594	1	5602	3	N	150	170	1			135
							165	9									
*11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	377	1	6460	3	N	124	172	1			87
							136	9									

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
06	397754	X	2988	-0-	-394766	-0-	328	1	2559	3	N	92					161
							101	9									
07	3627	X	2093	-0-	-1534	-0-	374	1	1624	3	N	86	168	1			79
							95	9									
08	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	416	1	2713	3	N	102					181
							112	9									
09	3270	X	2453	-0-	-817	-0-	488	1	1869	3	N	87	166	1			102
							96	9									
10	3379	X	2605	-0-	-774	-0-	593	1	1905	3	N	97					199
							107	9									
11	3150	X	713	-0-	-2437	-0-	349	1	307	3	N	52	167	1			84
							57	9									

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
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	608	1	4475	3	N	29	2	8			73
							32	9									
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	578	1	4713	3	N	16	1	8			88
							18	9									
08	5084	X	4878	-0-	-206	-0-	786	1	4078	3	N	13					101
							14	9									
09	5130	X	4733	-0-	-397	-0-	681	1	4034	3	N	16	2	8			115
							18	9									
10	5301	X	4765	-0-	-536	-0-	341	1	4404	3	N	18	2	8			131
							20	9									
11	5130	X	4564	-0-	-566	-0-	319	1	4225	3	N	18	1	8			148
							20	9									

TYLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275595 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7572 - 11838

06	P&A COND		8422	-0-	8422	68462	270	1	7556	3	N	542	557	1			291
							596	9									
07	P&A COND		8225	-0-	8225	76687	430	1	7316	3	N	435	555	1			171
							479	9									
08	P&A COND		9480	-0-	9480	86167	417	1	8709	3	N	322	371	1			122
							354	9									
09	P&A COND		12524	-0-	12524	98691	304	1	11809	3	N	374	352	1			144
							411	9									
10	P&A COND		12803	-0-	12803	111494	311	1	12151	3	N	310	349	1			105
							341	9									
11	P&A COND		11020	-0-	11020	122514	289	1	10439	3	N	265	174	1			196
							292	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33380 05/01/2014

KUNKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275610 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 7040 - 10881

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275611 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7696 - 11330

06	SHUT IN		6211	-0-	6211	61132	319	1	5126	3	N	696	739	1			187
							766	9									
07	SHUT IN		6073	-0-	6073	67205	525	1	4695	3	N	775	750	1	1	8	211
							853	9									
08	SHUT IN		7439	-0-	7439	74644	420	1	6256	3	N	694	731	1			174
							763	9									
09	SHUT IN		7999	-0-	7999	82643	296	1	7008	3	N	632	718	1	1	8	87
							695	9									
10	SHUT IN		6935	-0-	6935	89578	302	1	5999	3	N	576	527	1			136
							634	9									
11	SHUT IN		7451	-0-	7451	97029	304	1	6516	3	N	574	535	1			175
							631	9									

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

06	58110	X	-0-	-0-	-58110	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199976	X	-0-	-0-	-199976	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

06	146630	X	36	-0-	-146594	-0-	36	3			N	-0-					25
07	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					25
08	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					25
09	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					25
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					25
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					25

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

06	0	W	200	-0-	200	4388	200	3			N	-0-					-0-
07	4470	X	82	-0-	-4388	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	620	X	12	-0-	-608	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

06	0	W	554	-0-	554	251250	552	1	2	9	N	2					46
07	251754	X	504	-0-	-251250	-0-	504	1			N	-0-					46
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					46
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					46
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

06	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					22
07	270399	X	-0-	-0-	-270399	-0-					N	-0-					22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	4	1	2864	3	N	108	146	1								78
							119	9														
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	39	1	2878	3	N	154	165	1			8	8				59
							169	9														
08	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2403	3	174	9	N	158										217
09	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	169	1	748	3	N	137	221	1			6	8				127
							151	9														
10	868	N	298	-0-	-570	-0-	184	1	114	9	N	104	116	1			5	8				110
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	588	3	N	216	166	1								160
							238	9														

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	418	1	4559	3	N	28	1	8			96
							31	9									
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	417	1	4276	3	N	29					125
							32	9									
08	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	419	1	4061	3	N	58	71	1			112
							64	9									
09	5010	X	4995	-0-	-15	-0-	417	1	4530	3	N	44					156
							48	9									
10	5177	X	5080	-0-	-97	-0-	415	1	4641	3	N	22					178
							24	9									
11	5010	X	3379	-0-	-1631	-0-	395	1	2961	3	N	21	174	1			25
							23	9									

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

06	14730	X	12802	-0-	-1928	-0-	12739	3	63	9	N	57	1	8			117
07	14973	X	12952	-0-	-2021	-0-	12908	3	44	9	N	40	1	8			156
08	14601	X	12595	-0-	-2006	-0-	12555	3	40	9	N	36					192
09	13110	X	11923	-0-	-1187	-0-	11889	3	34	9	N	31	175	1	1	8	47
10	12834	X	12085	-0-	-749	-0-	12043	3	42	9	N	38	1	8			84
11	12420	X	11534	-0-	-886	-0-	11501	3	33	9	N	30	1	8			113

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

06	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
07	288478	X	-0-	-0-	-288478	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	480	1	3115	3	N	-0-					5
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	495	1	2731	3	N	-0-					5
08	4805	X	3277	-0-	-1528	-0-	481	1	2796	3	N	-0-					5
09	3600	X	3437	-0-	-163	-0-	481	1	2956	3	N	-0-					5
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	508	1	3550	3	N	-0-					5
11	3600	X	2591	-0-	-1009	-0-	462	1	2129	3	N	-0-					5

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

06	472350	X	14780	-0-	-457570	-0-	14735	3	45	9	N	41	175	1			29
07	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15658	3	88	9	N	80					109
08	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	14775	3	32	9	N	29					138
09	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14257	3	44	9	N	40					178
10	15748	X	14002	-0-	-1746	-0-	13961	3	41	9	N	37	178	1			37
11	15240	X	12296	-0-	-2944	-0-	12250	3	46	9	N	42					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	9450	X	8975	-0-	-475	-0-	8777	3	198	9	N	180	177	1			188
07	9486	X	9071	-0-	-415	-0-	8871	3	200	9	N	182	180	1	1	8	189
08	9486	X	8933	-0-	-553	-0-	8740	3	193	9	N	175	176	1			188
09	9120	X	8552	-0-	-568	-0-	8372	3	180	9	N	164	179	1			173
10	9083	X	8591	-0-	-492	-0-	8412	3	179	9	N	163	180	1			156
11	8790	X	8183	-0-	-607	-0-	8009	3	174	9	N	158	181	1			133

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	869	1	121	3	N	54	168	1			58
							59	9									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	869	1	2012	3	N	72					130
							79	9									
08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	837	1	179	3	N	70					200
							77	9									
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	869	1	319	3	N	69	176	1			93
							76	9									
10	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	872	1	998	3	N	62					155
							68	9									
*11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	731	1	2131	3	N	49	173	1			31
							54	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	371	1	2108	3	N	100	1	8			156
							110	9									
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	371	1	2259	3	N	105	165	1	1	8	95
							116	9									
08	2635	X	2605	-0-	-30	-0-	383	1	2097	3	N	114	164	1	2	8	43
							125	9									
09	2580	X	2494	-0-	-86	-0-	383	1	1989	3	N	111	2	8			152
							122	9									
10	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	410	1	1939	3	N	102	164	1			90
							112	9									
11	2670	X	2182	-0-	-488	-0-	374	1	1733	3	N	68					158
							75	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

06	3690	X	2495	-0-	-1195	-0-	393	1	2016	3	N	78	160	1	1	8	70
							86	9									
07	4154	X	1267	-0-	-2887	-0-	354	1	867	3	N	42	1	8			111
							46	9									
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					111
09	4200	X	1006	-0-	-3194	-0-	375	1	568	3	N	57	117	1	1	8	50
							63	9									
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	575	1	2949	3	N	183	171	1			62
							201	9									
*11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	455	1	2812	3	N	152					214
							167	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

06	5700	X	5308	-0-	-392	-0-	5051	3	257	9	N	234	166	1	1	8	180
07	5673	X	5373	-0-	-300	-0-	5119	3	254	9	N	231	326	1	1	8	84
08	5518	X	5505	-0-	-13	-0-	5250	3	255	9	N	232	162	1	1	8	153
09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	5977	3	233	9	N	212	165	1	1	8	199
10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6152	3	218	9	N	198	339	1			58
11	5340	X	4805	-0-	-535	-0-	4605	3	200	9	N	182	170	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	12630	X	11612	-0-	-1018	-0-	11212	3	400	9	N	364	356	1			199
07	12741	X	11929	-0-	-812	-0-	11497	3	432	9	N	393	538	1			54
08	12741	X	11578	-0-	-1163	-0-	11182	3	396	9	N	360	356	1			58
09	12330	X	11032	-0-	-1298	-0-	10648	3	384	9	N	349	352	1			55
10	11873	X	11260	-0-	-613	-0-	10855	3	405	9	N	368	181	1			242
11	11490	X	11279	-0-	-211	-0-	10854	3	425	9	N	386	541	1			87

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	W	944	-0-	944	5937	1 220	1 9	723	3	N	200	207	1			112
07	0	W	253	-0-	253	6190	2 120	1 9	131	3	N	109	169	1	6	8	46
08	6190	X	-0-	-0-	-6190	-0-					N	69					115
09	3180	X	325	-0-	-2855	-0-	31 158	1 9	136	3	N	144	119	1	5	8	135
10	558	X	370	-0-	-188	-0-	311	1	59	9	N	54	108	1	3	8	78
11	540	X	139	-0-	-401	-0-	71 22	1 9	46	3	N	20	62	1			36

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

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

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	670 50	1 9	7011	3	N	45					127
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	788 43	1 9	6007	3	N	39					166
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	608 24	1 9	5830	3	N	22					188
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	486 33	1 9	5159	3	N	30	59	1			159
10	5766	X	2715	-0-	-3051	-0-	366 18	1 9	2331	3	N	16					175
11	7740	X	3253	-0-	-4487	-0-	414 43	1 9	2796	3	N	39	173	1			41

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
06	300600	X	-0-	-0-	-300600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	377	-0-	377	970451	376	1	1	9	N	1	1	8			42
07	970883	X	432	-0-	-970451	-0-	432	1			N	-0-					42
08	5270	X	711	-0-	-4559	-0-	412	1	299	3	N	-0-					42
09	3360	X	624	-0-	-2736	-0-	383	1	241	3	N	-0-					42
10	713	X	402	-0-	-311	-0-	402	1			N	-0-					42
11	690	X	367	-0-	-323	-0-	367	1			N	-0-					42

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
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	54254					N	-0-					74
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	51154					N	-0-					74
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	48054					N	-0-					74
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	45054					N	25	25	5			74
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	41954					N	-0-					74
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	38954					N	-0-					74

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	600	1	13611	3	N	298	355	1	20	8	186
							328	9									
*07	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	620	1	13286	3	N	262	348	1	13	8	87
							288	9									
*08	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	620	1	9915	3	N	196	179	1			104
							216	9									
*09	15300	X	13650	-0-	-1650	-0-	600	1	12753	3	N	270	176	1	21	8	177
							297	9									
*10	15810	X	14037	-0-	-1773	-0-	508	1	13235	3	N	267	174	1	23	8	247
							294	9									
*11	15300	X	10577	-0-	-4723	-0-	566	1	9805	3	N	187	180	1	8	8	246
							206	9									

POPE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275786 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7006 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	%	4660	-0-	4660	79221	345	1	3648	3	N	606	708	1			94
							667	9									
07	0	%	2683	-0-	2683	81904	207	1	1881	3	N	541	526	1			109
							595	9									
08	0	%	416	-0-	416	82320	212	1	204	9	N	185	176	1			118
09	0	%	3993	-0-	3993	86313	188	1	3380	3	N	386	357	1			147
							425	9									
10	0	%	9980	-0-	9980	96293	152	1	9363	3	N	423	362	1			208
							465	9									
11	0	%	5863	-0-	5863	102156	177	1	5315	3	N	337	360	1			185
							371	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33379 02/04/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALTHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275904 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6955 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2	EXT	3412	-0-		3412	56205	271 454	1 9	2687	3	N	413	526	1			202
07	14B2	EXT	3765	-0-		3765	59970	273 514	1 9	2978	3	N	467	524	1			145
08	14B2	EXT	2699	-0-		2699	62669	288 352	1 9	2059	3	N	320	345	1			120
09	14B2	EXT	4376	-0-		4376	67045	274 473	1 9	3629	3	N	430	357	1	1	8	192
10	14B2	EXT	4530	-0-		4530	71575	285 455	1 9	3790	3	N	414	534	1	1	8	71
11	14B2	EXT	11164	-0-		11164	82739	252 548	1 9	10364	3	N	498	357	1			212

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	(I) 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	T. A.		14383	-0-		14383	119171	459 824	1 9	13100	3	N	749	872	1			30
07	T. A.		10208	-0-		10208	129379	469 704	1 9	9035	3	N	640	521	1	1	8	148
08	T. A.		12867	-0-		12867	142246	482 825	1 9	11560	3	N	750	695	1			203
09	0	W	10294	-0-		10294	152540	469 637	1 9	9188	3	N	579	527	1			255
10	0	W	9729	-0-		9729	162269	451 642	1 9	8636	3	N	584	540	1			299
11	0	W	10645	-0-		10645	172914	469 611	1 9	9565	3	N	555	701	1			153

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	(I) 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	T. A.		16512	-0-		16512	182153	476 1163	1 9	14873	3	N	1057	1049	1			163
07	T. A.		16122	-0-		16122	198275	497 1166	1 9	14459	3	N	1060	1063	1	1	8	159
08	T. A.		13165	-0-		13165	211440	482 1062	1 9	11621	3	N	965	890	1			234
09	0	W	9712	-0-		9712	221152	462 873	1 9	8377	3	N	794	710	1			318
10	0	W	9087	-0-		9087	230239	449 901	1 9	7737	3	N	819	889	1			248
11	0	W	14356	-0-		14356	244595	469 911	1 9	12976	3	N	828	889	1			187

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	(I) 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	T. A.		8367	-0-		8367	130033	475 704	1 9	7188	3	N	640	702	1			96
07	T. A.		6853	-0-		6853	136886	491 656	1 9	5706	3	N	596	530	1	1	8	161
08	T. A.		12973	-0-		12973	149859	490 707	1 9	11776	3	N	643	695	1			109
09	0	W	10740	-0-		10740	160599	454 611	1 9	9675	3	N	555	175	1	1	8	488
10	0	W	10965	-0-		10965	171564	439 591	1 9	9935	3	N	537	877	1	1	8	147
*11	180298	X	8734	-0-		-171564	-0-	472 514	1 9	7748	3	N	467	357	1			257

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 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
06	19290	X	1326	-0-	-17964	-0-	296	1	458	3	N	520	355	1			245
							572	9									
07	19933	X	2619	-0-	-17314	-0-	220	1	1762	3	N	579	708	1			116
							637	9									
08	19933	X	2283	-0-	-17650	-0-	215	1	1450	3	N	562	531	1			147
							618	9									
09	10890	X	3917	-0-	-6973	-0-	222	1	3109	3	N	533	531	1			149
							586	9									
10	4309	X	2085	-0-	-2224	-0-	187	1	1502	3	N	360	357	1			152
							396	9									
11	2520	X	990	-0-	-1530	-0-	235	1	509	3	N	224	174	1			202
							246	9									

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
*06	65485	X	11519	-0-	-53966	-0-	500	1	9607	3	N	1284	1325	1			252
							1412	9									
*07	27342	X	13613	-0-	-13729	-0-	527	1	11731	3	N	1232	1297	1	8	8	179
							1355	9									
*08	27342	X	9004	-0-	-18338	-0-	478	1	7446	3	N	982	944	1			217
							1080	9									
*09	14880	X	9799	-0-	-5081	-0-	517	1	8250	3	N	938	936	1	5	8	214
							1032	9									
*10	15376	X	8387	-0-	-6989	-0-	548	1	6946	3	N	812	940	1	5	8	81
							893	9									
*11	14880	X	2381	-0-	-12499	-0-	511	1	1263	3	N	552	569	1			64
							607	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 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
06	SHUT IN		8656	-0-	8656	101047	251	1	7851	3	N	504	561	1			48
							554	9									
07	SHUT IN		8054	-0-	8054	109101	310	1	7239	3	N	459	360	1	3	8	144
							505	9									
08	SHUT IN		8341	-0-	8341	117442	359	1	7542	3	N	400	357	1			187
							440	9									
09	0	W	9641	-0-	9641	127083	293	1	8938	3	N	373	360	1	2	8	198
							410	9									
10	0	W	10368	-0-	10368	137451	288	1	9726	3	N	322	373	1	2	8	145
							354	9									
*11	151761	X	14310	-0-	-137451	-0-	276	1	13629	3	N	368	369	1			144
							405	9									

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51075	X	160	-0-	-50915	-0-	160	1			N	-0-					142
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					142
08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					142
09	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					142
10	620	X	600	-0-	-20	-0-	600	1			N	-0-					142
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					142

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
06	0	W	3038	-0-	3038	462547	229	1	2787	3	N	20					131
							22	9									
07	0	W	8123	-0-	8123	470670	179	1	7922	3	N	20					151
							22	9									
08	0	W	8446	-0-	8446	479116	142	1	8253	3	N	46					197
							51	9									
09	0	W	7274	-0-	7274	486390	167	1	7072	3	N	32	171	1			58
							35	9									
10	493624	X	7234	-0-	-486390	-0-	203	1	6997	3	N	31					89
							34	9									
11	8160	X	7086	-0-	-1074	-0-	194	1	6860	3	N	29					118
							32	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 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
06	0	W	730	-0-	730	215875	647	3	83	9	N	75	163	1			135
07	216606	X	731	-0-	-215875	-0-	652	3	79	9	N	72					207
08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	563	3	64	9	N	58	161	1			104
09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	598	3	99	9	N	90					194
10	686	X	686	-0-	-0-	-0-	610	3	76	9	N	69	169	1			94
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	566	3	57	9	N	52					146

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	42387					N	2	1	8			77
07	42811	X	424	-0-	-42387	-0-	247	3	177	9	N	161	173	1	1	8	64
08	1488	X	275	-0-	-1213	-0-	166	3	109	9	N	99	1	8			162
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	65	167	1	1	8	59
10	1488	X	351	-0-	-1137	-0-	304	3	47	9	N	43					102
11	420	X	5	-0-	-415	-0-	5	3			N	-0-					102

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		1305	-0-	1305	35178	495	1	546	3	N	240	174	1			143
							264	9									
07	14B2 EXT		698	-0-	698	35876	527	1	171	9	N	155	179	1			119
08	14B2 EXT		697	-0-	697	36573	565	1	132	9	N	120	180	1			59
09	40458	X	3885	-0-	-36573	-0-	527	1	2914	3	N	404	361	1			102
							444	9									
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	537	1	3053	3	N	295	180	1			217
							325	9									
*11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	483	1	3162	3	N	285	351	1			151
							314	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	52385					N	-0-					278
07	SHUT IN		179	-0-	179	52564	9	1	79	3	N	83	296	1			65
							91	9									
08	SHUT IN		5607	-0-	5607	58171	142	1	4281	3	N	1076	1013	1			128
							1184	9									
09	0	W	3444	-0-	3444	61615	284	1	2689	3	N	428	343	1	2	8	211
							471	9									
10	0	W	4709	-0-	4709	66324	291	1	4016	3	N	365	347	1	1	8	228
							402	9									
11	0	W	6525	-0-	6525	72849	284	1	5896	3	N	314	354	1			188
							345	9									

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
06	0	W	9647	-0-	9647	347847	9278	3	369	9	N	335	337	1			206
07	0	W	10124	-0-	10124	357971	9771	3	353	9	N	321	344	1	1	8	182
08	367835	X	9864	-0-	-357971	-0-	9535	3	329	9	N	299	336	1	1	8	144
09	10020	X	9773	-0-	-247	-0-	9473	3	300	9	N	273	167	1	1	8	249
10	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10171	3	321	9	N	292	341	1			200
*11	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	9939	3	307	9	N	279	344	1			135

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12208	3	114	9	N	104	173	1			99
07	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11907	3	91	9	N	83					182
08	11842	X	11669	-0-	-173	-0-	11570	3	99	9	N	90	167	1			105
09	12870	X	11377	-0-	-1493	-0-	11285	3	92	9	N	84					189
10	12741	X	11576	-0-	-1165	-0-	11458	3	118	9	N	107	173	1			123
11	12330	X	11291	-0-	-1039	-0-	11206	3	85	9	N	77	175	1			25

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
06	5580	X	1423	-0-	-4157	-0-	1228	3	195	9	N	177	169	1			151
07	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1205	3	179	9	N	163					314
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1097	3	132	9	N	120	337	1			97
09	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1030	3	143	9	N	130					227
10	1364	X	1093	-0-	-271	-0-	982	3	111	9	N	101	164	1			164
11	1200	N	942	-0-	-258	-0-	874	3	68	9	N	62					226

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6932 - 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
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	59391					N	-0-					307
07	SHUT IN		46	-0-	46	59437	9	1	14	3	N	21	315	1			13
							23	9									
08	SHUT IN		6047	-0-	6047	65484	165	1	4002	3	N	1709	1360	1			362
							1880	9									
09	69876	X	4392	-0-	-65484	-0-	331	1	3265	3	N	724	690	1	2	8	394
							796	9									
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	339	1	4120	3	N	735	866	1	1	8	262
							809	9									
*11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	332	1	5836	3	N	609	682	1			189
							670	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	70711					N	-0-					125
07	SHUT IN		22	-0-	22	70733	10	1	12	9	N	11	123	1			13
08	SHUT IN		4469	-0-	4469	75202	155	1	3598	3	N	651	511	1			153
							716	9									
09	0	W	5016	-0-	5016	80218	300	1	4365	3	N	319	338	1	1	8	133
							351	9									
10	0	W	3724	-0-	3724	83942	315	1	3145	3	N	240	178	1	1	8	194
							264	9									
11	0	W	4919	-0-	4919	88861	295	1	4348	3	N	251	346	1			99
							276	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	31393					N	-0-					
07	0	Z	83	-0-	83	31476	9	1	74	9	N	67	70	1			98
08	0	Z	4669	-0-	4669	36145	146	1	3513	3	N	918	863	1			153
							1010	9									
09	0	Z	3023	-0-	3023	39168	286	1	2364	3	N	339	341	1	1	8	150
							373	9									
10	0	Z	4296	-0-	4296	43464	291	1	3667	3	N	307	347	1	1	8	109
							338	9									
11	0	Z	5566	-0-	5566	49030	283	1	4985	3	N	271	169	1			211
							298	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

06	0	W	1838	-0-	1838	329749	1735	3	103	9	N	94					132
07	0	W	1773	-0-	1773	331522	1753	3	20	9	N	18					150
08	0	W	2126	-0-	2126	333648	2021	3	105	9	N	95	170	1			75
09	335650	X	2002	-0-	-333648	-0-	1895	3	107	9	N	97					172
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1965	3	98	9	N	89	171	1			90
11	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1890	3	65	9	N	59					149

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

06	0	W	315	-0-	315	218132	315	3			N	-0-					19
07	218135	X	3	-0-	-218132	-0-	3	3			N	-0-					19
08	434	X	119	-0-	-315	-0-	119	3			N	-0-					19
09	420	X	125	-0-	-295	-0-	125	3			N	-0-					19
10	372	X	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					19
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					19

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

06	0	W	11863	-0-	11863	281109	11813	3	50	9	N	45	174	1	1	8	50
07	0	W	11968	-0-	11968	293077	11923	3	45	9	N	41	1	8			90
08	305025	X	11948	-0-	-293077	-0-	11911	3	37	9	N	34					124
09	12494	X	11264	-0-	-1230	-0-	11236	3	28	9	N	25	1	8			148
10	12245	X	11108	-0-	-1137	-0-	11071	3	37	9	N	34	1	8			181
11	11850	X	10398	-0-	-1452	-0-	10359	3	39	9	N	35	180	1			36

NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

06	4230	X	942	-0-	-3288	-0-	16	1	872	3	N	49	176	1			35
							54	9									
07	713	X	483	-0-	-230	-0-	17	1	446	3	N	18					53
							20	9									
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					53
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					53
10	1209	X	18	-0-	-1191	-0-	18	2			N	-0-					53
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					53

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
06	0	W	5037	-0-	5037	364593	4971	3	66	9	N	60	177	1			92
07	0	W	3074	-0-	3074	367667	3027	3	47	9	N	43					135
08	370661	X	2994	-0-	-367667	-0-	6	1	2926	3	N	56					191
							62	9									
09	5910	X	5013	-0-	-897	-0-	4930	3	83	9	N	75	170	1			96
10	6045	X	5954	-0-	-91	-0-	5877	3	77	9	N	70					166
*11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5724	3	80	9	N	73	175	1			64

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
06	0	W	401	-0-	401	74396	346	3	55	9	N	50	1	8			129
07	0	W	181	-0-	181	74577	126	3	55	9	N	50	2	8			177
08	74577	X	-0-	-0-	-74577	-0-					N	-0-					177
09	840	X	106	-0-	-734	-0-	84	3	22	9	N	20	2	8			195
10	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	977	3	212	9	N	193	338	1			50
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	953	3	92	9	N	84					134

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
06	0	W	1449	-0-	1449	348422	1445	3	4	9	N	4					73
07	0	W	2063	-0-	2063	350485	2063	3			N	-0-					73
08	352048	X	1563	-0-	-350485	-0-	1563	3			N	-0-					73
09	2880	X	1579	-0-	-1301	-0-	1579	3			N	-0-					73
10	1984	X	1597	-0-	-387	-0-	1597	3			N	-0-					73
*11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					73

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	67673					N	-0-					-0-
07	0	W	5	-0-	5	67678	5	3			N	-0-					-0-
08	0	W	5	-0-	5	67683	5	3			N	-0-					-0-
09	67683	X	-0-	-0-	-67683	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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
06	0	W	1123	-0-	1123	250007	1117	3	6	9	N	5	3	8			105
07	0	W	-0-	-0-	-0-	250007					N	-0-					105
08	250811	X	804	-0-	-250007	-0-	804	3			N	-0-					105
09	3690	X	1860	-0-	-1830	-0-	1851	3	9	9	N	8	7	8			106
10	2015	X	1683	-0-	-332	-0-	1675	3	8	9	N	7	7	8			106
*11	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1890	3	2	9	N	2	2	8			106

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
06	0	W	3389	-0-	3389	478202	556	1	2769	3	N	58	175	1			20
							64	9									
07	0	W	3876	-0-	3876	482078	644	1	3166	3	N	60	1	8			79
							66	9									
08	486202	X	4124	-0-	-482078	-0-	394	1	3666	3	N	58	1	8			136
							64	9									
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	302	1	4032	3	N	59	1	8			194
							65	9									
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	312	1	3592	3	N	52	175	1			71
							57	9									
11	3990	X	3309	-0-	-681	-0-	310	1	2941	3	N	53					124
							58	9									

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
06	0	W	241	-0-	241	494240	237	1	4	9	N	4	1	8			155
07	0	W	5011	-0-	5011	499251	44	1	4921	3	N	42	70	1	1	8	126
							46	9									
08	504104	X	4853	-0-	-499251	-0-	4819	3	34	9	N	31	1	8			156
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	34	1	2728	3	N	24					180
							26	9									
10	5022	X	3593	-0-	-1429	-0-	41	1	3513	3	N	35					215
							39	9									
11	4860	X	3533	-0-	-1327	-0-	32	1	3454	3	N	43	180	1			78
							47	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

06	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

06	0	W	473	-0-	473	204605	473	3			N	-0-					-0-
07	0	W	244	-0-	244	204849	244	3			N	-0-					-0-
08	0	W	48	-0-	48	204897	48	3			N	-0-					-0-
09	0	W	190	-0-	190	205087	190	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	162	-0-	-2938	202149	162	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	282	-0-	-2718	199431	282	3			N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

06	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	527	1	11047	3	N	233	368	1			36
							256	9									
07	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	508	1	9628	3	N	219	175	1			80
							241	9									
08	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	516	1	13086	3	N	210	181	1			109
							231	9									
09	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	524	1	13907	3	N	194	183	1	1	8	119
							213	9									
10	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	509	1	12316	3	N	180	187	1	1	8	111
							198	9									
11	13380	X	12069	-0-	-1311	-0-	498	1	11383	3	N	171	179	1			103
							188	9									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

06	17730	X	11993	-0-	-5737	-0-	11809	3	184	9	N	167	180	1			89
07	18321	X	12483	-0-	-5838	-0-	12305	3	178	9	N	162	184	1			67
08	15624	X	12392	-0-	-3232	-0-	12227	3	165	9	N	150					217
09	12930	X	11747	-0-	-1183	-0-	11605	3	142	9	N	129	181	1	1	8	164
10	12493	X	11703	-0-	-790	-0-	11567	3	136	9	N	124	183	1	1	8	104
11	12090	X	11302	-0-	-788	-0-	11181	3	121	9	N	110					214

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
06	0	W	11954	-0-	11954	181226	72 176	1 9	11706	3	N	160	187	1			196
07	0	W	12484	-0-	12484	193710	112 178	1 9	12194	3	N	162	186	1			172
08	0	W	12409	-0-	12409	206119	87 155	1 9	12167	3	N	141	177	1			136
09	0	W	10801	-0-	10801	216920	71 129	1 9	10601	3	N	117	178	1			75
10	228634	X	11714	-0-	-216920	-0-	85 132	1 9	11497	3	N	120					195
11	12090	X	11340	-0-	-750	-0-	102 121	1 9	11117	3	N	110	180	1			125

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

06	19080	X	16173	-0-	-2907	-0-	37 310	1 9	15826	3	N	282	179	1			210
07	19716	X	17114	-0-	-2602	-0-	16752	3	362	9	N	329	352	1	1	8	186
08	19716	X	16765	-0-	-2951	-0-	16470	3	295	9	N	268	357	1	1	8	96
09	17704	X	15078	-0-	-2626	-0-	14786	3	292	9	N	265	178	1			183
10	17050	X	15541	-0-	-1509	-0-	15267	3	274	9	N	249	357	1			75
11	16500	X	14672	-0-	-1828	-0-	14418	3	254	9	N	231	182	1			124

SLOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277156 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6339 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

06	0	W	6034	-0-	6034	650943	560 14	1 9	5460	3	N	13					40
07	0	W	6389	-0-	6389	657332	665 19	1 9	5705	3	N	17					57
08	661076	X	3744	-0-	-657332	-0-	599 13	1 9	3132	3	N	12					69
09	6330	X	3587	-0-	-2743	-0-	745 3	1 9	2839	3	N	3					72
10	6541	X	2588	-0-	-3953	-0-	723 14	1 9	1851	3	N	13					85
11	6180	X	805	-0-	-5375	-0-	791	1	14	9	N	13					98

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

06	0	W	1912	-0-	1912	753968	872 8	1 9	1032	3	N	7					51
07	0	W	1183	-0-	1183	755151	829 1	1 9	353	3	N	1					52
08	756873	X	1722	-0-	-755151	-0-	893 3	1 9	826	3	N	3					55
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	868 2	1 9	2542	3	N	2					57
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	895	1	1825	3	N	-0-	39	1			17
*11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	871	1	1882	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	0	W	1111	-0-	1111	325481	865	1	245	3	N	1					74
							1	9									
07	0	W	810	-0-	810	326291	810	1			N	-0-					74
08	327677	X	1386	-0-	-326291	-0-	883	1	503	3	N	-0-					74
09	1530	X	1147	-0-	-383	-0-	871	1	276	3	N	-0-					74
10	1488	X	1120	-0-	-368	-0-	895	1	224	3	N	1	7	1			68
							1	9									
11	1350	N	862	-0-	-488	-0-	862	1			N	-0-					68

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
06	SHUT IN		5671	-0-	5671	79768	236	1	4161	3	N	1158	1368	1			111
							1274	9									
07	SHUT IN		1084	-0-	1084	80852	270	1	117	3	N	634	520	1			225
							697	9									
08	SHUT IN		1606	-0-	1606	82458	283	1	613	3	N	645	678	1			192
							710	9									
09	0	W	5586	-0-	5586	88044	272	1	4630	3	N	622	689	1	1	8	124
							684	9									
10	0	W	9148	-0-	9148	97192	286	1	7910	3	N	865	674	1	1	8	314
							952	9									
11	0	W	6842	-0-	6842	104034	279	1	5779	3	N	713	848	1			179
							784	9									

BRISTOL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277168 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7105 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		6583	-0-	6583	55211	274	1	5229	3	N	982	1024	1			164
							1080	9									
07	SHUT IN		5475	-0-	5475	60686	280	1	4273	3	N	838	678	1			324
							922	9									
08	SHUT IN		7517	-0-	7517	68203	268	1	6354	3	N	814	1018	1			120
							895	9									
09	0	W	6013	-0-	6013	74216	316	1	4981	3	N	651	682	1	2	8	87
							716	9									
10	0	W	10093	-0-	10093	84309	393	1	8740	3	N	873	675	1	2	8	283
							960	9									
11	0	W	8300	-0-	8300	92609	324	1	7233	3	N	675	842	1			116
							743	9									

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
06	0	W	6745	-0-	6745	837457	348	1	6307	3	N	82	171	1			57
							90	9									
07	0	W	7172	-0-	7172	844629	361	1	6675	3	N	124					181
							136	9									
08	0	W	7307	-0-	7307	851936	350	1	6907	3	N	45	170	1			56
							50	9									
09	858386	X	6450	-0-	-851936	-0-	330	1	6058	3	N	56					112
							62	9									
10	7099	X	6752	-0-	-347	-0-	320	1	6362	3	N	64					176
							70	9									
11	6870	X	6403	-0-	-467	-0-	321	1	6027	3	N	50					226
							55	9									

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
06	0	W	7365	-0-	7365	636582	7344	3	21	9	N	19	99	1			78
07	0	W	4389	-0-	4389	640971	4372	3	17	9	N	15					70
08	0	W	4281	-0-	4281	645252	4257	3	24	9	N	22					92
09	650103	X	4851	-0-	-645252	-0-	4823	3	28	9	N	25	86	1			31
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5413	3	17	9	N	15					46
11	5010	X	4352	-0-	-658	-0-	4339	3	13	9	N	12					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11490	X	6988	-0-	-4502	-0-	248	1	5812	3	N	844	866	1			125
							928	9									
*07	11873	X	5372	-0-	-6501	-0-	274	1	4274	3	N	749	694	1			180
							824	9									
*08	11873	X	7642	-0-	-4231	-0-	292	1	6686	3	N	604	694	1			90
							664	9									
*09	11490	X	5912	-0-	-5578	-0-	240	1	4858	3	N	740	695	1	1	8	134
							814	9									
*10	11873	X	9455	-0-	-2418	-0-	237	1	8439	3	N	708	685	1	1	8	156
							779	9									
*11	11490	X	9294	-0-	-2196	-0-	226	1	8448	3	N	564	515	1			205
							620	9									

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
06	0	W	3357	-0-	3357	634394	388	1	2958	3	N	10	1	8			103
							11	9									
07	0	W	2874	-0-	2874	637268	413	1	2451	3	N	9					112
							10	9									
08	0	W	3197	-0-	3197	640465	395	1	2773	3	N	26	101	1			37
							29	9									
09	643791	X	3326	-0-	-640465	-0-	383	1	2926	3	N	15					52
							17	9									
10	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	418	1	2964	3	N	6					58
							7	9									
11	3360	X	3292	-0-	-68	-0-	397	1	2882	3	N	12					70
							13	9									

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
06	0	W	9517	-0-	9517	1184532	394	1	9059	3	N	58	86	1			98
							64	9									
07	0	W	8723	-0-	8723	1193255	424	1	8246	3	N	48	96	1			50
							53	9									
08	0	W	9959	-0-	9959	1203214	419	1	9506	3	N	31					81
							34	9									
09	1212485	X	9271	-0-	-1203214	-0-	388	1	8844	3	N	35					116
							39	9									
10	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	405	1	6801	3	N	37	112	1			41
							41	9									
11	9630	X	8409	-0-	-1221	-0-	390	1	7978	3	N	37					78
							41	9									

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	258127					N	50	108	1			39
07	0	W	-0-	-0-	-0-	258127					N	29					68
08	0	W	-0-	-0-	-0-	258127					N	23					91
09	258127	X	-0-	-0-	-258127	-0-					N	-0-					91
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
06	0	W	3050	-0-	3050	478495	3046	3	4	9	N	4	62	1			23
07	0	W	3484	-0-	3484	481979	3470	3	14	9	N	13					37
08	0	W	3093	-0-	3093	485072	3083	3	10	9	N	9					46
09	486942	X	1870	-0-	-485072	-0-	1869	3	1	9	N	1					47
10	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	3044	3	12	9	N	11					58
11	3360	X	2102	-0-	-1258	-0-	2093	3	9	9	N	8					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	497	-0-	497	104796	497	1			N	-0-					5
07	0	W	507	-0-	507	105303	507	1			N	-0-					5
08	0	W	507	-0-	507	105810	507	1			N	-0-					5
09	106304	X	494	-0-	-105810	-0-	494	1			N	-0-					5
10	595	X	595	-0-	-0-	-0-	504	1	91	3	N	-0-					5
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					5

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
06	0	W	799	-0-	799	420121	799	1			N	-0-					70
07	0	W	813	-0-	813	420934	813	1			N	-0-					71
08	0	W	747	-0-	747	421681	747	1			N	-0-					71
09	422426	X	745	-0-	-421681	-0-	745	1			N	-0-					71
10	837	X	790	-0-	-47	-0-	790	1			N	-0-					71
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	1			N	-0-					71

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
06	0	W	5763	-0-	5763	828575	402	1	5361	3	N	-0-					8
07	0	W	5469	-0-	5469	834044	419	1	5050	3	N	-0-					8
08	0	W	5337	-0-	5337	839381	422	1	4915	3	N	-0-					8
09	844555	X	5174	-0-	-839381	-0-	404	1	4770	3	N	-0-					8
10	5952	X	5589	-0-	-363	-0-	411	1	5178	3	N	-0-					8
*11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	405	1	5475	3	N	-0-					8

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
06	0	W	329	-0-	329	1040265	328	1	1	9	N	1	1	8			33
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1040265					N	-0-					33
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1040265					N	-0-					33
09	1040265	X	-0-	-0-	-1040265	-0-					N	-0-					33
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					33
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					33

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
06	0	W	457	-0-	457	42029	456	1	1	9	N	1	1	1			32
07	0	W	558	-0-	558	42587	558	1			N	-0-					31
08	0	W	619	-0-	619	43206	619	1			N	-0-					31
09	43804	X	598	-0-	-43206	-0-	598	1			N	-0-					31
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					31
11	600	N	100	-0-	-500	-0-	100	1			N	-0-					31

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
06	0	W	434	-0-	434	143779	433	1	1	9	N	1	1	8			26
07	0	W	415	-0-	415	144194	415	1			N	-0-					23
08	0	W	427	-0-	427	144621	427	1			N	-0-					23
09	145061	X	440	-0-	-144621	-0-	440	1			N	-0-					23
10	496	X	440	-0-	-56	-0-	440	1			N	-0-					23
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	1			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	3871	-0-	3871	739917	299	1	3565	3	N	6	1	8			86
							7	9									
07	0	W	3332	-0-	3332	743249	299	1	3027	3	N	5					92
							6	9									
08	0	W	3717	-0-	3717	746966	293	1	3415	3	N	8					100
							9	9									
09	750513	X	3547	-0-	-746966	-0-	284	1	3255	3	N	7					107
							8	9									
10	3999	X	3737	-0-	-262	-0-	289	1	3446	3	N	2					109
							2	9									
11	3870	X	3084	-0-	-786	-0-	294	1	2790	3	N	-0-					109

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
06	0	W	10075	-0-	10075	1013504	641	1	9399	3	N	32	141	1	1	8	47
							35	9									
07	0	W	9887	-0-	9887	1023391	675	1	9187	3	N	23					71
							25	9									
08	0	W	8692	-0-	8692	1032083	694	1	7975	3	N	21					92
							23	9									
09	1040873	X	8790	-0-	-1032083	-0-	689	1	8083	3	N	16	66	1			42
							18	9									
10	10013	X	9719	-0-	-294	-0-	692	1	9016	3	N	10					52
							11	9									
*11	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	659	1	9534	3	N	13					65
							14	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12480	X	9499	-0-	-2981	-0-	162	1	8898	3	N	399	353	1			197
							439	9									
07	12896	X	9543	-0-	-3353	-0-	412	1	8704	3	N	388	530	1			55
							427	9									
08	12896	X	9342	-0-	-3554	-0-	398	1	8505	3	N	399	358	1			96
							439	9									
09	10920	X	8636	-0-	-2284	-0-	362	1	7905	3	N	335	351	1			80
							369	9									
10	11284	X	8560	-0-	-2724	-0-	337	1	7873	3	N	318	360	1	1	8	37
							350	9									
11	9510	X	8107	-0-	-1403	-0-	331	1	7422	3	N	322	176	1	2	8	181
							354	9									

MCKOWN C WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	8765	-0-	8765	670397	579	1	8078	3	N	98					147
							108	9									
07	0	W	9801	-0-	9801	680198	618	1	9072	3	N	101	178	1			70
							111	9									
08	0	W	10166	-0-	10166	690364	120	1	9948	3	N	89					159
							98	9									
09	0	W	9841	-0-	9841	700205	534	1	9212	3	N	86	178	1			67
							95	9									
10	0	W	14877	-0-	14877	715082	14745	3	132	9	N	120					187
*11	729699	X	14617	-0-	-715082	-0-	14509	3	108	9	N	98	178	1			107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	4876	-0-	4876	259481	4791	3	85	9	N	77	170	1	1	8	44
07	0	W	461	-0-	461	259942	418	1	43	9	N	39	16	8			104
08	0	W	1558	-0-	1558	261500	588	1	812	3	N	144	174	1			74
							158	9									
09	0	W	4519	-0-	4519	266019	669	1	3564	3	N	260	168	1	16	8	150
							286	9									
10	0	W	5367	-0-	5367	271386	613	1	4542	3	N	193	169	1	11	8	163
							212	9									
*11	277398	X	6012	-0-	-271386	-0-	555	1	5297	3	N	145	175	1	2	8	131
							160	9									

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	9008	-0-	9008	297217	8742	3	266	9	N	242	174	1	1	8	153
07	0	W	3445	-0-	3445	300662	472	1	2795	3	N	162	169	1	12	8	138
							178	9									
08	0	W	8038	-0-	8038	308700	652	1	6992	3	N	358	344	1			152
							394	9									
09	0	W	12316	-0-	12316	321016	39	1	11856	3	N	383	339	1	10	8	186
							421	9									
10	0	W	13459	-0-	13459	334475	13078	3	381	9	N	346	343	1	5	8	184
*11	347449	X	12974	-0-	-334475	-0-	12640	3	334	9	N	304	342	1	1	8	145

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	171	1	8827	3	N	404	534	1			94
							444	9									
07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	420	1	7127	3	N	319	351	1			62
							351	9									
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	436	1	5250	3	N	222	174	1			110
							244	9									
09	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	447	1	8851	3	N	506	539	1			77
							557	9									
10	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	500	1	7540	3	N	380	363	1			94
							418	9									
*11	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	479	1	6774	3	N	351	181	1	1	8	263
							386	9									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 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
06	0	W	7237	-0-	7237	574018	7184	3	53	9	N	48	2	8			184
07	0	W	7601	-0-	7601	581619	7559	3	42	9	N	38	170	1	1	8	51
08	0	W	7388	-0-	7388	589007	7343	3	45	9	N	41					92
09	0	W	7382	-0-	7382	596389	7330	3	52	9	N	47	2	8			137
10	0	W	7472	-0-	7472	603861	7430	3	42	9	N	38	2	8			173
*11	611118	X	7257	-0-	-603861	-0-	7203	3	54	9	N	49	172	1	1	8	49

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	11213	-0-	11213	709002	11068	3	145	9	N	132	176	1			97
07	0	W	10801	-0-	10801	719803	10633	3	168	9	N	153	178	1			72
08	0	W	10533	-0-	10533	730336	10408	3	125	9	N	114					186
09	0	W	10023	-0-	10023	740359	9925	3	98	9	N	89	178	1			97
10	0	W	10011	-0-	10011	750370	9902	3	109	9	N	99					196
*11	760076	X	9706	-0-	-750370	-0-	9601	3	105	9	N	95	181	1			110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCALING RANCH WELL #: 1H RRCID -> 277403 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5922 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
*11	10639	X	-0-	-0-	-10639	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	9864	-0-	9864	221731	9781	3	83	9	N	75	178	1	2	8	87
07	0	W	10103	-0-	10103	231834	10044	3	59	9	N	54	1	8			140
08	0	W	10506	-0-	10506	242340	10430	3	76	9	N	69					209
09	0	W	9664	-0-	9664	252004	9602	3	62	9	N	56	178	1	2	8	85
10	0	W	9537	-0-	9537	261541	9467	3	70	9	N	64	3	8			146
*11	270420	X	8879	-0-	-261541	-0-	8825	3	54	9	N	49	1	8			194

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	8090	-0-	8090	210598	7967	3	123	9	N	112					148
07	0	W	7395	-0-	7395	217993	7327	3	68	9	N	62	177	1			34
08	0	W	5517	-0-	5517	223510	5434	3	83	9	N	75					109
09	0	W	7165	-0-	7165	230675	85	1	6955	3	N	114	171	1	5	8	47
							125	9									
10	0	W	7191	-0-	7191	237866	93	1	6999	3	N	90	5	8			132
							99	9									
*11	244603	X	6737	-0-	-237866	-0-	90	1	6557	3	N	82	2	8			212
							90	9									

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
06	21480	X	17511	-0-	-3969	-0-	17137	3	374	9	N	340	178	1			201
07	22196	X	16935	-0-	-5261	-0-	16695	3	240	9	N	218	357	1			62
08	22196	X	16023	-0-	-6173	-0-	15869	3	154	9	N	140	180	1			22
09	19110	X	15061	-0-	-4049	-0-	14933	3	128	9	N	116					138
10	18383	X	14183	-0-	-4200	-0-	14044	3	139	9	N	126	177	1			87
11	17520	X	13543	-0-	-3977	-0-	13411	3	132	9	N	120	182	1			25

DAN WELL #: 1 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	130051					N	-0-					-0-
07	0	W	19	-0-	19	130070	19	3			N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	130070					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	130070					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	130070					N	-0-					-0-
11	0	W	27	-0-	27	130097	27	3			N	-0-					-0-

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
06	0	W	254	-0-	254	67853	254	3			N	-0-					15
07	0	W	313	-0-	313	68166	313	3			N	-0-					15
08	0	W	279	-0-	279	68445	279	3			N	-0-					15
09	0	W	272	-0-	272	68717	272	3			N	-0-					-0-
10	0	W	262	-0-	262	68979	262	3			N	-0-					-0-
*11	69248	X	269	-0-	-68979	-0-	269	3			N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

06	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

06	0	W	10162	-0-	10162	430170	196	1	9910	3	N	51					126
							56	9									
07	0	W	12589	-0-	12589	442759	245	1	12263	3	N	74	165	1	1	8	34
							81	9									
08	0	W	17102	-0-	17102	459861	7	1	16977	3	N	107	1	8			140
							118	9									
09	0	W	15773	-0-	15773	475634	15656	3	117	9	N	106	162	1	1	8	83
10	491246	X	15612	-0-	-475634	-0-	15451	3	161	9	N	146	170	1			59
*11	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	14063	3	177	9	N	161	175	1			45

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

06	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	18207	3	356	9	N	324	352	1			157
07	17701	X	17640	-0-	-61	-0-	17281	3	359	9	N	326	350	1			133
08	17701	X	17483	-0-	-218	-0-	17102	3	381	9	N	346	353	1	1	8	125
09	17130	X	15919	-0-	-1211	-0-	15598	3	321	9	N	292	350	1			67
10	17701	X	16265	-0-	-1436	-0-	15902	3	363	9	N	330	179	1			218
11	17130	X	15272	-0-	-1858	-0-	14919	3	353	9	N	321	361	1			178

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

06	38820	X	7958	-0-	-30862	-0-	898	1	6903	3	N	143	177	1			101
							157	9									
07	40114	X	8964	-0-	-31150	-0-	1066	1	7634	3	N	240	177	1			164
							264	9									
08	40114	X	7262	-0-	-32852	-0-	1353	1	5748	3	N	146	176	1			134
							161	9									
09	38820	X	6555	-0-	-32265	-0-	1740	1	4657	3	N	144	177	1			101
							158	9									
10	40114	X	5413	-0-	-34701	-0-	899	1	4351	3	N	148	181	1			68
							163	9									
11	8670	X	2552	-0-	-6118	-0-	227	1	2180	3	N	132					200
							145	9									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

06	24780	X	1873	-0-	-22907	-0-	1785	3	88	9	N	80	1	8			149
07	25606	X	1960	-0-	-23646	-0-	1885	3	75	9	N	68	1	8			216
08	25606	X	1766	-0-	-23840	-0-	1692	3	74	9	N	67	176	1			107
09	24780	X	1521	-0-	-23259	-0-	1456	3	65	9	N	59					166
10	25606	X	1088	-0-	-24518	-0-	1063	3	25	9	N	23					189
*11	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1856	3	84	9	N	76	179	1			86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	6269	-0-	6269	748994	578	1	5623	3	N	62	179	1	1	8	29
							68	9									
07	0	W	5974	-0-	5974	754968	584	1	5339	3	N	46	2	8			73
							51	9									
08	0	W	5825	-0-	5825	760793	5782	3	43	9	N	39	2	8			110
09	0	W	6572	-0-	6572	767365	520	1	5998	3	N	49	2	8			157
							54	9									
10	0	W	6434	-0-	6434	773799	579	1	5813	3	N	38					195
							42	9									
11	0	W	6349	-0-	6349	780148	600	1	5703	3	N	42	178	1			59
							46	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	73	-0-	-7547	-0-	73	1			N	-0-					29
07	7874	X	2367	-0-	-5507	-0-	578	1	1758	3	N	28	4	8			53
							31	9									
08	7874	X	3956	-0-	-3918	-0-	638	1	3285	3	N	30					83
							33	9									
09	7620	X	5677	-0-	-1943	-0-	620	1	5023	3	N	31	2	8			112
							34	9									
10	7874	X	6257	-0-	-1617	-0-	606	1	5604	3	N	43	2	8			153
							47	9									
11	3840	X	27	-0-	-3813	-0-	27	1			N	-0-					153

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
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					65
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					65
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	9	-0-	-6201	-0-	9	3			N	-0-					92
07	6417	X	7	-0-	-6410	-0-	7	3			N	-0-					92
08	6417	X	8	-0-	-6409	-0-	8	3			N	-0-					92
09	6210	X	7	-0-	-6203	-0-	7	3			N	-0-					92
10	6417	X	8	-0-	-6409	-0-	8	3			N	-0-	92	1			-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PARR WELL #: 1 RRCID -> 277636 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					114
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1			13
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10064	3	157	9	N	143	177	1			120
07	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	38	1	9714	3	N	148	178	1			90
							163	9									
08	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9400	3	149	9	N	135	174	1			51
09	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9062	3	143	9	N	130					181
10	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10012	3	161	9	N	146	180	1			147
*11	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9220	3	143	9	N	130	182	1			95

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
06	14430	X	5667	-0-	-8763	-0-	5603	3	64	9	N	58					117
07	14911	X	6003	-0-	-8908	-0-	5941	3	62	9	N	56					173
08	14911	X	3562	-0-	-11349	-0-	3541	3	21	9	N	19	179	1			13
09	14430	X	1892	-0-	-12538	-0-	1885	3	7	9	N	6					19
10	14911	X	1618	-0-	-13293	-0-	41	1	1571	3	N	5					24
							6	9									
11	5820	X	4258	-0-	-1562	-0-	4173	3	85	9	N	77					101

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
06	5850	X	543	-0-	-5307	-0-	496	3	47	9	N	43	178	1			51
07	6045	X	589	-0-	-5456	-0-	541	3	48	9	N	44					95
08	6045	X	555	-0-	-5490	-0-	498	3	57	9	N	52					147
09	5850	X	543	-0-	-5307	-0-	489	3	54	9	N	49					196
10	6045	X	426	-0-	-5619	-0-	396	3	30	9	N	27	174	1			49
11	5850	X	328	-0-	-5522	-0-	305	3	23	9	N	21					70

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
*12	0	W	2006	-0-	2006	250068	620	1	1325	3	N	55	1	8			89
							61	9									
*01	0	W	2039	-0-	2039	252107	620	1	1382	3	N	34					123
							37	9									
*02	0	W	1811	-0-	1811	253918	559	1	1224	3	N	25					148
							28	9									
*03	0	W	1847	-0-	1847	255765	618	1	1196	3	N	30					178
							33	9									
*04	0	W	2078	-0-	2078	257843	598	1	1433	3	N	43	170	1	1	8	50
							47	9									
*05	0	W	1488	-0-	1488	259331	619	1	845	3	N	22					72
							24	9									
*06	0	W	2425	-0-	2425	261756	599	1	1803	3	N	21					93
							23	9									
*07	0	W	2796	-0-	2796	264552	596	1	2131	3	N	63					156
							69	9									
08	0	W	2923	-0-	2923	267475	619	1	2264	3	N	36	168	1			24
							40	9									
09	0	W	2367	-0-	2367	269842	600	1	1743	3	N	22					46
							24	9									
10	0	W	2337	-0-	2337	272179	619	1	1689	3	N	26					72
							29	9									
11	0	W	1667	-0-	1667	273846	563	1	1078	3	N	24					96
							26	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	2273	-0-	2273	207487	2160	2	113	9	N	103	176	1	1	8	117
*01	14B2	EXT	2216	-0-	2216	209703	2116	2	100	9	N	91	171	1	1	8	36
*02	14B2	EXT	1866	-0-	1866	211569	1770	2	96	9	N	87	1	8			122
*03	14B2	EXT	1996	-0-	1996	213565	1916	2	80	9	N	73	1	8			194
*04	14B2	EXT	1966	-0-	1966	215531	1863	2	103	9	N	94	178	1	1	8	109
*05	14B2	EXT	1998	-0-	1998	217529	1918	2	80	9	N	73	1	8			181
*06	14B2	EXT	1767	-0-	1767	219296	1692	2	75	9	N	68	179	1	1	8	69
*07	14B2	EXT	1828	-0-	1828	221124	1756	2	72	9	N	65	1	8			133
*08	14B2	EXT	1805	-0-	1805	222929	1731	2	74	9	N	67	1	8			199
*09	14B2	EXT	1728	-0-	1728	224657	1663	2	65	9	N	59	179	1	1	8	78
*10	14B2	EXT	1643	-0-	1643	226300	1619	2	24	9	N	22					100
11	14B2	EXT	1450	-0-	1450	227750	1408	3	42	9	N	38					138

WADE WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 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
06	0	Z	44	-0-	44	133266	44	3			N	-0-					57
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	133266					N	-0-					57
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	133266					N	-0-					57
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	133266					N	4	61	1			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	133266					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	133266					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT	IN	24132	-0-	24132	262587	11	1	23741	3	N	345	350	1			88
							380	9									
07	SHUT	IN	23438	-0-	23438	286025	23042	3	396	9	N	360	353	1	1	8	94
08	SHUT	IN	22050	-0-	22050	308075	21725	3	325	9	N	295	353	1	1	8	35
09	SHUT	IN	20126	-0-	20126	328201	19748	3	378	9	N	344	357	1			22
10	SHUT	IN	21135	-0-	21135	349336	20779	3	356	9	N	324	178	1			168
11	SHUT	IN	19311	-0-	19311	368647	18980	3	331	9	N	301	362	1			107

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16320	X	15500	-0-	-820	-0-	15215	3	285	9	N	259	359	1			110
07	16864	X	16087	-0-	-777	-0-	15795	3	292	9	N	265	343	1			32
08	16864	X	15398	-0-	-1466	-0-	15119	3	279	9	N	254	181	1			105
09	16320	X	14777	-0-	-1543	-0-	14529	3	248	9	N	225	177	1			153
10	16089	X	14626	-0-	-1463	-0-	14376	3	250	9	N	227	177	1			203
11	15570	X	13750	-0-	-1820	-0-	13529	3	221	9	N	201	358	1			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277952 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7596 - 8157

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

N. O. SAINTS WELL #: 1 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	5			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, SHEREE WELL #: 1 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

06	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					24
07	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					24
08	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					24
09	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					24
10	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

06	0	W	7590	-0-	7590	1091139	247	1	7332	3	N	10					53
							11	9									
07	0	W	7552	-0-	7552	1098691	254	1	7298	3	N	-0-					53
08	0	W	7616	-0-	7616	1106307	270	1	7346	3	N	-0-					53
09	0	W	7205	-0-	7205	1113512	255	1	6950	3	N	-0-					53
10	0	W	6690	-0-	6690	1120202	258	1	6426	3	N	5					58
							6	9									
11	0	W	7075	-0-	7075	1127277	274	1	6791	3	N	9					67
							10	9									

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

06	0		5214	-0-	5214	168497	494	1	4472	3	N	225	354	1			115
							248	9									
07	0		3465	-0-	3465	171962	3144	3	321	9	N	292	359	1			48
08	0		4736	-0-	4736	176698	478	1	4045	3	N	194	177	1			65
							213	9									
09	0		4707	-0-	4707	181405	511	1	3961	3	N	214	179	1			100
							235	9									
10	185507	X	4102	-0-	-181405	-0-	122	1	3753	3	N	206	179	1			127
							227	9									
11	9030	X	3194	-0-	-5836	-0-	371	1	2622	3	N	183	177	1	1	8	132
							201	9									

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
06	0		3989	-0-	3989	192177	526 298	1 9	3165	3	N	271	355	1			64
07	0		1759	-0-	1759	193936	1398	3	361	9	N	328	353	1			39
08	0		3470	-0-	3470	197406	539 311	1 9	2620	3	N	283	173	1			149
09	0		3725	-0-	3725	201131	496 289	1 9	2940	3	N	263	360	1			52
10	205134	X	4003	-0-	-201131	-0-	116 317	1 9	3570	3	N	288	180	1	1	8	159
11	12540	X	3086	-0-	-9454	-0-	387 259	1 9	2440	3	N	235	183	1	2	8	209

CULP WELL #: 1 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 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
*12	0	W	41	-0-	41	851	41	3			N	-0-					123
*01	0	W	43	-0-	43	894	43	3			N	-0-					123
*02	0	W	35	-0-	35	929	35	3			N	-0-					123
*03	0	W	44	-0-	44	973	44	3			N	-0-					123
*04	0	W	41	-0-	41	1014	41	3			N	-0-					123
*05	0	W	38	-0-	38	1052	38	3			N	-0-					123
*06	0	W	40	-0-	40	1092	40	3			N	-0-					123
*07	0	W	35	-0-	35	1127	35	3			N	-0-					123
*08	0	W	41	-0-	41	1168	41	3			N	-0-					123
*09	0	W	42	-0-	42	1210	42	3			N	-0-					123
*10	0	W	35	-0-	35	1245	35	3			N	-0-					123
*11	0	W	33	-0-	33	1278	33	3			N	-0-					123

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
*12	0	W	3929	-0-	3929	492948	3898	3	31	9	N	28	136 2	1 8	10	5	75
*01	0	W	4006	-0-	4006	496954	3971	3	35	9	N	32					107
*02	0	W	4221	-0-	4221	501175	4148	3	73	9	N	66	58	5	3	8	112
*03	0	W	5609	-0-	5609	506784	5563	3	46	9	N	42	3	8			151
*04	0	W	6061	-0-	6061	512845	6028	3	33	9	N	30	1	8			180
*05	0	W	4099	-0-	4099	516944	20 35	1 9	4044	3	N	32	1	8			211
*06	0	W	5584	-0-	5584	522528	11 65	1 9	5508	3	N	59	2	8			268
*07	0	W	5777	-0-	5777	528305	1 50	1 9	5726	3	N	45	1	8			312
*08	0	W	4725	-0-	4725	533030	14 34	1 9	4677	3	N	31	67	5			276
*09	0	W	4944	-0-	4944	537974	38 29	1 9	4877	3	N	26	1	8			301
*10	0	W	6407	-0-	6407	544381	24 20	1 9	6363	3	N	18	180	1	3	8	136
*11	0	W	3686	-0-	3686	548067	3680	3	6	9	N	5					141

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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 N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 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
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONDAY WELL #: 1 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		360	-0-	360	82354	350	3	10	9	N	9	1	8			61
01	14B2 EXT		382	-0-	382	82736	368	3	14	9	N	13	1	8			73
02	14B2 EXT		270	-0-	270	83006	266	3	4	9	N	4	1	8			76
03	14B2 EXT		254	-0-	254	83260	245	3	9	9	N	8	1	8			83
04	14B2 EXT		189	-0-	189	83449	182	3	7	9	N	6	1	8			88
05	14B2 EXT		159	-0-	159	83608	156	3	3	9	N	3					91
06	14B2 EXT		255	-0-	255	83863	251	3	4	9	N	4					95
07	14B2 EXT		232	-0-	232	84095	229	3	3	9	N	3					98
08	14B2 EXT		113	-0-	113	84208	111	3	2	9	N	2					100
09	14B2 EXT		76	-0-	76	84284	75	3	1	9	N	1					101
10	14B2 EXT		142	-0-	142	84426	138	3	4	9	N	4					105
11	14B2 EXT		104	-0-	104	84530	103	3	1	9	N	1					106

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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 N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 233513 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	480	N	162	-0-	-318	-0-	162	2			N	-0-	176	1			104
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	317	2	150	9	N	136					240
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	245	2	68	9	N	62					302
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	228	2	33	9	N	30	170	1			162
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	248	2	64	9	N	58					220
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	248	2	33	9	N	30	174	1			76

TURPEN WELL #: 1 RRCID -> 241181 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7862 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

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

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1823	-0-	-1177	923	1823	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2830	-0-	-270	653	2830	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2692	-0-	-408	245	2692	2			N	-0-					-0-
09	1999	N	1754	-0-	-245	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2775	-0-	-46	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2575	-0-	-35	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

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
06	12985	X	5538	-0-	-7447	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
*11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

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
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2751	-0-	-279	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

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
06	9780	X	9330	-0-	-450	-0-	300	1	9030	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9597	-0-	-571	-0-	300	1	9297	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	7668	-0-	-2500	-0-	270	1	7398	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	9401	-0-	-439	-0-	435	1	8966	2	N	-0-					-0-
10	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	465	1	9946	2	N	-0-					-0-
*11	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	450	1	9096	2	N	-0-					-0-

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
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1325	2	17	9	N	15					78
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1545	2	13	9	N	12					90
08	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	1523	2	7	9	N	6	82	1			14
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1604	2	10	9	N	9					23
10	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1288	2	113	9	N	103					126
11	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	1239	2	30	9	N	27					153

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
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					93
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	224	2	3	9	N	3					96
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4	9	N	4					100
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	224	2	3	9	N	3					103
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					103
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	N	3					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					51
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					51
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51

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
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1159	2	8	9	N	7					157
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	N	1					158
08	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1455	2	15	9	N	14	101	1			71
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1152	2	17	9	N	15					86
10	1581	N	985	-0-	-596	-0-	981	2	4	9	N	4					90
11	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	1144	2	75	9	N	68					158

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
06	6360	X	4681	-0-	-1679	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6016	-0-	-556	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5958	-0-	-402	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

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
06	17640	X	15572	-0-	-2068	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	16706	-0-	-1522	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	15188	-0-	-3040	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
09	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	12960	-0-	-5144	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	9260	-0-	-6910	-0-	9260	2			N	-0-					-0-

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
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2100	-0-	-390	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

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
06	21810	X	18343	-0-	-3467	-0-	18343	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	17301	-0-	-5236	-0-	17301	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	17580	-0-	-3903	-0-	17580	2			N	-0-					-0-
09	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	20800	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	15722	-0-	-3219	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	17010	-0-	-1320	-0-	17010	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
07	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
09	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
10	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
*11	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-

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
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

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
06	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
07	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
08	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
09	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
10	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
*11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
07	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
09	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
10	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
*11	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28560	X	22979	-0-	-5581	-0-	22979	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	23783	-0-	-5729	-0-	23783	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	24494	-0-	-4181	-0-	24494	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	6407	-0-	-20983	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
10	28303	X	14510	-0-	-13793	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
*11	24836	X	24836	-0-	-0-	-0-	24836	2			N	-0-					-0-

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	245	1	4302	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	264	1	3925	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4067	-0-	-459	-0-	235	1	3832	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	3706	-0-	-674	-0-	249	1	3457	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4171	-0-	-355	-0-	273	1	3898	3	N	-0-					-0-
*11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	265	1	4513	3	N	-0-					-0-

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
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	247	1	3876	3	N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	263	1	3603	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	3477	-0-	-832	-0-	236	1	3241	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	2958	-0-	-1152	-0-	248	1	2710	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	3557	-0-	-690	-0-	273	1	3284	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	3577	-0-	-533	-0-	265	1	3312	3	N	-0-					-0-

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
06	4410	X	3495	-0-	-915	-0-	247	1	3248	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	3527	-0-	-906	-0-	263	1	3264	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	3294	-0-	-1139	-0-	236	1	3058	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	3151	-0-	-1139	-0-	248	1	2903	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	3911	-0-	-522	-0-	273	1	3638	3	N	-0-					-0-
*11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	265	1	3605	3	N	-0-					-0-

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
06	7200	X	6127	-0-	-1073	-0-	247	1	5880	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	6377	-0-	-1032	-0-	263	1	6114	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	5743	-0-	-1666	-0-	236	1	5507	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	5291	-0-	-1369	-0-	248	1	5043	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6177	-0-	-519	-0-	273	1	5904	3	N	-0-					-0-
*11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	265	1	6034	3	N	-0-					-0-

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
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	445	1	672	3	N	-0-					95
07	1860	N	1072	-0-	-788	-0-	976	3	96	9	N	87	153	1			29
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					29
*09	1110	N	442	-0-	-668	-0-	442	1			N	-0-					30
*10	1085	N	587	-0-	-498	-0-	494	1	93	3	N	-0-					30
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	475	1	33	9	N	30					60

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	480	1	5027	3	N	-0-					76
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4875	3	55	9	N	50					126
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					126
*09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	444	1	4825	3	N	-0-					126
*10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	496	1	5020	3	N	-0-					126
11	2610	X	2214	-0-	-396	-0-	402	1	1812	3	N	-0-					126

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					84
07	3906	X	3078	-0-	-828	-0-	3078	3			N	-0-					84
08	3906	X	1188	-0-	-2718	-0-	1188	3			N	-0-					84
*09	3870	X	2886	-0-	-984	-0-	305	1	2581	3	N	-0-					84
*10	3999	X	3595	-0-	-404	-0-	348	1	3247	3	N	-0-					84
11	3870	X	2937	-0-	-933	-0-	329	1	2608	3	N	-0-					84

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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	1	1	9	N	1	1	8			53
07	3100	N	5189	-0-	2089	2089	5163	3	26	9	N	24	2	8			75
08	3100	N	8425	-0-	5325	7414	248	1	8177	3	N	-0-					75
*09	3000	N	1886	-0-	-1114	6300	477	1	1409	3	N	-0-					75
*10	8782	X	2482	-0-	-6300	-0-	495	1	1906	3	N	74	74	0			75
							81	9									
*11	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	240	1	1424	3	N	-0-					75

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
06	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11371	3	67	9	Y	61	76	1			137
07	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12896	3	58	9	Y	53	79	1	2	8	109
08	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13058	3	135	9	Y	123	96	1			136
*09	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	12674	3	37	9	Y	34	72	0			73
*10	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11471	3	56	9	Y	51					124
*11	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13757	3	4	9	Y	4	72	0			56

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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	3	3	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	12570	X	12165	-0-	-405	-0-	12081	3	84	9	Y	76	92	1	1	8	173
07	12989	X	11500	-0-	-1489	-0-	11428	3	72	9	Y	65	97	1	2	8	139
08	12989	X	11703	-0-	-1286	-0-	11647	3	56	9	Y	51	79	1			111
*09	12570	X	11136	-0-	-1434	-0-	11086	3	50	9	Y	45	96	0			86
*10	12586	X	10864	-0-	-1722	-0-	10789	3	75	9	Y	68					153
11	12180	X	3860	-0-	-8320	-0-	3854	3	6	9	Y	5	96	0			63

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
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5614	3	96	9	Y	87	75	1	3	8	27
07	4464	X	2227	-0-	-2237	-0-	103	1	2121	3	Y	3	3	8			27
							3	9									
08	4588	X	278	-0-	-4310	-0-	278	3			Y	-0-					27
*09	4440	X	340	-0-	-4100	-0-	214	1	97	3	Y	26	23	0			30
							29	9									
*10	4588	X	553	-0-	-4035	-0-	494	1	59	9	Y	54					85
11	4440	X	605	-0-	-3835	-0-	473	1	37	3	Y	85					169
							94	9									

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
06	5220	X	4388	-0-	-832	-0-	4388	3			Y	-0-	113	1			15
07	5394	X	5150	-0-	-244	-0-	5108	3	42	9	Y	38	1	8			52
08	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	5098	3			Y	-0-					52
*09	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9709	3	103	9	Y	94	73	0			76
*10	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8867	3	61	9	Y	55	68	0			63
*11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	1	1	7219	3	Y	-0-					63

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
06	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13553	3	1	9	N	1	1	8			59
07	9517	X	8612	-0-	-905	-0-	8584	3	28	9	N	25	2	8			82
08	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	248	1	12159	3	N	-0-					82
*09	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14960	3			N	-0-					82
*10	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14878	3	101	9	N	92	92	0			82
*11	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13547	3			N	-0-					82

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					25
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					25
*10	T. A.		219	-0-	219	230	219	1			Y	-0-					25
11	T. A.		791	-0-	791	1021	441	1	350	3	Y	-0-					25

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	86	-0-	-124	-0-	21	1	65	3	Y	-0-					25
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			Y	-0-					25
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			Y	-0-					25
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	375	1	132	3	Y	-0-					25

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	109	93	1	3	8	35
07	9083	X	4472	-0-	-4611	-0-	197	1	4272	3	Y	3	3	8			35
							3	9									
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-					35
*09	9540	X	1343	-0-	-8197	-0-	467	1	691	3	Y	168	149	0			53
							185	9									
*10	9858	X	202	-0-	-9656	-0-	146	1	56	9	Y	51					104
11	4320	X	479	-0-	-3841	-0-	333	1	44	3	Y	94					198
							103	9									

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
06	3000	N	1835	-0-	-1165	2413	1831	3	4	9	Y	4	4	8			124
07	5613	X	3200	-0-	-2413	-0-	3067	3	133	9	Y	121	97	1	4	8	144
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			Y	-0-					144
*09	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	479	1	5503	3	Y	-0-					196
*10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	489	1	6171	3	Y	15	108	0			102
							17	9									
*11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	470	1	4582	3	Y	31	73	0			61
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
06	7560	X	6790	-0-	-770	-0-	393	1	6351	3	Y	42	166	1			145
							46	9									
07	7812	X	2210	-0-	-5602	-0-	2210	3			Y	-0-					145
08	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16816	3	4	9	Y	4	2	8			147
*09	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	461	1	12163	3	Y	212					359
							233	9									
*10	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	467	1	18160	3	Y	123	169	0			312
							135	9									
*11	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	464	1	17344	3	Y	-0-					312

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

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
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	8			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					25
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	47	1	8	3	Y	-0-					25

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

06	5640	X	3877	-0-	-1763	-0-	3873	3	4	9	Y	4	4	8			85
07	5828	X	3019	-0-	-2809	-0-	2911	3	108	9	Y	98	67	1	2	8	114
08	5828	X	201	-0-	-5627	-0-	201	3			Y	-0-					114
*09	5640	X	733	-0-	-4907	-0-	480	1	253	3	Y	-0-					120
*10	4495	X	3221	-0-	-1274	-0-	496	1	2716	3	Y	8	57	0			71
							9	9									
11	3870	X	2822	-0-	-1048	-0-	471	1	2306	3	Y	41	94	0			17
							45	9									

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	4	8			4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	3	1	2	8	1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2658	3	2	9	Y	2	2	8			41
07	2356	X	109	-0-	-2247	-0-	74	3	35	9	Y	32	3	8			70
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5210	3	133	9	Y	121	119	1			72
*09	2280	X	363	-0-	-1917	-0-	351	1	12	9	Y	11	36	0			45
*10	2356	X	496	-0-	-1860	-0-	496	1			Y	-0-					45
11	2280	X	220	-0-	-2060	-0-	150	1	70	9	Y	64					109

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

06	7020	X	5384	-0-	-1636	-0-	5383	3	1	9	Y	1	1	8			34
07	4867	X	1687	-0-	-3180	-0-	1656	3	31	9	Y	28	3	8			59
08	7068	X	5852	-0-	-1216	-0-	5736	3	116	9	Y	105	102	1			62
*09	6840	X	6120	-0-	-720	-0-	465	1	5637	3	Y	16	52	0			24
							18	9									
*10	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	496	1	8660	3	Y	-0-					24
*11	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	161	1	6643	3	Y	69					93
							76	9									

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

06	7830	X	3037	-0-	-4793	-0-	175	1	2765	3	Y	88	191	1	4	8	35
							97	9									
07	8091	X	2123	-0-	-5968	-0-	1989	3	134	9	Y	122	110	1	2	8	45
08	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7067	3	89	9	Y	81	73	1			53
*09	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	455	1	15578	3	Y	117	120	0			42
							129	9									
*10	18798	X	18798	-0-	-0-	-0-	491	1	18179	3	Y	116	124	0			34
							128	9									
*11	18800	X	18800	-0-	-0-	-0-	480	1	18171	3	Y	135	83	0			86
							149	9									

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
06	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	49	1	10537	3	Y	30	98	1	4	8	9
							33	9									
07	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11613	3	20	9	Y	18	20	1	2	8	5
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4183	3	102	9	Y	93	38	1			60
*09	6090	X	631	-0-	-5459	-0-	480	1	151	9	Y	137	140	0			3
*10	6293	X	639	-0-	-5654	-0-	496	1	143	9	Y	130	133	0			-0-
11	6090	X	643	-0-	-5447	-0-	476	1	167	9	Y	152	94	0			53

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 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
06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					Y	-0-					392
07	14477	X	18	-0-	-14459	-0-	16	3	2	9	Y	2					394
08	14477	X	11413	-0-	-3064	-0-	11226	3	187	9	Y	170	171	1	1	8	392
*09	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	474	1	11300	3	Y	297	342	0			347
							327	9									
*10	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	482	1	13107	3	Y	175	174	0			348
							193	9									
*11	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	421	1	13659	3	Y	71	117	0			302
							78	9									

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
06	4950	X	4809	-0-	-141	-0-	193	1	4427	3	Y	172	150	1			177
							189	9									
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	187	1	5235	3	Y	133	73	1			237
							146	9									
08	5115	X	4501	-0-	-614	-0-	4227	3	274	9	Y	249	228	1			258
*09	4950	X	776	-0-	-4174	-0-	469	1	307	3	Y	-0-					169
*10	5115	X	641	-0-	-4474	-0-	100	1	537	3	Y	4	16	0			226
							4	9									
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					226

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6955	X	-0-	-0-	-6955	-0-					Y	-0-					-0-
07	5890	X	100	-0-	-5790	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	5890	X	2449	-0-	-3441	-0-	2447	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*09	5700	X	4135	-0-	-1565	-0-	458	1	3677	3	Y	-0-					-0-
*10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	486	1	5100	3	Y	-0-					-0-
*11	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	479	1	8018	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	183	1	1271	3	Y	123	99	1			127
							135	9									
07	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1412	3	103	9	Y	94	52	1			169
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1187	3	195	9	Y	177	162	1	1	8	183
*09	630	N	578	-0-	-52	-0-	449	1	129	3	Y	-0-					131
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	41	154	0			55
*11	3000	N	5143	-0-	2143	2143	464	1	4304	3	Y	341	341	0			55
							375	9									

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
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	396	1	4304	3	Y	18					186
							20	9									
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3629	3	17	9	Y	15					201
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	248	1	6138	3	Y	1	1	8			201
							1	9									
*09	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	458	1	14691	3	Y	15	101	0			116
							17	9									
*10	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	496	1	12718	3	Y	38					154
							42	9									
*11	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	237	1	12204	3	Y	78	170	0			62
							86	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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
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.		558	-0-	558	558	50	1	508	3	Y	-0-					-0-

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
06	4380	X	2618	-0-	-1762	-0-	327	1	2225	3	Y	60	136	1			22
							66	9									
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			Y	-0-					22
08	4526	X	3550	-0-	-976	-0-	3547	3	3	9	Y	3					25
*09	4380	X	2503	-0-	-1877	-0-	422	1	1983	3	Y	89	70	0			43
							98	9									
*10	4526	X	2648	-0-	-1878	-0-	495	1	2154	3	Y	-0-					43
*11	4380	X	2287	-0-	-2093	-0-	474	1	1813	3	Y	-0-					43

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. (I) GAS 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	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12184	3	50	9	Y	45	55	1			52
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9424	3	39	9	Y	35					87
08	3968	X	3488	-0-	-480	-0-	248	1	3176	3	Y	58	59	1	1	8	85
							64	9									
*09	3840	X	376	-0-	-3464	-0-	375	1	1	9	Y	1					87
*10	3968	X	366	-0-	-3602	-0-	335	1	31	9	Y	28	37	0			78
11	3840	X	172	-0-	-3668	-0-	153	1	19	9	Y	17					95

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	376	1	13353	3	Y	46	64	1			52
							51	9									
07	11997	X	11919	-0-	-78	-0-	11879	3	40	9	Y	36					88
08	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	248	1	15547	3	Y	68	61	1			95
							75	9									
*09	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	468	1	15689	3	Y	2					91
							2	9									
*10	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	489	1	13013	3	Y	61	80	0			72
							67	9									
*11	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	238	1	14264	3	Y	30					102
							33	9									

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
06	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	54	1	10571	3	Y	31	95	1	4	8	10
							34	9									
07	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11610	3	51	9	Y	46	38	1	3	8	15
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4474	3	94	9	Y	85	45	1			55
*09	3600	X	613	-0-	-2987	-0-	474	1	139	9	Y	126	128	0			13
*10	3720	X	628	-0-	-3092	-0-	495	1	133	9	Y	121	129	0			5
11	3600	X	635	-0-	-2965	-0-	480	1	155	9	Y	141	87	0			60

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	1753	-0-	-4097	-0-	467	1	1034	3	Y	229	348	1	4	8	90
							252	9									
07	5828	X	1773	-0-	-4055	-0-	1307	3	466	9	Y	424	355	1	3	8	156
08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7316	3	88	9	Y	80	183	1			53
*09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	477	1	7488	3	Y	122	124	0			153
							134	9									
*10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	496	1	8105	3	Y	116	124	0			145
							128	9									
*11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	480	1	9227	3	Y	136	83	0			197
							150	9									

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
06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8467	3	2	9	Y	2	2	8			41
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3947	3	43	9	Y	39	3	8			77
08	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11205	3	132	9	Y	120	125	1			72
*09	25964	X	25964	-0-	-0-	-0-	435	1	25498	3	Y	28	87	0			16
							31	9									
*10	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	496	1	22674	3	Y	-0-					16
*11	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	134	1	20285	3	Y	86					102
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	139	1	643	3	Y	93	85	1			96
							102	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	139	1	956	3	Y	74	39	1			131
							81	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	473	3	101	9	Y	92	126	1	1	8	96
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					237
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					131
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					131

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
06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	477	1	9062	3	N	125	171	1	1	8	134
							138	9									
07	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9376	3	196	9	N	178	176	1			136
08	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	3			N	-0-					136
*09	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	415	1	8356	3	N	207	175	0			167
							228	9									
*10	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	496	1	9171	3	N	115	172	0			111
							127	9									
*11	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	480	1	7021	3	N	117					228
							129	9									

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 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
06	3570	X	1929	-0-	-1641	-0-	342	1	1518	3	Y	63	141	1			24
							69	9									
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			Y	-0-					24
08	3720	X	2398	-0-	-1322	-0-	2397	3	1	9	Y	1					25
*09	3450	X	1865	-0-	-1585	-0-	428	1	1341	3	Y	87	69	0			43
							96	9									
*10	3720	X	2453	-0-	-1267	-0-	494	1	1959	3	Y	-0-					43
*11	3600	X	2174	-0-	-1426	-0-	476	1	1698	3	Y	-0-					43

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 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
06	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	375	1	2288	3	Y	34	73	1			13
							37	9									
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			Y	-0-					13
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3994	3	1	9	Y	1					14
*09	2970	X	2588	-0-	-382	-0-	396	1	2145	3	Y	43	34	0			23
							47	9									
*10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	482	1	4099	3	Y	-0-					23
*11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	476	1	3636	3	Y	-0-					23

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
06	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10491	3	39	9	Y	35	45	1			39
07	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11131	3	35	9	Y	32	1	8			70
08	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11046	3	48	9	Y	44	49	1	1	8	64
*09	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16571	3	2	9	Y	2					72
*10	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18218	3	46	9	Y	42	55	0			59
*11	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11899	3	17	9	Y	15					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
06	8220	X	6077	-0-	-2143	-0-	6076	3	1	9	Y	1	113	1	1	8	17
07	8494	X	5240	-0-	-3254	-0-	5204	3	36	9	Y	33	2	8			48
08	8494	X	5310	-0-	-3184	-0-	5310	3			Y	-0-					48
*09	8220	X	1014	-0-	-7206	-0-	480	1	443	3	Y	83	64	0			67
							91	9									
*10	8494	X	3099	-0-	-5395	-0-	488	1	2555	3	Y	51	63	0			55
							56	9									
*11	6090	X	1131	-0-	-4959	-0-	478	1	653	3	Y	-0-					55

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523

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-

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

06	2310	X	352	-0-	-1958	-0-	352	1			N	-0-					160
07	2759	X	111	-0-	-2648	-0-	111	3			N	-0-					160
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					160
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	3	131	0			32
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

06	6030	X	4432	-0-	-1598	-0-	480	1	3790	3	N	147	169	1			239
							162	9									
07	6231	X	4275	-0-	-1956	-0-	4079	3	196	9	N	178	172	1			245
08	6231	X	5165	-0-	-1066	-0-	4983	3	182	9	N	165	165	1			245
*09	6030	X	5006	-0-	-1024	-0-	425	1	4472	3	N	99	166	0			179
							109	9									
*10	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	494	1	5161	3	N	172	172	0			179
							189	9									
11	5010	X	3545	-0-	-1465	-0-	472	1	2905	3	N	153	168	0			164
							168	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 10773

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	451	1	2576	3	Y	139	4	8			315
							153	9									
07	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	417	1	9922	3	Y	1	99	1			217
							1	9									
08	15954	X	15954	-0-	-0-	-0-	248	1	15637	3	Y	63	93	1			187
							69	9									
*09	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	422	1	12688	3	Y	-0-					191
*10	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	486	1	15305	3	Y	57	102	0			145
							63	9									
*11	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	217	1	10436	3	Y	51					196
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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. (I) GAS 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	11610	X	1428	-0-	-10182	-0-	366	1	962	3	Y	91	2	8			250
							100	9									
07	11997	X	11588	-0-	-409	-0-	427	1	11160	3	Y	1	79	1			172
							1	9									
08	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	248	1	11408	3	Y	57	76	1			153
							63	9									
*09	8760	X	5310	-0-	-3450	-0-	233	1	5077	3	Y	-0-					154
*10	11594	X	9102	-0-	-2492	-0-	488	1	8573	3	Y	37	67	0			124
							41	9									
*11	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	162	1	11922	3	Y	40					164
							44	9									

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
06	1800	X	989	-0-	-811	-0-	431	1	558	3	N	-0-					83
07	1860	X	1756	-0-	-104	-0-	1600	3	156	9	N	142	163	1			62
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	432	1	2384	3	N	-0-					62
*09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	102	42	0			121
*10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					121
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					121

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
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	170	1			73
07	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1061	3	152	9	N	138	150	1			61
08	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	432	1	790	3	N	-0-					61
*09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	127	129	0			59
*10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					59
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					59

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
06	13020	X	11824	-0-	-1196	-0-	480	1	11254	3	N	82	165	1			160
							90	9									
07	14012	X	10677	-0-	-3335	-0-	10594	3	83	9	N	75					235
08	14012	X	9794	-0-	-4218	-0-	9611	3	183	9	N	166	166	1			235
*09	13560	X	8999	-0-	-4561	-0-	442	1	8557	3	N	-0-					233
*10	13609	X	10758	-0-	-2851	-0-	494	1	10245	3	N	18	170	0			80
							20	9									
11	11820	X	10604	-0-	-1216	-0-	476	1	10095	3	N	29					109
							32	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					115
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					115
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					115
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8310	X	6395	-0-	-1915	-0-	395	1	5877	3	Y	112	5	8			272
							123	9									
07	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9877	3	84	9	Y	76	188	1	12	8	148
08	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	248	1	10484	3	Y	137	132	1			153
							151	9									
*09	8310	X	4921	-0-	-3389	-0-	477	1	4283	3	Y	146	205	0			89
							161	9									
*10	8587	X	617	-0-	-7970	-0-	496	1	121	9	Y	110	103	0			96
11	8310	X	3379	-0-	-4931	-0-	239	1	2906	3	Y	213	101	0			207
							234	9									

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
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	479	1	3098	3	Y	132	80	1	9	8	167
							145	9									
07	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4341	3	220	9	Y	200	164	1	9	8	194
08	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7689	3	211	9	Y	192	192	1			194
*09	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	479	1	900	3	Y	94	80	0			206
							103	9									
*10	953	X	953	-0-	-0-	-0-	495	1	240	3	Y	199	251	0			154
							219	9									
*11	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	480	1	1164	3	Y	173	170	0			157
							190	9									

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
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	480	1	3541	3	Y	130	80	1	6	8	165
							143	9									
07	5704	X	5399	-0-	-305	-0-	5182	3	217	9	Y	197	165	1	7	8	190
08	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9452	3	281	9	Y	255	253	1			192
*09	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	479	1	13954	3	Y	94	80	0			206
							103	9									
*10	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	493	1	15063	3	Y	199	252	0			153
							219	9									
*11	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	480	1	17413	3	Y	174	170	0			156
							191	9									

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
06	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	455	1	8095	3	Y	204	2	8			475
							224	9									
07	9517	X	3444	-0-	-6073	-0-	3315	3	129	9	Y	117	328	1	9	8	255
08	9517	X	6044	-0-	-3473	-0-	248	1	5565	3	Y	210	215	1			250
							231	9									
*09	9210	X	4275	-0-	-4935	-0-	479	1	3688	3	Y	98	138	0			216
							108	9									
*10	9114	X	9057	-0-	-57	-0-	496	1	8475	3	Y	78	73	0			221
							86	9									
*11	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	232	1	9256	3	Y	138	66	0			293
							152	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8070	X	7707	-0-	-363	-0-	480	1	7176	3	N	46	7	8			206
							51	9									
07	8060	X	8019	-0-	-41	-0-	7865	3	154	9	N	140	167	1	9	8	170
08	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	3			N	-0-					170
*09	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	480	1	7414	3	N	64	175	0			57
							70	9									
*10	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	496	1	7768	3	N	32					89
							35	9									
11	7830	X	7318	-0-	-512	-0-	480	1	6809	3	N	27					116
							30	9									

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	539	-0-	-6151	-0-	477	1	62	9	N	56	22	8			209
07	7316	X	1057	-0-	-6259	-0-	935	3	122	9	N	111	172	1	11	8	137
08	7316	X	1127	-0-	-6189	-0-	1127	3			N	-0-					137
*09	7080	X	6691	-0-	-389	-0-	454	1	6048	3	N	172	172	0			271
							189	9									
*10	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	496	1	10127	3	N	229	333	0			167
							252	9									
*11	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	477	1	10102	3	N	203	159	0			210
							223	9									

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	1582	-0-	-8888	-0-	452	1	1126	3	Y	4	1	8			476
							4	9									
07	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13102	3	121	9	Y	110	346	1	3	8	237
08	10819	X	8173	-0-	-2646	-0-	248	1	7736	3	Y	172	172	1			237
							189	9									
*09	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	479	1	13490	3	Y	-0-					286
*10	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	496	1	18203	3	Y	110	172	0			224
							121	9									
*11	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	239	1	14290	3	Y	73	165	0			132
							80	9									

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	47	1			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*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

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	499	-0-	-5891	-0-	480	1	19	9	N	17					182
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	13	119	1			76
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					76
*09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					76
*10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					76
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	4470	X	1779	-0-	-2691	-0-	480	1	1200	3	N	90					191
							99	9									
07	4619	X	768	-0-	-3851	-0-	681	3	87	9	N	79	174	1			96
08	3999	X	111	-0-	-3888	-0-	111	3			N	-0-					96
*09	3870	X	525	-0-	-3345	-0-	411	1	114	9	N	104					199
*10	3441	X	1897	-0-	-1544	-0-	495	1	1330	3	N	65	170	0			94
							72	9									
*11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	479	1	3490	3	N	100					194
							110	9									

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	1912	-0-	-5918	-0-	174	1	1737	3	N	1	175	1	1	8	77
							1	9									
07	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	2	2	8			77
08	7719	X	135	-0-	-7584	-0-	135	3			N	-0-					77
*09	6750	X	2362	-0-	-4388	-0-	467	1	1700	3	N	177	177	0			98
							195	9									
*10	4805	X	3252	-0-	-1553	-0-	496	1	2626	3	N	118					215
							130	9									
*11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	478	1	2962	3	N	92	168	0			140
							101	9									

BELOATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267847 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7525 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2015 - PLUGGED 10/06/15

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	4457	-0-	-3883	-0-	174	1	4282	3	N	1	169	1	1	8	27
							1	9									
07	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	9					36
08	8618	X	1911	-0-	-6707	-0-	224	1	1503	3	N	167	167	1			36
							184	9									
*09	8340	X	4837	-0-	-3503	-0-	480	1	4169	3	N	171	171	0			177
							188	9									
*10	8618	X	4726	-0-	-3892	-0-	496	1	4055	3	N	159	172	0			163
							175	9									
*11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	480	1	4552	3	N	107	177	0			93
							118	9									

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17280	X	17142	-0-	-138	-0-	459	1	16659	3	N	22					257
							24	9									
07	17112	X	11890	-0-	-5222	-0-	11791	3	99	9	N	90	170	1			177
08	18228	X	12980	-0-	-5248	-0-	12980	3			N	-0-					177
*09	17640	X	13985	-0-	-3655	-0-	13906	3	79	9	N	72					248
*10	18228	X	13264	-0-	-4964	-0-	13227	3	37	9	N	34	166	0			116
11	17130	X	14585	-0-	-2545	-0-	14544	3	41	9	N	37					153

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
06	14190	X	10896	-0-	-3294	-0-	474	1	10310	3	N	102	171	1	2	8	108
							112	9									
07	14539	X	11669	-0-	-2870	-0-	11127	3	542	9	N	493	346	1			255
08	14539	X	11240	-0-	-3299	-0-	10870	3	370	9	N	336	336	1			255
*09	13530	X	10627	-0-	-2903	-0-	452	1	9991	3	N	167	167	0			282
							184	9									
*10	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	483	1	14689	3	N	296	353	0			225
							326	9									
*11	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	479	1	14007	3	N	232	168	0			288
							255	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

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-

BELOATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268346 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7122 - 13723

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2015 - PLUGGED 10/02/15

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	477	1	5469	3	Y	107	173	1			165
							118	9									
07	6200	X	5190	-0-	-1010	-0-	5085	3	105	9	Y	95					260
08	6200	X	4654	-0-	-1546	-0-	4464	3	190	9	Y	173	173	1			260
*09	6000	X	4747	-0-	-1253	-0-	454	1	4246	3	Y	43	173	0			129
							47	9									
*10	6200	X	4503	-0-	-1697	-0-	493	1	3901	3	Y	99					228
							109	9									
11	6000	X	5040	-0-	-960	-0-	474	1	4461	3	Y	95	168	0			154
							105	9									

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

06	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	409	1	19201	3	N	207	171	1	1	8	255
							228	9									
07	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	16145	3	157	9	N	143	171	1	2	8	225
08	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	18754	3	202	9	N	184	184	1			225
*09	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	18230	3	188	9	N	171	171	0			193
*10	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	18807	3	155	9	N	141	171	0			163
*11	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	18484	3	120	9	N	109					271

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
06	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	241	1	3984	3	Y	152	171	1			232
							167	9									
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5057	3	131	9	Y	119	171	1			180
08	5053	X	4189	-0-	-864	-0-	3998	3	191	9	Y	174	174	1			180
*09	4890	X	4245	-0-	-645	-0-	451	1	3720	3	Y	67					246
							74	9									
*10	5177	X	5057	-0-	-120	-0-	492	1	4434	3	Y	119	159	0			206
							131	9									
11	5010	X	4150	-0-	-860	-0-	479	1	3579	3	Y	84	175	0			116
							92	9									

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
06	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	467	1	11674	3	Y	311	168	1	3	8	519
							342	9									
07	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	17168	3	314	9	Y	285	521	1	3	8	280
08	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	8	1	15429	3	Y	335	335	1			280
							369	9									
*09	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	479	1	11548	3	Y	-0-					326
*10	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	496	1	14308	3	Y	218	340	0			204
							240	9									
*11	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	239	1	10215	3	Y	142	170	0			176
							156	9									

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
06	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	467	1	16121	3	Y	36	177	1	1	8	158
							40	9									
07	16368	X	16242	-0-	-126	-0-	16201	3	41	9	Y	37	2	8			193
08	16368	X	15350	-0-	-1018	-0-	15350	3			Y	-0-					193
*09	15840	X	15148	-0-	-692	-0-	15078	3	70	9	Y	64	173	0			84
*10	16368	X	14014	-0-	-2354	-0-	13988	3	26	9	Y	24					108
11	15840	X	12929	-0-	-2911	-0-	12877	3	52	9	Y	47					155

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
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					153
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					153
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	1284	-0-	-1806	-0-	293	1	978	3	Y	12					154
							13	9									
07	3193	X	1573	-0-	-1620	-0-	1562	3	11	9	Y	10					164
08	3193	X	465	-0-	-2728	-0-	112	1	351	3	Y	2	2	8			164
							2	9									
*09	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	471	1	13635	3	Y	10	68	0			105
							11	9									
*10	24016	X	24016	-0-	-0-	-0-	72	1	23909	3	Y	32					137
							35	9									
*11	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	67	1	13553	3	Y	-0-					137

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
06	12000	X	11552	-0-	-448	-0-	468	1	11019	3	Y	59	177	1	1	8	256
							65	9									
07	12400	X	11096	-0-	-1304	-0-	11012	3	84	9	Y	76	6	8			326
08	12400	X	10570	-0-	-1830	-0-	10570	3			Y	-0-					326
*09	12000	X	11303	-0-	-697	-0-	463	1	10577	3	Y	239	175	0			390
							263	9									
*10	12059	X	10622	-0-	-1437	-0-	496	1	10089	3	Y	34	170	0			255
							37	9									
11	11550	X	9805	-0-	-1745	-0-	459	1	9236	3	Y	100	179	0			176
							110	9									

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					133
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	155	175	1			113
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20730	X	17989	-0-	-2741	-0-	476	1	17292	3	N	201	176	1			257
							221	9									
07	21452	X	16773	-0-	-4679	-0-	16583	3	190	9	N	173	339	1			91
08	21452	X	15573	-0-	-5879	-0-	15573	3			N	-0-					91
*09	18870	X	15114	-0-	-3756	-0-	425	1	14351	3	N	307	163	0			235
							338	9									
*10	18600	X	15900	-0-	-2700	-0-	486	1	15214	3	N	182	173	0			243
							200	9									
11	18000	X	15203	-0-	-2797	-0-	475	1	14550	3	N	162	173	0			232
							178	9									

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
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	480	1	3612	3	N	62	158	1	4	8	128
							68	9									
07	4743	X	3132	-0-	-1611	-0-	3063	3	69	9	N	63	3	8			188
08	4743	X	3727	-0-	-1016	-0-	3543	3	184	9	N	167	167	1			188
*09	4590	X	4234	-0-	-356	-0-	466	1	3768	3	N	-0-					137
*10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	495	1	3955	3	N	271	167	0			241
							298	9									
*11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	480	1	3640	3	N	65					307
							72	9									

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

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

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	964	-0-	-1346	-0-	480 46	1 9	438	3	N	42	169	1			65
07	1984	X	1252	-0-	-732	-0-	1200	3	52	9	N	47					112
08	1984	X	1219	-0-	-765	-0-	1056	3	163	9	N	148	148	1			112
*09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					111
*10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					111
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					111

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10320	X	8072	-0-	-2248	-0-	480 771	1 9	6821	3	N	701	701	1			206
07	10664	X	6140	-0-	-4524	-0-	5467	3	673	9	N	612	696	1			122
08	10664	X	6246	-0-	-4418	-0-	248 569	1 9	5429	3	N	517	517	1			122
*09	10320	X	6019	-0-	-4301	-0-	401 646	1 9	4972	3	N	587	510	0			199
*10	8525	X	5892	-0-	-2633	-0-	488 618	1 9	4785	3	N	562	696	0			65
11	8070	X	4968	-0-	-3102	-0-	220 480	1 9	4269	3	N	436	354	0			147

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	480 503	1 9	18024	3	N	457	529	1			208
07	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	18716	3	422	9	N	384	525	1			67
08	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	248 183	1 9	17681	3	N	166	166	1			67
*09	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	55 520	1 9	14616	3	N	473	332	0			208
*10	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	19730	3	377	9	N	343	340	0			211
*11	19113	X	19113	-0-	-0-	-0-	18936	3	177	9	N	161	170	0			218

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. (I) GAS 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	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	480 42	1 9	19169	3	N	38	1	8			156
07	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	23544	3	41	9	N	37					193
08	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	19292	3			N	-0-	174	1			19
*09	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	18280	3			N	-0-					69
*10	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	18450	3	24	9	N	22					91
11	17190	X	16930	-0-	-260	-0-	16913	3	17	9	N	15					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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. (I) GAS 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	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	480	1	6054	3	N	201	173	1	1	8	246
							221	9									
07	8370	X	3284	-0-	-5086	-0-	3097	3	187	9	N	170	175	1			241
08	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					241
*09	8100	X	5639	-0-	-2461	-0-	479	1	4964	3	N	178	178	0			117
							196	9									
*10	7471	X	6951	-0-	-520	-0-	495	1	6225	3	N	210	168	0			159
							231	9									
11	6750	X	2568	-0-	-4182	-0-	434	1	1996	3	N	125	177	0			107
							138	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

06	5370	X	4821	-0-	-549	-0-	4821	3			Y	-0-	94	1			12
07	5549	X	5050	-0-	-499	-0-	5016	3	34	9	Y	31	1	8			42
08	5549	X	5439	-0-	-110	-0-	5439	3			Y	-0-					42
*09	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	359	1	6130	3	Y	56	43	0			57
							62	9									
*10	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	410	1	8457	3	Y	38	47	0			48
							42	9									
*11	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	3			Y	-0-					48

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

06	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	16383	3	39	9	Y	35	17	1			44
07	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15843	3	52	9	Y	47	17	1			74
08	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	165	1	15207	3	Y	69	69	1			74
							76	9									
*09	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	16	1	12471	3	Y	-0-	52	0			22
*10	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	15	1	13418	3	Y	36	35	0			23
							40	9									
*11	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13448	3	26	9	Y	24	18	0			30

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

06	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	480	1	13551	3	Y	149	171	1	3	8	123
							164	9									
07	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13455	3	152	9	Y	138	167	1	2	8	92
08	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	3			Y	-0-					92
*09	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	306	1	13586	3	Y	169	169	0			153
							186	9									
*10	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	463	1	15948	3	Y	114	170	0			97
							125	9									
*11	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	454	1	15106	3	Y	89					186
							98	9									

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

06	11940	X	10180	-0-	-1760	-0-	480	1	9426	3	Y	249	328	1	4	8	103
							274	9									
07	12059	X	8401	-0-	-3658	-0-	8161	3	240	9	Y	218	167	1	6	8	148
08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9309	3	182	9	Y	165	165	1			148
*09	10170	X	7337	-0-	-2833	-0-	415	1	6736	3	Y	169	169	0			195
							186	9									
*10	10509	X	6530	-0-	-3979	-0-	490	1	5869	3	Y	156	170	0			181
							172	9									
11	10170	X	4098	-0-	-6072	-0-	475	1	3419	3	Y	185	172	0			195
							204	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
06	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	480	1	17718	3	N	55	1	8			113
							61	9									
07	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13065	3	35	9	N	32					145
08	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	3			N	-0-					145
*09	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	471	1	13065	3	N	175	175	0			211
							193	9									
*10	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	421	1	10976	3	N	32					242
							35	9									
*11	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	452	1	8957	3	N	22					264
							24	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

06	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-	21497	3	252	9	Y	229	317	1			249
07	23080	X	23080	-0-	-0-	-0-	22521	3	559	9	Y	508	470	1			287
08	21641	X	21641	-0-	-0-	-0-	21467	3	174	9	Y	158	159	1			286
*09	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	20299	3	341	9	Y	310	310	0			212
*10	20460	X	20391	-0-	-69	-0-	20161	3	230	9	Y	209	313	0			109
11	19800	X	19120	-0-	-680	-0-	18886	3	234	9	Y	213	160	0			161

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	3100	N	12980	-0-	9880	9880	12980	3			N	-0-					72
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	6880					N	-0-					72
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	3780					N	-0-					72
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	780					N	-0-					72

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

06	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	475	1	8917	3	Y	57	54	1			151
							63	9									
07	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7300	3	134	9	Y	122	108	1			165
08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	5996	3	120	9	Y	109	108	1			166
*09	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	454	1	7016	3	Y	5	55	0			116
							6	9									
*10	482	X	482	-0-	-0-	-0-	423	1	59	9	Y	54	53	0			117
11	450	X	343	-0-	-107	-0-	302	1	41	9	Y	37	54	0			100

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

06	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	473	1	16034	3	Y	61	58	1			163
							67	9									
07	3100	N	13706	-0-	10606	10606	13562	3	144	9	Y	131	115	1	1	8	178
08	22734	X	12128	-0-	-10606	-0-	12003	3	125	9	Y	114	115	1			177
*09	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	22	1	11071	3	Y	5	59	0			123
							6	9									
*10	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12586	3	63	9	Y	57	56	0			125
*11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	4	1	9567	3	Y	39	57	0			107
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
06	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	19730	3	311	9	Y	283	139	1			353
07	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	20837	3	413	9	Y	375	138	1			590
08	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	165	1	19990	3	Y	550	552	1			588
							605	9									
*09	18766	X	18766	-0-	-0-	-0-	18766	3			Y	-0-	413	0			175
*10	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	18852	3	320	9	Y	291	280	0			187
11	18000	X	12244	-0-	-5756	-0-	33	1	11999	3	Y	193	143	0			237
							212	9									

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
06	5460	X	5220	-0-	-240	-0-	5192	3	28	9	Y	25	35	1			27
07	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6453	3	59	9	Y	54	50	1			31
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5672	3	21	9	Y	19	18	1			32
*09	5460	X	5060	-0-	-400	-0-	5023	3	37	9	Y	34	34	0			22
*10	5642	X	4307	-0-	-1335	-0-	4282	3	25	9	Y	23	35	0			10
11	5460	X	4709	-0-	-751	-0-	4683	3	26	9	Y	24	18	0			16

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
06	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	17433	3	39	9	Y	35	17	1			45
07	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	16963	3	52	9	Y	47	17	1			75
08	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	165	1	16374	3	Y	69	69	1			75
							76	9									
*09	15900	X	15415	-0-	-485	-0-	15415	3			Y	-0-	52	0			22
*10	16430	X	15543	-0-	-887	-0-	15503	3	40	9	Y	36	35	0			23
11	15900	X	14194	-0-	-1706	-0-	14168	3	26	9	Y	24	18	0			30

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
06	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	473	1	13754	3	Y	66	64	1			176
							73	9									
07	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13208	3	155	9	Y	141	126	1			191
08	12834	X	10018	-0-	-2816	-0-	9877	3	141	9	Y	128	126	1			193
*09	12420	X	1953	-0-	-10467	-0-	343	1	1603	3	Y	6	64	0			135
							7	9									
*10	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13405	3	68	9	Y	62	61	0			136
11	12420	X	11417	-0-	-1003	-0-	5	1	11365	3	Y	43	62	0			117
							47	9									

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
06	15450	X	11073	-0-	-4377	-0-	480	1	10166	3	N	388	518	1			105
							427	9									
07	14663	X	11320	-0-	-3343	-0-	10845	3	475	9	N	432	344	1			193
08	14663	X	7372	-0-	-7291	-0-	7007	3	365	9	N	332	332	1			193
*09	11070	X	8130	-0-	-2940	-0-	405	1	7348	3	N	343	345	0			191
							377	9									
*10	11439	X	7016	-0-	-4423	-0-	455	1	6297	3	N	240	341	0			91
							264	9									
11	11070	X	5082	-0-	-5988	-0-	294	1	4549	3	N	217	172	0			136
							239	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
06	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	480	1	6969	3	Y	42					173
							46	9									
07	6882	X	5069	-0-	-1813	-0-	5052	3	17	9	Y	15					188
08	6882	X	6293	-0-	-589	-0-	6107	3	186	9	Y	169	169	1			188
*09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	454	1	8054	3	Y	-0-					188
*10	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	495	1	6686	3	Y	-0-					188
11	6660	X	5652	-0-	-1008	-0-	479	1	5134	3	Y	35					223
							39	9									

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 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
06	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	480	1	6568	3	N	162					243
							178	9									
07	6293	X	4733	-0-	-1560	-0-	4691	3	42	9	N	38	167	1			114
08	6293	X	4496	-0-	-1797	-0-	4311	3	185	9	N	168	168	1			114
*09	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	454	1	7357	3	N	119	174	0			59
							131	9									
*10	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	495	1	7588	3	N	137					196
							151	9									
*11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	480	1	6479	3	N	123	167	0			153
							135	9									

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. (I) GAS 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	16560	X	10867	-0-	-5693	-0-	480	1	10301	3	Y	78					270
							86	9									
07	19530	X	17657	-0-	-1873	-0-	17577	3	80	9	Y	73	173	1			170
08	19530	X	16106	-0-	-3424	-0-	15948	3	158	9	Y	144	144	1			170
*09	18900	X	14212	-0-	-4688	-0-	14212	3			Y	-0-					170
*10	17670	X	15246	-0-	-2424	-0-	15194	3	52	9	Y	47	172	0			45
11	17100	X	11238	-0-	-5862	-0-	131	1	11050	3	Y	52					97
							57	9									

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
06	2100	X	1782	-0-	-318	-0-	480	1	1299	3	Y	3					199
							3	9									
07	2170	X	1549	-0-	-621	-0-	1530	3	19	9	Y	17					216
08	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8053	3	374	9	Y	340	340	1			216
*09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	432	1	3225	3	Y	108	175	0			149
							119	9									
*10	2170	X	2146	-0-	-24	-0-	425	1	1623	3	Y	90	172	0			67
							99	9									
11	2100	X	300	-0-	-1800	-0-	298	1	2	9	Y	2					69

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
06	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	480	1	25049	3	Y	1087	1020	1			259
							1196	9									
07	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	25380	3	974	9	Y	885	849	1			295
08	24573	X	24573	-0-	-0-	-0-	248	1	23401	3	Y	840	840	1			295
							924	9									
*09	20276	X	20276	-0-	-0-	-0-	19966	1	310	9	Y	282	346	0			107
*10	22017	X	22017	-0-	-0-	-0-	21377	3	640	9	Y	582	669	0			166
*11	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	19590	3	575	9	Y	523	510	0			179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	480	1	18839	3	Y	20					191
							22	9									
07	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	20743	3	53	9	Y	48	172	1			67
08	21273	X	21273	-0-	-0-	-0-	21273	3			Y	-0-					67
*09	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	18063	3	112	9	Y	102					169
*10	13919	X	10153	-0-	-3766	-0-	10125	3	28	9	Y	25					194
11	13470	X	3021	-0-	-10449	-0-	239	1	2769	3	Y	12					206
							13	9									

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
06	11640	X	11062	-0-	-578	-0-	480	1	10506	3	Y	69					163
							76	9									
07	12772	X	11855	-0-	-917	-0-	11792	3	63	9	Y	57	173	1			47
08	12772	X	10986	-0-	-1786	-0-	10986	3			Y	-0-					47
*09	12360	X	1218	-0-	-11142	-0-	452	1	703	3	Y	57					104
							63	9									
*10	11842	X	464	-0-	-11378	-0-	462	1	2	9	Y	2					106
11	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	42					148

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
06	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	473	1	7790	3	Y	135	222	1	1	8	167
							149	9									
07	8556	X	7533	-0-	-1023	-0-	7258	3	275	9	Y	250	228	1	3	8	186
08	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11038	3	254	9	Y	231	230	1			187
*09	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	478	1	15046	3	Y	251	116	0			321
							276	9									
*10	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	495	1	12840	3	Y	105	345	0			81
							116	9									
*11	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	229	1	11626	3	Y	260	119	0			222
							286	9									

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
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	480	1	428	3	N	1241	1351	1			100
							1365	9									
07	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	15335	3	1048	9	N	953	861	1			192
08	3100	N	6928	-0-	3828	3828	5626	3	1302	9	N	1184	1184	1			192
*09	3000	N	4658	-0-	1658	5486	389	1	3474	3	N	723	658	0			257
							795	9									
*10	10715	X	5229	-0-	-5486	-0-	494	1	3909	3	N	751	861	0			147
							826	9									
*11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	378	1	3400	3	N	618	523	0			242
							680	9									

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	480	1	2435	3	N	1485	1672	1			418
							1634	9									
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	1577	3	1536	9	N	1396	1194	1			620
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	1592	3	1324	9	N	1204	1204	1			620
*09	3720	X	2259	-0-	-1461	-0-	423	1	1183	3	N	594	856	0			357
							653	9									
*10	3844	X	2597	-0-	-1247	-0-	415	1	1504	3	N	616	675	0			299
							678	9									
*11	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	384	1	5484	3	N	976	863	0			412
							1074	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	480	1	11580	3	N	247	171	1			219
							272	9									
07	13578	X	12235	-0-	-1343	-0-	11983	3	252	9	N	229	341	1			107
08	13578	X	13204	-0-	-374	-0-	13008	3	196	9	N	178	178	1			107
*09	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	382	1	13235	3	N	232	172	0			167
							255	9									
*10	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	19402	3	255	9	N	232	353	0			45
*11	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	344	1	13856	3	N	40					85
							44	9									

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

06	5100	X	3514	-0-	-1586	-0-	480	1	2817	3	Y	197	168	1			187
							217	9									
07	6882	X	3647	-0-	-3235	-0-	3529	3	118	9	Y	107	170	1			124
08	6882	X	3596	-0-	-3286	-0-	3412	3	184	9	Y	167	167	1			124
*09	6660	X	1685	-0-	-4975	-0-	450	1	1085	3	Y	136					260
							150	9									
*10	6820	X	4385	-0-	-2435	-0-	496	1	3886	3	Y	3	172	0			91
							3	9									
11	3540	X	3097	-0-	-443	-0-	467	1	2529	3	Y	92					183
							101	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	480	1	7182	3	Y	538	519	1			125
							592	9									
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	4880	3	524	9	Y	476	520	1			81
08	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9264	3	372	9	Y	338	338	1			81
*09	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	431	1	6255	3	Y	520	332	0			270
							572	9									
*10	4526	X	2939	-0-	-1587	-0-	495	1	2049	3	Y	360	515	0			115
							396	9									
*11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	306	1	5397	3	Y	388	341	0			162
							427	9									

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

06	14B2 EXT		400	-0-	400	400	400	1			N	-0-					-0-
07	400	X	-0-	-0-	-400	-0-					N	249					249
08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	373	3	1318	9	N	1198	1198	1			249
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	416	1	81	3	N	378	341	0			286
							416	9									
*10	3100	N	3954	-0-	854	854	410	1	2823	3	N	655	852	0			89
							721	9									
*11	3000	N	2278	-0-	-722	132	343	1	1520	3	N	378	337	0			129
							416	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

06	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	473	1	18850	3	Y	22	34	1	1	8	26
							24	9									
07	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	18071	3	45	9	Y	41	35	1	3	8	29
08	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	15389	3	39	9	Y	35	35	1			29
*09	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	246	1	13294	3	Y	37	17	0			49
							41	9									
*10	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14556	3	17	9	Y	15	51	0			13
*11	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	13154	3	42	9	Y	38	18	0			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	473	1	16484	3	Y	53	86	1	1	8	64
							58	9									
07	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15477	3	108	9	Y	98	88	1	3	8	71
08	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14154	3	97	9	Y	88	88	1			71
*09	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12396	3	89	9	Y	81	38	0			115
*10	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11585	3	37	9	Y	34	112	0			38
*11	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10651	3	92	9	Y	84	39	0			83

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	480	1	3863	3	N	95					138
							105	9									
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4140	3	65	9	N	59					197
08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1029	3	185	9	N	168	172	1			193
*09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	450	1	6872	3	N	-0-					193
*10	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	494	1	9403	3	N	13					206
							14	9									
*11	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	474	1	7265	3	N	5					211
							6	9									

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 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
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	480	1	4540	3	Y	135	145	1			54
							149	9									
07	5208	X	4582	-0-	-626	-0-	4415	3	167	9	Y	152					206
08	5208	X	4972	-0-	-236	-0-	248	1	4539	3	Y	168	168	1			206
							185	9									
*09	5040	X	4684	-0-	-356	-0-	424	1	4201	3	Y	54	166	0			94
							59	9									
*10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	458	1	4706	3	Y	114					208
							125	9									
11	5040	X	3862	-0-	-1178	-0-	222	1	3521	3	Y	108	173	0			143
							119	9									

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
06	11730	X	8449	-0-	-3281	-0-	480	1	7846	3	Y	112					255
							123	9									
07	12121	X	6470	-0-	-5651	-0-	6386	3	84	9	Y	76	171	1			160
08	10075	X	9738	-0-	-337	-0-	9554	3	184	9	Y	167	167	1			160
*09	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	414	1	12312	3	Y	38					199
							42	9									
*10	19278	X	19278	-0-	-0-	-0-	39	1	19120	3	Y	108	170	0			137
							119	9									
*11	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	80	1	11078	3	Y	42					179
							46	9									

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27494	X	27494	-0-	-0-	-0-	480	1	26324	3	Y	627	679	1			143
							690	9									
07	25668	X	25668	-0-	-0-	-0-	248	1	24831	3	Y	535	509	1			169
							589	9									
08	24288	X	24288	-0-	-0-	-0-	248	1	23481	3	Y	508	508	1			169
							559	9									
*09	21114	X	21114	-0-	-0-	-0-	20604	1	510	9	Y	464	507	0			253
*10	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	21820	3	425	9	Y	386	338	0			156
*11	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	19391	3	325	9	Y	295	341	0			111

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
06	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	480	1	12257	3	Y	32	43	1	6	8	92
							35	9									
07	20603	X	20603	-0-	-0-	-0-	20552	3	51	9	Y	46	44	1	15	8	79
08	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	21260	3			Y	-0-					79
*09	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	46	1	15301	3	Y	-0-					98
*10	15035	X	10450	-0-	-4585	-0-	307	1	10104	3	Y	35	43	0			91
							39	9									
11	14550	X	9086	-0-	-5464	-0-	442	1	8602	3	Y	38	34	0			95
							42	9									

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13200	X	11394	-0-	-1806	-0-	480	1	10356	3	Y	507	530	1			144
							558	9									
07	13640	X	11396	-0-	-2244	-0-	10959	3	437	9	Y	397	352	1			189
08	13640	X	9080	-0-	-4560	-0-	8694	3	386	9	Y	351	351	1			189
*09	12480	X	7115	-0-	-5365	-0-	363	1	6447	3	Y	277	350	0			115
							305	9									
*10	11780	X	3844	-0-	-7936	-0-	376	1	3203	3	Y	241	180	0			177
							265	9									
11	11400	X	7187	-0-	-4213	-0-	226	1	6631	3	Y	300	353	0			124
							330	9									

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
06	9450	X	8973	-0-	-477	-0-	473	1	8138	3	Y	329	500	1			224
							362	9									
07	9765	X	9532	-0-	-233	-0-	9171	3	361	9	Y	328	328	1			224
08	9765	X	7679	-0-	-2086	-0-	7285	3	394	9	Y	358	328	1			254
*09	9450	X	8606	-0-	-844	-0-	416	1	8025	3	Y	150	163	0			240
							165	9									
*10	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	16703	3	347	9	Y	315	333	0			222
*11	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13366	3	171	9	Y	155					377

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
06	3360	X	3195	-0-	-165	-0-	480	1	2431	3	Y	258	346	1			167
							284	9									
07	3472	X	2005	-0-	-1467	-0-	1819	3	186	9	Y	169	169	1			167
08	3472	X	2088	-0-	-1384	-0-	1762	3	326	9	Y	296	341	1			122
*09	3360	X	2104	-0-	-1256	-0-	452	1	1412	3	Y	218	169	0			170
							240	9									
*10	3472	X	653	-0-	-2819	-0-	492	1	161	9	Y	146	175	0			142
11	3210	X	665	-0-	-2545	-0-	475	1	190	9	Y	173	176	0			139

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19088	X	19088	-0-	-0-	-0-	480	1	18403	3	Y	186	166	1			205
							205	9									
07	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17746	3	184	9	Y	167	174	1			198
08	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	16325	3	180	9	Y	164	164	1			198
*09	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14757	3	146	9	Y	133	167	0			164
*10	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12347	3	124	9	Y	113	173	0			104
*11	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12827	3	129	9	Y	117					220

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
06	22849	X	22849	-0-	-0-	-0-	480	1	21609	3	Y	691	705	1			141
							760	9									
07	24012	X	24012	-0-	-0-	-0-	23286	3	726	9	Y	660	688	1			113
08	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	19683	3	575	9	Y	523	523	1			113
*09	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	16	1	19705	3	Y	517	511	0			120
							569	9									
*10	25240	X	25240	-0-	-0-	-0-	24681	3	559	9	Y	508	517	0			112
*11	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	1	1	21703	3	Y	454	347	0			124
							499	9									

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

06	12000	X	10753	-0-	-1247	-0-	480	1	9688	3	Y	532	509	1			187
							585	9									
07	12803	X	10123	-0-	-2680	-0-	9594	3	529	9	Y	481	514	1			154
08	12803	X	6962	-0-	-5841	-0-	248	1	6339	3	Y	341	341	1			154
							375	9									
*09	12090	X	10564	-0-	-1526	-0-	424	1	9686	3	Y	413	510	0			57
							454	9									
*10	11656	X	8515	-0-	-3141	-0-	450	1	7694	3	Y	337	168	0			226
							371	9									
11	10740	X	7153	-0-	-3587	-0-	213	1	6548	3	Y	356	348	0			235
							392	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

06	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	480	1	10271	3	Y	851	870	1			137
							936	9									
07	12462	X	12012	-0-	-450	-0-	11107	3	905	9	Y	823	869	1			91
08	12462	X	10324	-0-	-2138	-0-	248	1	9308	3	Y	698	698	1			91
							768	9									
*09	12060	X	8689	-0-	-3371	-0-	402	1	7592	3	Y	632	509	0			214
							695	9									
*10	12462	X	7318	-0-	-5144	-0-	425	1	6315	3	Y	525	514	0			226
							578	9									
11	11700	X	4673	-0-	-7027	-0-	290	1	3891	3	Y	447	533	0			141
							492	9									

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

06	5880	X	3155	-0-	-2725	-0-	480	1	1787	3	Y	807	702	1			197
							888	9									
07	10292	X	1272	-0-	-9020	-0-	605	3	667	9	Y	606	691	1			112
08	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	345	347	1			110
*09	9900	X	3014	-0-	-6886	-0-	422	1	1624	3	Y	880	847	0			144
							968	9									
*10	6913	X	625	-0-	-6288	-0-	437	1	188	9	Y	171	174	0			140
*11	3150	X	403	-0-	-2747	-0-	276	1	127	9	Y	115					255

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
06	9600	X	7316	-0-	-2284	-0-	480	1	6165	3	Y	610	518	1			189
							671	9									
07	9920	X	8190	-0-	-1730	-0-	7620	3	570	9	Y	518	521	1			186
08	9920	X	7270	-0-	-2650	-0-	6710	3	560	9	Y	509	509	1			186
*09	7320	X	6257	-0-	-1063	-0-	423	1	5443	3	Y	355	346	0			194
							391	9									
*10	8184	X	6478	-0-	-1706	-0-	469	1	5560	3	Y	408	351	0			251
							449	9									
11	7920	X	5288	-0-	-2632	-0-	218	1	4631	3	Y	398	520	0			129
							438	9									

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18690	X	18216	-0-	-474	-0-	17907	3	309	9	N	281	356	1			274
07	19003	X	15783	-0-	-3220	-0-	15584	3	199	9	N	181	175	1			280
08	19003	X	15704	-0-	-3299	-0-	248	1	15266	3	N	173	173	1			280
							190	9									
*09	18210	X	13969	-0-	-4241	-0-	13802	3	167	9	N	152	178	0			254
*10	18817	X	11890	-0-	-6927	-0-	304	1	11426	3	N	145	171	0			227
							160	9									
11	18210	X	13442	-0-	-4768	-0-	75	1	12947	3	N	382	350	0			243
							420	9									

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
06	12780	X	12250	-0-	-530	-0-	480	1	11722	3	Y	44					91
							48	9									
07	13206	X	8110	-0-	-5096	-0-	8060	3	50	9	Y	45					136
08	13702	X	1565	-0-	-12137	-0-	1565	3			Y	-0-					136
*09	13260	X	4214	-0-	-9046	-0-	450	1	3721	3	Y	39					174
							43	9									
*10	13702	X	12396	-0-	-1306	-0-	490	1	11875	3	Y	28					194
							31	9									
*11	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	441	1	14261	3	Y	41	171	0			72
							45	9									

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
06	7890	X	7321	-0-	-569	-0-	480	1	6731	3	Y	100	158	1			146
							110	9									
07	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	12929	3	190	9	Y	173	175	1			144
08	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	248	1	8801	3	Y	169	169	1			144
							186	9									
*09	7890	X	4871	-0-	-3019	-0-	411	1	4441	3	Y	17					160
							19	9									
*10	8153	X	3178	-0-	-4975	-0-	480	1	2647	3	Y	47	172	0			35
							52	9									
11	7890	X	226	-0-	-7664	-0-	77	1	149	9	Y	135					170

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
06	10140	X	8262	-0-	-1878	-0-	480	1	7097	3	N	623	520	1			400
							685	9									
07	9672	X	8292	-0-	-1380	-0-	7663	3	629	9	N	572	698	1			274
08	9672	X	6553	-0-	-3119	-0-	248	1	5747	3	N	507	507	1			274
							558	9									
*09	9360	X	6884	-0-	-2476	-0-	402	1	5840	3	N	584	689	0			169
							642	9									
*10	8525	X	5801	-0-	-2724	-0-	484	1	4817	3	N	454	344	0			279
							499	9									
11	8250	X	4994	-0-	-3256	-0-	222	1	4378	3	N	358	338	0			299
							394	9									

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
06	3120	X	2446	-0-	-674	-0-	480	1	1897	3	Y	63	95	1	6	8	200
							69	9									
07	10137	X	1142	-0-	-8995	-0-	1051	3	91	9	Y	83	98	1	14	8	171
08	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					171
*09	7620	X	480	-0-	-7140	-0-	480	1			Y	-0-					216
*10	7874	X	5330	-0-	-2544	-0-	495	1	4750	3	Y	77	94	0			199
							85	9									
*11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	451	1	3022	3	Y	107	96	0			210
							118	9									

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	480	1	11911	3	Y	27	35	1	6	8	73
							30	9									
07	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9299	3	42	9	Y	38	36	1	13	8	62
08	9827	X	6181	-0-	-3646	-0-	6181	3			Y	-0-					62
*09	9510	X	5533	-0-	-3977	-0-	480	1	5053	3	Y	-0-					78
*10	9827	X	7757	-0-	-2070	-0-	493	1	7232	3	Y	28	34	0			72
							31	9									
11	9510	X	6625	-0-	-2885	-0-	455	1	6119	3	Y	46	41	0			77
							51	9									

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	480	1	7407	3	Y	101	171	1			76
							111	9									
07	7874	X	6879	-0-	-995	-0-	6784	3	95	9	Y	86					162
08	8029	X	6476	-0-	-1553	-0-	6287	3	189	9	Y	172	172	1			162
*09	7770	X	6526	-0-	-1244	-0-	447	1	6079	3	Y	-0-					162
*10	8029	X	7183	-0-	-846	-0-	496	1	6619	3	Y	62	175	0			48
							68	9									
11	7770	X	6835	-0-	-935	-0-	478	1	6274	3	Y	75					124
							83	9									

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. (I) GAS 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	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	480	1	16028	3	Y	178	168	1			137
							196	9									
07	16833	X	15950	-0-	-883	-0-	15752	3	198	9	Y	180	175	1			142
08	16833	X	15103	-0-	-1730	-0-	14914	3	189	9	Y	172	172	1			142
*09	16290	X	15490	-0-	-800	-0-	451	1	14925	3	Y	104	172	0			74
							114	9									
*10	16833	X	16515	-0-	-318	-0-	495	1	15860	3	Y	145					219
							160	9									
11	16290	X	13376	-0-	-2914	-0-	449	1	12782	3	Y	132	173	0			177
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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. (I) GAS 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	13350	X	551	-0-	-12799	-0-	480	1	71	3	Y	-0-					146
07	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	12684	3	354	9	Y	322	339	1			129
08	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11517	3	187	9	Y	170	170	1			129
*09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	453	1	283	3	Y	57					187
							63	9									
*10	13051	X	418	-0-	-12633	-0-	404	1	14	9	Y	13					200
*11	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	468	1	12925	3	Y	248	349	0			99
							273	9									

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
06	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	480	1	15523	3	Y	-0-					112
07	16864	X	15477	-0-	-1387	-0-	15411	3	66	9	Y	60					172
08	16864	X	14336	-0-	-2528	-0-	14336	3			Y	-0-					172
*09	15990	X	15363	-0-	-627	-0-	454	1	14865	3	Y	40	167	0			45
							44	9									
*10	16523	X	15619	-0-	-904	-0-	496	1	15123	3	Y	-0-					45
11	15990	X	14178	-0-	-1812	-0-	480	1	13698	3	Y	-0-					45

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
06	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	480	1	14898	3	Y	71	168	1			130
							78	9									
07	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	21485	3	44	9	Y	40					170
08	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	21254	3	186	9	Y	169	168	1	1	8	170
*09	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	3			Y	-0-					170
*10	21514	X	17951	-0-	-3563	-0-	17903	3	48	9	Y	44	169	0			45
11	20820	X	15108	-0-	-5712	-0-	17	1	15019	3	Y	65					110
							72	9									

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
06	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	480	1	9378	3	Y	152	177	1			105
							167	9									
07	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14751	3	186	9	Y	169	169	1			105
08	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12643	3	195	9	Y	177	175	1			107
*09	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	39	1	11119	3	Y	73					180
							80	9									
*10	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	24	1	12008	3	Y	107	172	0			115
							118	9									
*11	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12495	3	122	9	Y	111	180	0			46

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
06	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	480	1	12000	3	Y	99	166	1			104
							109	9									
07	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11118	3	95	9	Y	86	163	1			27
08	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	3			Y	-0-					27
*09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	454	1	12133	3	Y	145					172
							160	9									
*10	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	496	1	15388	3	Y	111	174	0			109
							122	9									
*11	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	462	1	17223	3	Y	37					145
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	9095	-0-	-85	-0-	480	1	8590	3	Y	23					78
							25	9									
07	9486	X	7011	-0-	-2475	-0-	6994	3	17	9	Y	15					93
08	9486	X	7837	-0-	-1649	-0-	7837	3			Y	-0-					93
*09	9180	X	3787	-0-	-5393	-0-	454	1	3300	3	Y	30					124
							33	9									
*10	9393	X	4940	-0-	-4453	-0-	494	1	4443	3	Y	3					127
							3	9									
11	9090	X	3116	-0-	-5974	-0-	3096	3	20	9	Y	18					145

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	480	1	12723	3	N	60					121
							66	9									
07	14632	X	12361	-0-	-2271	-0-	12287	3	74	9	N	67	162	1			26
08	14632	X	9552	-0-	-5080	-0-	9552	3			N	-0-					26
*09	14160	X	12824	-0-	-1336	-0-	453	1	12269	3	N	93					120
							102	9									
*10	14167	X	13583	-0-	-584	-0-	471	1	13054	3	N	52					172
							57	9									
*11	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16717	3	42	9	N	38					210

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 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
06	15660	X	15025	-0-	-635	-0-	480	1	14495	3	Y	45					141
							50	9									
07	16616	X	14011	-0-	-2605	-0-	13961	3	50	9	Y	45					186
08	16647	X	13940	-0-	-2707	-0-	13752	3	188	9	Y	171	171	1			186
*09	16110	X	13905	-0-	-2205	-0-	453	1	13452	3	Y	-0-					187
*10	16647	X	15956	-0-	-691	-0-	305	1	15651	3	Y	-0-					182
*11	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	17361	3	35	9	Y	32					219

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 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
06	17070	X	13365	-0-	-3705	-0-	480	1	12786	3	Y	90					187
							99	9									
07	16213	X	13166	-0-	-3047	-0-	13122	3	44	9	Y	40	168	1			59
08	15097	X	7493	-0-	-7604	-0-	7493	3			Y	-0-					59
*09	13680	X	11908	-0-	-1772	-0-	453	1	11408	3	Y	43					102
							47	9									
*10	13826	X	6256	-0-	-7570	-0-	480	1	5720	3	Y	50					152
							55	9									
11	13380	X	4674	-0-	-8706	-0-	4672	3	2	9	Y	2					154

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 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
06	18600	X	15652	-0-	-2948	-0-	480	1	15066	3	N	96	166	1			115
							106	9									
07	17701	X	14351	-0-	-3350	-0-	14211	3	140	9	N	127					242
08	17360	X	15879	-0-	-1481	-0-	15693	3	186	9	N	169	169	1			242
*09	16440	X	14747	-0-	-1693	-0-	450	1	14297	3	N	-0-					242
*10	16182	X	15340	-0-	-842	-0-	483	1	14818	3	N	35	160	0			117
							39	9									
11	15660	X	13935	-0-	-1725	-0-	451	1	13393	3	N	83					200
							91	9									

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. (I) GAS 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	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	480	1	7297	3	Y	150	168	1			551
							165	9									
07	7626	X	6272	-0-	-1354	-0-	6108	3	164	9	Y	149	512	1			188
08	7626	X	5766	-0-	-1860	-0-	5576	3	190	9	Y	173	173	1			188
*09	7380	X	6319	-0-	-1061	-0-	421	1	5800	3	Y	89	173	0			105
							98	9									
*10	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	165	1	9145	3	Y	125					230
							138	9									
11	7380	X	5107	-0-	-2273	-0-	116	1	4924	3	Y	61	176	0			116
							67	9									

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	10642	-0-	-668	-0-	480	1	9813	3	Y	317	340	1			48
							349	9									
07	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	15309	3	371	9	Y	337	175	1			210
08	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-	24278	3	873	9	Y	794	859	1	1	8	144
*09	10650	X	9945	-0-	-705	-0-	77	1	9744	3	Y	113	173	0			150
							124	9									
*10	11842	X	8433	-0-	-3409	-0-	86	1	8159	3	Y	171	174	0			147
							188	9									
11	11460	X	6765	-0-	-4695	-0-	179	1	6367	3	Y	199	181	0			165
							219	9									

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
06	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	480	1	13445	3	Y	405	519	1			106
							446	9									
07	14446	X	11734	-0-	-2712	-0-	11379	3	355	9	Y	323	347	1			82
08	29613	X	29613	-0-	-0-	-0-	28971	3	642	9	Y	584	519	1			147
*09	14460	X	9070	-0-	-5390	-0-	113	1	8696	3	Y	237	172	0			147
							261	9									
*10	14942	X	10223	-0-	-4719	-0-	75	1	9836	3	Y	284	351	0			80
							312	9									
11	14460	X	8871	-0-	-5589	-0-	61	1	8573	3	Y	215	176	0			119
							237	9									

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
06	20730	X	19619	-0-	-1111	-0-	19473	3	146	9	N	133	170	1			64
07	19840	X	17239	-0-	-2601	-0-	17094	3	145	9	N	132					196
08	19840	X	15273	-0-	-4567	-0-	15093	3	180	9	N	164	162	1	1	8	197
*09	19620	X	13819	-0-	-5801	-0-	454	1	13329	3	N	33	166	0			64
							36	9									
*10	20274	X	14387	-0-	-5887	-0-	493	1	13803	3	N	83					147
							91	9									
11	19620	X	14559	-0-	-5061	-0-	479	1	13992	3	N	80	179	0			48
							88	9									

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
06	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	480	1	5687	3	Y	385	337	1			106
							424	9									
07	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	16030	3	726	9	Y	660	530	1			236
08	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	248	1	12495	3	Y	335	335	1			236
							369	9									
*09	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	15091	3	261	9	Y	237	337	0			137
*10	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	18432	3	349	9	Y	317	342	0			112
*11	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15589	3	259	9	Y	235	158	0			189

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	6897	-0-	-753	-0-	480	1	6298	3	Y	108					186
							119	9									
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	496	1	7557	3	Y	96	172	1			110
							106	9									
08	7905	X	4523	-0-	-3382	-0-	4523	3			Y	-0-					110
*09	7650	X	604	-0-	-7046	-0-	453	1	151	9	Y	137	170	0			77
*10	7905	X	1284	-0-	-6621	-0-	495	1	701	3	Y	80					157
							88	9									
11	7650	X	461	-0-	-7189	-0-	459	1	2	9	Y	2					159

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6043	-0-	-497	-0-	480	1	4980	3	Y	530	505	1			140
							583	9									
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	515	509	1			146
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8436	3	561	9	Y	510	510	1			146
*09	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	431	1	6898	3	Y	661	512	0			295
							727	9									
*10	6603	X	2570	-0-	-4033	-0-	474	1	1856	3	Y	219	344	0			170
							241	9									
11	6540	X	2054	-0-	-4486	-0-	87	1	1620	3	Y	315	171	0			314
							347	9									

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 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
06	9660	X	8119	-0-	-1541	-0-	480	1	7338	3	Y	274	169	1			187
							301	9									
07	9982	X	6830	-0-	-3152	-0-	6536	3	294	9	Y	267	339	1			115
08	9982	X	7670	-0-	-2312	-0-	7475	3	195	9	Y	177	177	1			115
*09	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	453	1	8993	3	Y	277	327	0			65
							305	9									
*10	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	496	1	9746	3	Y	218	164	0			119
							240	9									
*11	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	480	1	9400	3	Y	144	167	0			95
							158	9									

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. (I) GAS 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	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	480	1	7749	3	Y	431	345	1			542
							474	9									
07	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14427	3	289	9	Y	263	516	1			289
08	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14331	3	374	9	Y	340	340	1			289
*09	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	47	1	11105	3	Y	271	343	0			217
							298	9									
*10	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	13053	3	396	9	Y	360	335	0			242
*11	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	1	1	9050	3	Y	177	344	0			76
							195	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	480	1	16273	3	Y	239	173	1			137
							263	9									
07	15314	X	13365	-0-	-1949	-0-	13128	3	237	9	Y	215	178	1			174
08	17546	X	7759	-0-	-9787	-0-	7573	3	186	9	Y	169	175	1			168
*09	16980	X	10098	-0-	-6882	-0-	97	1	9869	3	Y	120	172	0			124
							132	9									
*10	17546	X	12616	-0-	-4930	-0-	12408	3	208	9	Y	189	169	0			144
11	16980	X	10500	-0-	-6480	-0-	10328	3	172	9	Y	156	182	0			117

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. (I) GAS 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	9030	X	8586	-0-	-444	-0-	480	1	7893	3	Y	194	179	1			133
							213	9									
07	9331	X	6871	-0-	-2460	-0-	6672	3	199	9	Y	181	174	1			140
08	9331	X	6837	-0-	-2494	-0-	6652	3	185	9	Y	168	168	1			140
*09	9030	X	7346	-0-	-1684	-0-	420	1	6792	3	Y	122	172	0			90
							134	9									
*10	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	69	1	10976	3	Y	176	171	0			95
							194	9									
*11	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9386	3	112	9	Y	102					197

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. (I) GAS 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	11400	X	7467	-0-	-3933	-0-	480	1	6712	3	Y	250	180	1			144
							275	9									
07	11780	X	8206	-0-	-3574	-0-	8004	3	202	9	Y	184	179	1			149
08	11780	X	10495	-0-	-1285	-0-	10309	3	186	9	Y	169	169	1			149
*09	11400	X	9991	-0-	-1409	-0-	48	1	9698	3	Y	223	176	0			197
							245	9									
*10	11315	X	11211	-0-	-104	-0-	10996	3	215	9	Y	195	176	0			215
11	10170	X	6802	-0-	-3368	-0-	149	1	6513	3	Y	128	181	0			162
							141	9									

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. (I) GAS 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	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	480	1	12591	3	Y	925	1024	1			139
							1018	9									
07	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	12984	3	164	9	Y	149	175	1			113
08	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	248	1	14654	3	Y	864	864	1			113
							950	9									
*09	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	404	1	11746	3	Y	687	687	0			109
							756	9									
*10	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	378	1	12931	3	Y	727	699	0			138
							800	9									
11	11640	X	7378	-0-	-4262	-0-	191	1	6832	3	Y	323	344	0			116
							355	9									

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
06	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	467	1	14899	3	Y	277	339	1			136
							305	9									
07	11222	X	7987	-0-	-3235	-0-	7678	3	309	9	Y	281	346	1			71
08	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	17284	3	370	9	Y	336	336	1			71
*09	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	137	1	12691	3	Y	319	169	0			222
							351	9									
*10	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	17534	3	364	9	Y	331	517	0			37
*11	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	14422	3	328	9	Y	298	172	0			162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
06	13200	X	12472	-0-	-728	-0-	480	1	11462	3	N	482	514	1			110
							530	9									
07	13671	X	11604	-0-	-2067	-0-	11041	3	563	9	N	512	518	1			104
08	13671	X	10708	-0-	-2963	-0-	248	1	10077	3	N	348	348	1			104
							383	9									
*09	13230	X	9616	-0-	-3614	-0-	412	1	8784	3	N	382	332	0			154
							420	9									
*10	13516	X	10932	-0-	-2584	-0-	496	1	9976	3	N	418	511	0			60
							460	9									
11	12480	X	7645	-0-	-4835	-0-	181	1	7127	3	N	306	171	0			195
							337	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	480	1	5700	3	Y	494	340	1			232
							543	9									
07	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	494	522	1			204
08	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	13552	3	556	9	Y	505	508	1			201
*09	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11173	3	405	9	Y	368	336	0			234
*10	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10214	3	323	9	Y	294	349	0			179
*11	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	8805	3	305	9	Y	277	174	0			282

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	7028	-0-	-592	-0-	480	1	5981	3	N	515	505	1			552
							567	9									
07	7471	X	6929	-0-	-542	-0-	6397	3	532	9	N	484	522	1			514
08	7471	X	6383	-0-	-1088	-0-	6003	3	380	9	N	345	345	1			514
*09	7200	X	5771	-0-	-1429	-0-	411	1	5057	3	N	275	345	0			445
							303	9									
*10	7254	X	6267	-0-	-987	-0-	424	1	5451	3	N	356	519	0			282
							392	9									
11	7020	X	5645	-0-	-1375	-0-	193	1	5159	3	N	266	334	0			214
							293	9									

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
06	11430	X	10560	-0-	-870	-0-	480	1	9301	3	N	708	683	1			504
							779	9									
07	13578	X	11255	-0-	-2323	-0-	10511	3	744	9	N	676	690	1			490
08	13578	X	10219	-0-	-3359	-0-	9454	3	765	9	N	695	695	1			490
*09	12540	X	9404	-0-	-3136	-0-	411	1	8502	3	N	446	688	0			249
							491	9									
*10	11594	X	9077	-0-	-2517	-0-	424	1	8074	3	N	526	674	0			100
							579	9									
*11	10890	X	7800	-0-	-3090	-0-	205	1	7136	3	N	417	357	0			161
							459	9									

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
06	15960	X	9624	-0-	-6336	-0-	32	1	9456	3	Y	124	156	1	3	8	68
							136	9									
07	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					Y	118	3	8			183
08	19096	X	11494	-0-	-7602	-0-	11328	3	166	9	Y	151	149	1	1	8	184
*09	18480	X	13449	-0-	-5031	-0-	478	1	12930	3	Y	37	81	0			139
							41	9									
*10	15283	X	14683	-0-	-600	-0-	471	1	14106	3	Y	96	98	0			137
							106	9									
11	11130	X	7327	-0-	-3803	-0-	354	1	6923	3	Y	46	80	0			104
							51	9									

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
06	11460	X	11011	-0-	-449	-0-	480	1	9902	3	Y	572	699	1			62
							629	9									
07	11842	X	10687	-0-	-1155	-0-	10075	3	612	9	Y	556	514	1			104
08	11842	X	10194	-0-	-1648	-0-	9614	3	580	9	Y	527	527	1			104
*09	11460	X	9888	-0-	-1572	-0-	421	1	9016	3	Y	410	350	0			164
							451	9									
*10	11842	X	9768	-0-	-2074	-0-	434	1	8913	3	Y	383	348	0			199
							421	9									
11	11010	X	8552	-0-	-2458	-0-	309	1	7834	3	Y	372	343	0			227
							409	9									

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
06	24810	X	17973	-0-	-6837	-0-	32	1	16878	3	Y	966	1023	1			132
							1063	9									
07	57708	X	57708	-0-	-0-	-0-	57118	3	590	9	Y	536	519	1			149
08	29540	X	29540	-0-	-0-	-0-	28971	3	569	9	Y	517	519	1			147
*09	27538	X	27538	-0-	-0-	-0-	456	1	26893	3	Y	172	172	0			147
							189	9									
*10	31667	X	31667	-0-	-0-	-0-	496	1	30885	3	Y	260	349	0			59
							286	9									
*11	28377	X	28377	-0-	-0-	-0-	479	1	27710	3	Y	171	178	0			52
							188	9									

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
06	13830	X	681	-0-	-13149	-0-	480	1	201	9	N	183	166	1			113
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3082	3	98	9	N	89	174	1			28
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					28
*09	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	451	1	79	3	N	465	327	0			167
							512	9									
*10	3193	X	1064	-0-	-2129	-0-	494	1	369	3	N	183	168	0			182
							201	9									
11	3090	X	773	-0-	-2317	-0-	471	1	128	3	N	158	167	0			173
							174	9									

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	32	1	19130	3	Y	123	173	1	2	8	68
							135	9									
07	32565	X	32565	-0-	-0-	-0-	32435	3	130	9	Y	118	3	8			183
08	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	18461	3	166	9	Y	151	149	1	1	8	184
*09	18480	X	17537	-0-	-943	-0-	466	1	17030	3	Y	37	81	0			139
							41	9									
*10	19096	X	15937	-0-	-3159	-0-	476	1	15392	3	Y	64	65	0			138
							70	9									
11	18480	X	9476	-0-	-9004	-0-	398	1	9019	3	Y	53	92	0			100
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24082	X	24082	-0-	-0-	-0-	480	1	22091	3	N	1374	1351	1	11	8	172
							1511	9									
07	26650	X	26650	-0-	-0-	-0-	496	1	25129	3	N	932	1011	1			93
							1025	9									
08	24791	X	24791	-0-	-0-	-0-	24237	3	554	9	N	504	504	1			93
*09	23565	X	23565	-0-	-0-	-0-	479	1	22543	3	N	494	494	0			57
							543	9									
*10	23624	X	23624	-0-	-0-	-0-	495	1	22756	3	N	339	163	0			233
							373	9									
*11	22904	X	22904	-0-	-0-	-0-	480	1	22117	3	N	279	331	0			180
							307	9									

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

06	17910	X	13030	-0-	-4880	-0-	480	1	10673	3	N	1706	1522	1	10	8	218
							1877	9									
07	18507	X	7003	-0-	-11504	-0-	496	1	5777	3	N	664	686	1	3	8	193
							730	9									
08	18507	X	9868	-0-	-8639	-0-	496	1	8635	3	N	670	670	1			193
							737	9									
*09	17910	X	13542	-0-	-4368	-0-	478	1	12314	3	N	682	682	0			94
							750	9									
*10	21167	X	21167	-0-	-0-	-0-	496	1	20066	3	N	550	505	0			139
							605	9									
*11	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	480	1	17838	3	N	383	341	0			182
							421	9									

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

06	17340	X	15551	-0-	-1789	-0-	480	1	14611	3	N	418	508	1			148
							460	9									
07	15934	X	14337	-0-	-1597	-0-	13994	3	343	9	N	312	350	1			110
08	15872	X	13743	-0-	-2129	-0-	13552	3	191	9	N	174	174	1			110
*09	15540	X	13241	-0-	-2299	-0-	413	1	12398	3	N	391	345	0			157
							430	9									
*10	16058	X	14543	-0-	-1515	-0-	496	1	13696	3	N	319	349	0			127
							351	9									
11	15540	X	10936	-0-	-4604	-0-	180	1	10533	3	N	203	180	0			150
							223	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

06	11910	X	6820	-0-	-5090	-0-	160	1	6329	3	Y	301	171	1			161
							331	9									
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	1853	1870	1			144
08	25223	X	25223	-0-	-0-	-0-	24278	3	945	9	Y	859	859	1			144
*09	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	455	1	17809	3	Y	522	504	0			162
							574	9									
*10	21619	X	21619	-0-	-0-	-0-	496	1	20550	3	Y	521	514	0			169
							573	9									
*11	23889	X	23889	-0-	-0-	-0-	480	1	22927	3	Y	438	340	0			266
							482	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	32790	X	28681	-0-	-4109	-0-	28447	3	234	9	N	213	175	1	1	8	164
*07	33883	X	27220	-0-	-6663	-0-	27004	3	216	9	N	196	175	1			185
*08	33883	X	27779	-0-	-6104	-0-	27586	3	193	9	N	175	173	1			185
*09	32790	X	23709	-0-	-9081	-0-	311	1	23207	3	N	174	174	0			89
							191	9									
*10	33883	X	21406	-0-	-12477	-0-	496	1	20792	3	N	107					196
							118	9									
*11	32790	X	23971	-0-	-8819	-0-	23870	3	101	9	N	92	169	0			119

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

06	SHUT IN		512	-0-	512	512	480	1	32	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	512					N	4085	3849	1			236
08	SHUT IN		16141	-0-	16141	16653	248	1	11944	3	N	3590	3590	1			236
							3949	9									
*09	SHUT IN		7653	-0-	7653	24306	254	1	6495	3	N	822	1025	0			32
							904	9									
*10	SHUT IN		4197	-0-	4197	28503	421	1	2818	3	N	871	716	0			187
							958	9									
11	SHUT IN		5124	-0-	5124	33627	214	1	4206	3	N	639	693	0			133
							703	9									

LOCKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277302 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 938 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277303 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

DENNIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277305 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 926 PERF. N/A

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

DENNIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277306 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 930 PERF. N/A

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

DENNIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277307 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

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

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
*06	20940	X	8999	-0-	-11941	-0-	8525	3	474	9	N	431	331	1	10	8	218
*07	21638	X	13403	-0-	-8235	-0-	13021	3	382	9	N	347	506	1			59
*08	21638	X	10310	-0-	-11328	-0-	10125	3	185	9	N	168	168	1			59
*09	20940	X	16932	-0-	-4008	-0-	479	1	16272	3	N	166	166	0			213
							183	9									
*10	21638	X	18240	-0-	-3398	-0-	496	1	17578	3	N	151	171	0			192
							166	9									
*11	20940	X	10995	-0-	-9945	-0-	475	1	10375	3	N	131	166	0			158
							144	9									

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	480	-0-	480	480	480	1			N	-0-					-0-
07	0	W	13454	-0-	13454	13934	9839	3	3615	9	N	3286	3192	1			94
08	0	W	6446	-0-	6446	20380	4380	3	2066	9	N	1878	1878	1			94
*09	0	W	2079	-0-	2079	22459	414	1	1183	3	N	438	337	0			195
							482	9									
*10	0	W	7122	-0-	7122	29581	371	1	5451	3	N	1182	1350	0			27
							1300	9									
11	0	W	9677	-0-	9677	39258	224	1	8456	3	N	907	700	0			234
							998	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	2459	-0-	2459	2459	1415	3	1044	9	Y	949	745	1			204
*09	SHUT IN	11360	-0-	11360	13819	479	1	10070	3	Y	737	688	0			155
						811	9									
*10	SHUT IN	27384	-0-	27384	41203	485	1	26171	3	Y	662	665	0			152
						728	9									
11	SHUT IN	23260	-0-	23260	64463	227	1	22815	3	Y	198	168	0			182
						218	9									

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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6567 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	1975	-0-	1975	1975	329	3	1646	9	N	1496	1179	1			317
08	SHUT IN	2422	-0-	2422	4397	347	3	2075	9	N	1886	1992	1			211
*09	SHUT IN	2969	-0-	2969	7366	393	1	1448	3	N	1025	1196	0			145
						1128	9									
*10	SHUT IN	3307	-0-	3307	10673	438	1	1756	3	N	1011	1031	0			125
						1112	9									
11	SHUT IN	3010	-0-	3010	13683	281	1	1780	3	N	864	849	0			140
						950	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	3246	-0-	3246	3246	1073	3	2173	9	N	1975	1716	1			259
08	SHUT IN	7181	-0-	7181	10427	4616	3	2565	9	N	2332	2213	1			378
*09	SHUT IN	3876	-0-	3876	14303	417	1	2311	3	N	1044	1209	0			214
						1148	9									
*10	SHUT IN	3332	-0-	3332	17635	435	1	2125	3	N	703	686	0			231
						773	9									
11	SHUT IN	2955	-0-	2955	20590	184	1	2082	3	N	626	516	0			341
						689	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 6544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		2064	-0-	2064	2064	842	3	1222	9	Y	1111	1019	1			92
08	SHUT IN		7780	-0-	7780	9844	6336	3	1444	9	Y	1313	1313	1			92
*09	SHUT IN		2245	-0-	2245	12089	410	1	1094	3	Y	674	676	0			91
							741	9									
*10	SHUT IN		2720	-0-	2720	14809	472	1	1651	3	Y	543	518	0			116
							597	9									
11	SHUT IN		2292	-0-	2292	17101	317	1	1512	3	Y	421	506	0			30
							463	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		5340	-0-	5340	5340	2887	3	2453	9	Y	2230	2019	1			211
08	SHUT IN		9282	-0-	9282	14622	7615	3	1667	9	Y	1515	1515	1			214
*09	SHUT IN		6115	-0-	6115	20737	312	1	5198	3	Y	550	675	0			89
							605	9									
*10	SHUT IN		7811	-0-	7811	28548	427	1	6778	3	Y	551	514	0			127
							606	9									
11	SHUT IN		10365	-0-	10365	38913	159	1	9660	3	Y	495	168	0			453
							545	9									

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		480	-0-	480	480	480	1			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	480					N	1270	1270	1			-0-
08	SHUT IN		5497	-0-	5497	5977	248	1	1764	3	N	3168	2969	1			199
							3485	9									
*09	SHUT IN		3449	-0-	3449	9426	412	1	1232	3	N	1641	1653	0			187
							1805	9									
*10	SHUT IN		2785	-0-	2785	12211	432	1	1023	3	N	1208	1306	0			89
							1329	9									
11	SHUT IN		7409	-0-	7409	19620	227	1	5508	3	N	1522	1380	0			231
							1674	9									

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		13743	-0-	13743	13743	10315	3	3428	9	N	3116	3034	1			82
08	SHUT IN		10332	-0-	10332	24075	248	1	5973	3	N	3737	3737	1			82
							4111	9									
*09	SHUT IN		4962	-0-	4962	29037	382	1	3155	3	N	1295	1174	0			204
							1425	9									
*10	SHUT IN		4835	-0-	4835	33872	355	1	3365	3	N	1014	1005	0			212
							1115	9									
11	SHUT IN		7113	-0-	7113	40985	213	1	5767	3	N	1030	1033	0			209
							1133	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		2114	-0-	2114	2114	1027	3	1087	9	Y	988	776	1			212
*09	SHUT IN		1408	-0-	1408	3522	480	1	928	9	Y	844	1002	0			152
*10	SHUT IN		9839	-0-	9839	13361	484	1	8175	3	Y	1073	996	0			229
							1180	9									
11	SHUT IN		20706	-0-	20706	34067	226	1	19518	3	Y	874	866	0			238
							961	9									

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 11/01/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
07	SHUT IN		2055	-0-	2055	2055	876	3	1179	9	Y	1072	854	1			218
08	SHUT IN		11825	-0-	11825	13880	8613	3	3212	9	Y	2920	2920	1			218
*09	SHUT IN		3587	-0-	3587	17467	409	1	2059	3	Y	1017	1027	0			207
							1119	9									
*10	SHUT IN		3130	-0-	3130	20597	463	1	1895	3	Y	702	678	0			231
							772	9									
11	SHUT IN		3148	-0-	3148	23745	267	1	2256	3	Y	568	696	0			103
							625	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

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

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

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

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	63	2	12	9	N	11					220
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	548	2	11	9	N	10					230
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	444	2	15	9	N	14	161	1			83
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	475	2	18	9	N	16					99
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	451	2	18	9	N	16					115
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	357	2	18	9	N	16					131

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
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	3			N	-0-					25
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					25
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					25
09	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					25
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					25
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

06	30	N	28	-0-	-2	-0-	22	3	6	9	N	5					179
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	30	3	9	9	N	8	172	1			15
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	69	3	7	9	N	6					21
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	42	3	8	9	N	7					28
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					31
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					31

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					11
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					11
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	1330	2			N	-0-					95
07	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			N	-0-					95
08	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	17	1	1353	2	N	-0-					95
09	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	12	1	1295	2	N	-0-					95
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	29	1	1337	2	N	-0-					95
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	58	1	1268	2	N	-0-					95

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1460	2			N	-0-					85
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					85
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	19	1	1509	2	N	-0-					85
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	13	1	1496	2	N	-0-					85
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	33	1	1529	2	N	-0-					85
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	64	1	1406	2	N	-0-					85

GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
GEE-LASATER WELL #: 3H RRCID -> 253973 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7650 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAND OPERATING, INC. 324735
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	4066	-0-	-3704	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7973	-0-	-56	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	6948	-0-	-1081	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6114	-0-	-816	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	5167	-0-	-2800	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	5028	-0-	-2682	-0-	5028	3			N	-0-					-0-

WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
07	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6750	X	6254	-0-	-496	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
08	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	6014	-0-	-376	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	5568	-0-	-1469	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	5759	-0-	-1051	-0-	5759	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 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
06	28230	X	24931	-0-	-3299	-0-	24931	2			N	-0-					-0-
07	29047	X	21170	-0-	-7877	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
08	29047	X	25170	-0-	-3877	-0-	25170	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	23879	-0-	-4081	-0-	23879	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	24602	-0-	-1717	-0-	24602	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	22233	-0-	-2697	-0-	22233	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					9
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					9
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					9
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					9

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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	68					75

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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	153	2	7	9	N	6					27
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	35	3	1			59

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	1020	N	474	-0-	-546	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
*11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-

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
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

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
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-

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
06	3660	X	3092	-0-	-568	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3030	-0-	-504	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	1605	-0-	-1605	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	589	N	104	-0-	-485	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	651	N	307	-0-	-344	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2674	-0-	-86	-0-	2652	3	22	9	N	20					54
07	2852	N	2603	-0-	-249	-0-	2586	3	17	9	N	15					69
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3020	3	33	9	N	30					99
09	3000	N	3184	-0-	184	184	3162	3	22	9	N	20					119
10	2604	N	2123	-0-	-481	-0-	2111	3	12	9	N	11					130
*11	3000	N	3215	-0-	215	215	3189	3	26	9	N	24					154

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
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	540	N	284	-0-	-256	-0-	284	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	570	N	341	-0-	-229	-0-	341	3			N	-0-					-0-

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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					88
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					88
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					88
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					88

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
06	6030	X	3923	-0-	-2107	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3864	-0-	-2367	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3653	-0-	-2578	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	2676	-0-	-2364	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	2767	-0-	-1914	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

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

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

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

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
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	79	1	905	2	N	10					143
							11	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	79	1	907	2	N	12					155
							13	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	77	1	880	2	N	8					163
							9	9									
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	N	25					188
							28	9									
10	992	N	913	-0-	-79	-0-	73	1	838	2	N	2	170	1			20
							2	9									
*11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	73	1	842	2	N	17					37
							19	9									

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
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2			Y	-0-					28
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					28
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					28
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					28
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					28
*11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1617	2	3	9	Y	3					31

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
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					27
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					27
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					27
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					27
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					27
*11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					27

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1889	-0-	-121	-0-	1889	2			Y	-0-					51
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					51
08	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1922	2			Y	-0-					51
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					51
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					51
*11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1898	2	3	9	Y	3					54

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			Y	-0-					64
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					64
08	620	N	270	-0-	-350	-0-	270	2			Y	-0-					64
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					64
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					64
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					64

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1283	-0-	-397	-0-	1283	2			Y	-0-					21
07	1736	N	1199	-0-	-537	-0-	1199	2			Y	-0-					21
08	1519	N	402	-0-	-1117	-0-	402	2			Y	-0-					21
09	1290	N	816	-0-	-474	-0-	816	2			Y	-0-					21
10	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			Y	-0-					21
*11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					21

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
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					25
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					25
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					25
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					25
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					25
*11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					25

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	1468	-0-	-872	-0-	1466	2	2	9	N	2					127
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1982	2	2	9	N	2					129
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1878	2	11	9	N	10					139
09	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2899	2	7	9	N	6					145
10	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1855	2	9	9	N	8					153
11	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1818	2	7	9	N	6	129	1			30

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
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1265	2	1	9	N	1					167
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3					170
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1	9	N	1					171
09	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1215	2	2	9	N	2					173
10	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1272	2	4	9	N	4					177
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-					177

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2313	2	25	9	N	23					99
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-	56	1			43
08	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	2			N	-0-					43
09	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	2099	2	3	9	N	3					46
10	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	2267	2			N	-0-					46
11	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	2143	2	1	9	N	1					47

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
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2652	2	36	9	N	33					150
07	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	2766	2	39	9	N	35	130	1			55
08	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	2762	2	17	9	N	15					70
09	2940	X	2566	-0-	-374	-0-	2546	2	20	9	N	18					88
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2786	2	6	9	N	5					93
11	2700	X	2671	-0-	-29	-0-	2636	2	35	9	N	32					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852

HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

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
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

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
06	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

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
06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	8722	-0-	-1012	-0-	8722	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	5936	-0-	-3736	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	5402	-0-	-4018	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	6778	-0-	-2956	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
*11	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	12645	3			N	-0-					-0-

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
06	16260	X	15875	-0-	-385	-0-	15875	3			N	-0-					-0-
07	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	16697	3			N	-0-					-0-
08	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	17020	3			N	-0-					-0-
09	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	3			N	-0-					-0-
10	16709	X	16428	-0-	-281	-0-	16428	3			N	-0-					-0-
11	15882	X	12702	-0-	-3180	-0-	12702	3			N	-0-					-0-

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
06	7590	X	5031	-0-	-2559	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7698	-0-	-207	-0-	7698	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7574	-0-	-331	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7194	-0-	-456	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	7551	-0-	-137	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
11	7335	X	6588	-0-	-747	-0-	6588	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

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
06	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	3			N	-0-					-0-
07	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
08	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	8315	-0-	-565	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8361	-0-	-815	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	8466	-0-	-414	-0-	8466	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

06	210	X	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	217	X	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	75	X	17	-0-	-58	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

06	960	X	59	-0-	-901	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	4	-0-	-988	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	960	X	57	-0-	-903	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	93	X	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	4256	-0-	-2285	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	1717	-0-	-4824	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	3201	-0-	-3129	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	2225	-0-	-3758	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	2775	X	567	-0-	-2208	-0-	567	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	17910	X	13015	-0-	-4895	-0-	13015	3			N	-0-					-0-
07	18073	X	16613	-0-	-1460	-0-	16613	3			N	-0-					-0-
08	18073	X	15133	-0-	-2940	-0-	15133	3			N	-0-					-0-
09	17490	X	11607	-0-	-5883	-0-	11607	3			N	-0-					-0-
10	16616	X	12503	-0-	-4113	-0-	12503	3			N	-0-					-0-
11	16080	X	11718	-0-	-4362	-0-	11718	3			N	-0-					-0-

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
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
07	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
*11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-

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
06	24050	X	24050	-0-	-0-	-0-	24050	3			N	-0-					-0-
07	24147	X	24147	-0-	-0-	-0-	24147	3			N	-0-					-0-
08	24436	X	24436	-0-	-0-	-0-	24436	3			N	-0-					-0-
09	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	24153	3			N	-0-					-0-
10	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	25474	3			N	-0-					-0-
*11	24119	X	24119	-0-	-0-	-0-	24119	3			N	-0-					-0-

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
06	100	N	604	-0-	504	504	604	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		240	-0-	240	744	240	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		1004	-0-	1004	1748	1004	3			N	-0-					-0-
09	1748	X	-0-	-0-	-1748	-0-					N	-0-					-0-
10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	600	X	238	-0-	-362	-0-	238	3			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21300	X	21261	-0-	-39	-0-	21261	3			N	-0-					-0-
07	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	23550	3			N	-0-					-0-
08	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	22106	3			N	-0-					-0-
09	21270	X	18772	-0-	-2498	-0-	18772	3			N	-0-					-0-
10	22072	X	21186	-0-	-886	-0-	21186	3			N	-0-					-0-
11	20469	X	18067	-0-	-2402	-0-	18067	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21450	X	21111	-0-	-339	-0-	21111	3			N	-0-					-0-
07	22165	X	21753	-0-	-412	-0-	21753	3			N	-0-					-0-
08	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	22276	3			N	-0-					-0-
09	21360	X	20475	-0-	-885	-0-	20475	3			N	-0-					-0-
10	21824	X	20046	-0-	-1778	-0-	20046	3			N	-0-					-0-
*11	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	22557	3			N	-0-					-0-

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
06	14790	X	14551	-0-	-239	-0-	14551	3			N	-0-					-0-
07	15283	X	14824	-0-	-459	-0-	14824	3			N	-0-					-0-
08	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	15560	3			N	-0-					-0-
09	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	14724	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	13836	-0-	-1199	-0-	13836	3			N	-0-					-0-
*11	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 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
06	2730	N	2481	-0-	-249	-0-	520	1 7 9	1954	3	N	6					53
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	580	1 7 9	2178	3	N	6					59
08	2914	N	2807	-0-	-107	-0-	620	1 10 9	2177	3	N	9					68
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	600	1 9 9	2005	3	N	8					76
*10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	620	1 48 9	1941	3	N	44					120
11	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					120

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
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	435	1 4 9	2041	3	N	4					79
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	465	1 4 9	2122	3	N	4					83
08	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	465	1 6 9	2086	3	N	5					88
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	450	1 15 9	2041	3	N	14					102
*10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	405	1 13 9	1963	3	N	12					114
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					114

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	435	1 3 9	1383	3	N	3					41
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	450	1 3 9	1365	3	N	3					44
08	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	450	1 7 9	1245	3	N	6					50
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	390	1 6 9	1438	3	N	5					55
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	465	1 45 9	1428	3	N	41					96
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					96

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
06	1890	N	1491	-0-	-399	-0-	435	1	1056	3	N	-0-					48
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	435	1	1234	3	N	-0-					48
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	435	1 4 9	1249	3	N	4					52
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	450	1 11 9	1104	3	N	10					62
*10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	465	1	1113	3	N	-0-					62
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					62

J-W OPERATING CO. 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 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
06	3450	X	3169	-0-	-281	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
*11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
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-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

06	2850	X	2697	-0-	-153	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2740	-0-	-205	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3559	-0-	559	559	3559	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5372	-0-	2272	2831	5372	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4389	-0-	1389	4220	4389	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1	-0-	-1679	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	3	-0-	-1733	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	5	-0-	-1675	-0-	5	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1097	-0-	-1538	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	2550	X	26	-0-	-2524	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
*11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
*11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-

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
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-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 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
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	682	N	446	-0-	-236	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
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-

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
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-

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
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-

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590 N	1437	-0-	-153	-0-	1437	3			N	-0-					37
07	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	1356	3			N	-0-					37
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					37
09	1440 N	1275	-0-	-165	-0-	1275	3			N	-0-					37
10	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	1174	3			N	-0-					37
11	1230 N	949	-0-	-281	-0-	949	3			N	-0-					37

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					56
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					56
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					56
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					56
10	1085 N	625	-0-	-460	-0-	625	3			N	-0-					56
11	1050 N	167	-0-	-883	-0-	167	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
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-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					3
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					3
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					3
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					3
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					3
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					3

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

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

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
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-

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
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-

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
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	921	-0-	-319	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	826	-0-	-344	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	900	N	585	-0-	-315	-0-	585	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

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-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

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-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

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-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

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-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					27
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					27
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					27
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					27
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					27
11	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	1797	-0-	-900	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1111	-0-	-869	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1228	-0-	-570	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	861	-0-	-159	-0-	861	2			N	-0-					-0-

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
06	2160	N	1697	-0-	-463	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1275	-0-	-988	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

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

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	3			N	-0-					-0-

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
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

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
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

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
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	496	N	220	-0-	-276	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

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-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					167
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					167
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					167
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					167
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					167
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					167

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

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-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	960	N	830	-0-	-130	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	690	N	352	-0-	-338	-0-	352	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

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

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 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
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-

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
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-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					1
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					1
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					1
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	2			N	-0-					1
10	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					1
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					1

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
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-

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
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	930	N	297	-0-	-633	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	775	N	202	-0-	-573	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	510	N	157	-0-	-353	-0-	157	2			N	-0-					-0-

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
06	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

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
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	803	-0-	-1027	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	830	-0-	-658	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

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
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

06	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1490	2			N	-0-					1
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					1
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					1
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					1
10	1922	N	1498	-0-	-424	-0-	1498	2			N	-0-					1
11	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1427	2			N	-0-					1

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

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-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

06	2550	N	2523	-0-	-27	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2256	-0-	-354	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					7
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					7
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					7
09	480	N	177	-0-	-303	-0-	177	3			N	-0-					7
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					7
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					7

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

06	420	X	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	434	X	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	420	X	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	434	X	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	420	X	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

06	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4791	-0-	-200	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4575	-0-	-416	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4458	-0-	-492	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4588	-0-	-362	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
*11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	796	-0-	-254	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	671	-0-	-600	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

06	2430	X	1321	-0-	-1109	-0-	1320	3	1	9	N	1					160
07	2077	X	1146	-0-	-931	-0-	1146	3			N	-0-					160
08	2077	X	1255	-0-	-822	-0-	1255	3			N	-0-					160
09	2520	X	1720	-0-	-800	-0-	1720	3			N	-0-					160
10	2604	X	1805	-0-	-799	-0-	1805	3			N	-0-					160
*11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5906	-0-	-274	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6112	-0-	-274	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5882	-0-	-148	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6041	-0-	-159	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5468	-0-	-652	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

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
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	696	2			N	-0-					-0-

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
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
*11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

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
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					-0-

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
06	7170	X	7033	-0-	-137	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6881	-0-	-869	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7199	-0-	-551	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6477	-0-	-1023	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	3844	-0-	-3813	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5433	-0-	-1587	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	76	-0-	-3303	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	17	-0-	-3223	-0-	17	2			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

06	6630	X	5756	-0-	-874	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5951	-0-	-776	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6198	-0-	-95	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6008	-0-	-262	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5829	-0-	-650	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5515	-0-	-485	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

06	9360	X	7409	-0-	-1951	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7123	-0-	-2456	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	6383	-0-	-2638	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7720	-0-	-1010	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7647	-0-	-1157	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7221	-0-	-189	-0-	7221	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

06	5520	X	4293	-0-	-1227	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	3364	-0-	-1844	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
09	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5207	-0-	-218	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4184	-0-	-346	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

06	9840	X	8502	-0-	-1338	-0-	8502	2			N	-0-					1
07	10168	X	7653	-0-	-2515	-0-	7653	2			N	-0-					1
08	9765	X	7175	-0-	-2590	-0-	7175	2			N	-0-					1
09	8490	X	7064	-0-	-1426	-0-	7064	2			N	-0-					1
10	8773	X	7629	-0-	-1144	-0-	7629	2			N	-0-					1
11	8490	X	8304	-0-	-186	-0-	8304	2			N	-0-					1

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4017	-0-	-323	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3732	-0-	-608	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3598	-0-	-602	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4004	-0-	-196	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4665	-0-	-135	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4907	-0-	-53	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4786	-0-	-14	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
07	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
09	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
*11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

06	8490	X	7420	-0-	-1070	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8121	-0-	-652	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8056	-0-	-717	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6621	-0-	-1869	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7722	-0-	-400	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7070	-0-	-790	-0-	7070	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

06	5010	X	4901	-0-	-109	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4696	-0-	-481	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4768	-0-	-254	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4835	-0-	-311	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4497	-0-	-393	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

06	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

06	5640	X	5381	-0-	-259	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5577	-0-	-251	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5522	-0-	-306	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4795	-0-	-845	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5255	-0-	-573	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5107	-0-	-293	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

06	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7099	-0-	-434	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6633	-0-	-900	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6504	-0-	-816	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6197	-0-	-1367	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
*11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
*11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

06	6660	X	6192	-0-	-468	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5828	-0-	-1147	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6476	-0-	-499	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5989	-0-	-761	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6055	-0-	-331	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5873	-0-	-397	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
07	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
09	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
10	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
*11	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
*11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

06	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
07	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6714	-0-	-881	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6327	-0-	-1023	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6716	-0-	-879	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
*11	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

06	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
08	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
*11	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
*11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
06	4500	X	4020	-0-	-480	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3816	-0-	-679	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3892	-0-	-368	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3887	-0-	-360	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3911	-0-	-109	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

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
06	9300	X	8380	-0-	-920	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	8765	-0-	-504	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
08	9207	X	9107	-0-	-100	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	8246	-0-	-154	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	3			N	-0-					-0-
*11	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	3			N	-0-					-0-

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
06	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1272	-0-	-681	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	726	-0-	-1134	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10479	-0-	-278	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10302	-0-	-455	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
09	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10120	-0-	-637	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9410	-0-	-1000	-0-	9410	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	2			N	-0-					-0-
09	2902	N	2885	-0-	-17	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2696	-0-	-304	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	9548	-0-	-292	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
07	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
08	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8889	-0-	-651	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9035	-0-	-947	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7974	-0-	-1926	-0-	7974	2			N	-0-					-0-

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
06	9330	X	7598	-0-	-1732	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
07	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	7026	-0-	-3084	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	3297	-0-	-7150	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	5304	-0-	-4806	-0-	5304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

06	6960	X	6603	-0-	-357	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6605	-0-	-587	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6352	-0-	-809	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6332	-0-	-598	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6433	-0-	-635	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6323	-0-	-277	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3178	-0-	-872	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3603	-0-	-582	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3571	-0-	-479	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1442	-0-	-598	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1091	-0-	-893	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	697	-0-	-1253	-0-	697	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

06	13620	X	13452	-0-	-168	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12115	-0-	-1556	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	8133	-0-	-5538	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	10486	-0-	-2954	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	7439	-0-	-6449	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	6056	-0-	-7384	-0-	6056	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
*11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7300	-0-	-419	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6714	-0-	-1005	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6656	-0-	-1054	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6979	-0-	-988	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7243	-0-	-467	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
06	4560	X	4134	-0-	-426	-0-	4134	2			N	-0-			-0-
07	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	4207	2			N	-0-			-0-
08	4526	X	3909	-0-	-617	-0-	3909	2			N	-0-			-0-
09	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	3986	2			N	-0-			-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-			-0-
*11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-			-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-			27
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-			27
08	2976	X	2483	-0-	-493	-0-	2483	3			N	-0-			27
09	2880	X	2525	-0-	-355	-0-	2525	3			N	-0-			27
10	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	2743	3			N	-0-			27
*11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-			27

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

06	13410	X	12866	-0-	-544	-0-	12866	3			N	-0-			-0-
07	13857	X	11861	-0-	-1996	-0-	11861	3			N	-0-			-0-
08	13857	X	10373	-0-	-3484	-0-	10373	3			N	-0-			-0-
09	13830	X	13632	-0-	-198	-0-	13632	3			N	-0-			-0-
10	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	3			N	-0-			-0-
*11	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	3			N	-0-			-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

06	1920	X	1265	-0-	-655	-0-	1265	3			N	-0-			-0-
07	1705	N	1134	-0-	-571	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-			-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
11	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	1266	3			N	-0-			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

06	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	998	2	11209	3	N	-0-			37
07	12555	X	10245	-0-	-2310	-0-	1031	2	9214	3	N	-0-			37
08	12555	X	7460	-0-	-5095	-0-	1031	2	6429	3	N	-0-			37
09	12270	X	3376	-0-	-8894	-0-	998	2	2378	3	N	-0-			37
10	12679	X	756	-0-	-11923	-0-	532	2	224	3	N	-0-			37
11	12210	X	7770	-0-	-4440	-0-	981	2	6789	3	N	-0-			37

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

06	6360	X	6305	-0-	-55	-0-	6305	2			N	-0-			-0-
07	6572	X	6540	-0-	-32	-0-	6540	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	6418	-0-	-30	-0-	6418	2			N	-0-			-0-
09	6450	X	6022	-0-	-428	-0-	6022	2			N	-0-			-0-
10	6665	X	6273	-0-	-392	-0-	6273	2			N	-0-			-0-
11	6330	X	5846	-0-	-484	-0-	5846	2			N	-0-			-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-			-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-			-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-			-0-
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
10	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	3606	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	3586	-0-	-104	-0-	3586	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6201	-0-	-495	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5328	-0-	-1368	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	4962	-0-	-1518	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5251	-0-	-1445	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5424	-0-	-1056	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

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
06	11220	X	4934	-0-	-6286	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	3938	-0-	-7656	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
08	10106	X	2028	-0-	-8078	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	3800	-0-	-2980	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
10	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	3			N	-0-					-0-
*11	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12455	3			N	-0-					-0-

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
06	8400	X	7006	-0-	-1394	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7591	-0-	-1089	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	5838	-0-	-2408	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7169	-0-	-181	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
10	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
*11	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-

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
06	11310	X	10988	-0-	-322	-0-	10988	3			N	-0-					-0-
07	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	3			N	-0-					-0-
08	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12376	3			N	-0-					-0-
09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	3			N	-0-					-0-
10	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	3			N	-0-					-0-
*11	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	3			N	-0-					-0-

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
06	5730	X	5034	-0-	-696	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4498	-0-	-1423	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4475	-0-	-1446	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4806	-0-	-619	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4663	-0-	-377	-0-	4663	2			N	-0-					-0-

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
06	5970	X	4566	-0-	-1404	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4218	-0-	-1796	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4358	-0-	-1656	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4489	-0-	-911	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4638	-0-	-539	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
*11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

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
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	2513	-0-	-1889	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	1428	-0-	-2974	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	1438	-0-	-3152	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	3715	-0-	-1028	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4419	-0-	-171	-0-	4419	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9960	X	8532	-0-	-1428	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	5417	-0-	-4658	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	4814	-0-	-5261	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	4802	-0-	-4378	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	4664	-0-	-4667	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	5363	-0-	-3157	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3946	-0-	-374	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

06	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	3			N	-0-					20
07	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	3			N	-0-					20
08	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	3			N	-0-					20
09	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	3			N	-0-					20
10	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	3			N	-0-					20
*11	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	3			N	-0-					20

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

06	20400	X	10652	-0-	-9748	-0-	998	2	9654	3	N	-0-					-0-
07	20057	X	13720	-0-	-6337	-0-	1031	2	12689	3	N	-0-					-0-
08	20057	X	17564	-0-	-2493	-0-	1031	2	16533	3	N	-0-					-0-
09	19410	X	17430	-0-	-1980	-0-	17430	3			N	-0-					-0-
10	14012	X	8337	-0-	-5675	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
11	17010	X	4480	-0-	-12530	-0-	4480	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

06	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
07	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	2231	-0-	-6170	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6218	-0-	-1912	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6471	-0-	-1930	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6492	-0-	-1638	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
09	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
10	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
*11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

06	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7056	-0-	-2027	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	5089	-0-	-3994	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	6250	-0-	-2540	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6599	-0-	-2191	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11351	-0-	-739	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	1136	-0-	-10954	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	555	-0-	-11145	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	644	-0-	-11446	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*11	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	2			N	-0-					-0-

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
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13650	X	12804	-0-	-846	-0-	12804	3			N	-0-					-0-
07	14105	X	12896	-0-	-1209	-0-	12896	3			N	-0-					-0-
08	14105	X	13204	-0-	-901	-0-	13204	3			N	-0-					-0-
09	12810	X	12564	-0-	-246	-0-	12564	3			N	-0-					-0-
10	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	3			N	-0-					-0-
*11	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13436	3			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 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
06	6810	X	5728	-0-	-1082	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4496	-0-	-1797	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	1084	-0-	-5209	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	263	-0-	-5827	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	8	-0-	-6037	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	297	-0-	-5433	-0-	297	2			N	-0-					-0-

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
06	6210	X	5893	-0-	-317	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5530	-0-	-856	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5479	-0-	-783	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5481	-0-	-549	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
*11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

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
06	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	3			N	-0-					-0-
07	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	3			N	-0-					-0-
08	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	10423	-0-	-107	-0-	10423	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	10560	-0-	-321	-0-	10560	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	10481	-0-	-49	-0-	10481	3			N	-0-					-0-

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
06	8940	X	7062	-0-	-1878	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	7562	-0-	-1676	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	7070	-0-	-1827	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7408	-0-	-572	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7113	-0-	-916	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
*11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
06	5100	X	4809	-0-	-291	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3842	-0-	-1428	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4371	-0-	-899	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4759	-0-	-341	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

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
06	8970	X	8163	-0-	-807	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7236	-0-	-1940	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7770	-0-	-1065	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
10	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
*11	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-

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
06	8310	X	8248	-0-	-62	-0-	8248	3			N	-0-					34
07	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8385	3	34	9	N	31					65
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8482	3	57	9	N	52					117
09	8310	X	7953	-0-	-357	-0-	7953	3			N	-0-					117
10	8587	X	8202	-0-	-385	-0-	8202	3			N	-0-					117
11	8250	X	7919	-0-	-331	-0-	7853	3	66	9	N	60					177

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	3			N	-0-					-0-
07	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	3			N	-0-					-0-
08	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	3			N	-0-					-0-
09	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	3			N	-0-					-0-
10	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	3			N	-0-					-0-
*11	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	8568	-0-	-12	-0-	8568	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	8450	-0-	-416	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	7646	-0-	-1220	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	6511	-0-	-2249	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	6196	-0-	-2856	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	5760	-0-	-2820	-0-	5760	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4512	-0-	-318	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4859	-0-	-132	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4011	-0-	-980	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4476	-0-	-354	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	3117	-0-	-1874	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	2248	-0-	-2462	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

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
06	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	3			N	-0-					-0-
07	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	3			N	-0-					-0-
08	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	9940	-0-	-1040	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	9597	-0-	-1904	-0-	9597	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	8892	-0-	-2268	-0-	8892	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5283	3	22	9	N	20					20
07	5332	X	5320	-0-	-12	-0-	5320	3			N	-0-					20
08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					20
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			N	-0-					20
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			N	-0-					20
11	5940	X	5772	-0-	-168	-0-	5772	3			N	-0-					20

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
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	374	-0-	-2974	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	343	-0-	-2633	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
*11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	4	-0-	-523	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	3			N	-0-					27
07	8587	X	8331	-0-	-256	-0-	8331	3			N	-0-					27
08	8587	X	7078	-0-	-1509	-0-	7078	3			N	-0-					27
09	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	3			N	-0-					27
10	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	3			N	-0-					27
*11	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3			N	-0-					27

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
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	411	-0-	-2565	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2225	-0-	-751	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	1285	-0-	-2135	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2280	-0-	-1254	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2119	-0-	-41	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

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
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8118	-0-	-624	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7246	-0-	-1496	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	6993	-0-	-2097	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	6098	-0-	-3295	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6365	-0-	-1825	-0-	6365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
06	7470	X	7463	-0-	-7	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6784	-0-	-935	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5876	-0-	-1843	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5770	-0-	-1700	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	5971	-0-	-1748	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6366	-0-	-1104	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

06	5220	X	1122	-0-	-4098	-0-	300	2	822	3	N	-0-					48
07	5394	X	896	-0-	-4498	-0-	310	2	586	3	N	-0-					48
08	4340	X	1009	-0-	-3331	-0-	310	2	699	3	N	-0-					48
09	2100	X	609	-0-	-1491	-0-	609	3			N	-0-					48
10	1271	X	594	-0-	-677	-0-	594	3			N	-0-					48
11	1110	X	504	-0-	-606	-0-	504	3			N	-0-					48

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

06	10950	X	6439	-0-	-4511	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	459	-0-	-10856	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9595	-0-	-1720	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
09	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9263	-0-	-37	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7246	-0-	-2054	-0-	7246	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

06	12360	X	33	-0-	-12327	-0-	33	2			N	-0-					2
07	9672	X	1075	-0-	-8597	-0-	1075	2			N	-0-					2
08	9486	X	8154	-0-	-1332	-0-	8154	2			N	-0-					2
09	10650	X	8928	-0-	-1722	-0-	8928	2			N	-0-					2
10	11005	X	10111	-0-	-894	-0-	10111	2			N	-0-					2
*11	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-	2	1			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

06	4950	X	319	-0-	-4631	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	423	-0-	-4692	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	2618	-0-	-2497	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	562	-0-	-608	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
*11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	1728	-0-	-3852	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	438	-0-	-4956	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	4071	-0-	-1719	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	3			N	-0-					-0-
*11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1224	2	4134	3	N	-0-	138	1			-0-
07	6386	X	4083	-0-	-2303	-0-	1265	2	2818	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	4504	-0-	-3122	-0-	1265	2	3239	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	245	-0-	-7135	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	109					109
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

06	11970	X	11922	-0-	-48	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10216	-0-	-3269	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10682	-0-	-2803	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	9894	-0-	-3156	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	9582	-0-	-3252	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	10102	-0-	-1808	-0-	10102	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

06	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	2828	-0-	-6502	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	1160	-0-	-8481	-0-	1159	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8310	X	3620	-0-	-4690	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

06	8910	X	2923	-0-	-5987	-0-	2923	3			N	-0-					20
07	9207	X	2883	-0-	-6324	-0-	2883	3			N	-0-					20
08	9207	X	6184	-0-	-3023	-0-	6184	3			N	-0-					20
09	8910	X	6352	-0-	-2558	-0-	6352	3			N	-0-					20
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					20
11	2910	X	327	-0-	-2583	-0-	327	3			N	-0-					20

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

06	25680	X	19787	-0-	-5893	-0-	19787	3			N	-0-					-0-
07	25389	X	19762	-0-	-5627	-0-	19762	3			N	-0-					-0-
08	24242	X	19321	-0-	-4921	-0-	19321	3			N	-0-					-0-
09	21990	X	21599	-0-	-391	-0-	21599	3			N	-0-					-0-
10	22041	X	21050	-0-	-991	-0-	21050	3			N	-0-					-0-
11	19800	X	17468	-0-	-2332	-0-	17468	3			N	-0-					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

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
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

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
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					9
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					9
08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					9
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					9
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					8
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					8
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					8
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					8
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2010	N	1650	-0-	-360	-0-	1650	2			N	-0-					43
07	2077	N	1725	-0-	-352	-0-	1725	2			N	-0-					43
*08	1891	N	1601	-0-	-290	-0-	1599	2	2	9	N	2	2	8			43
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					43
*10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					41
*07	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1965	2	1	9	N	1	1	8			41
*08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2	9	N	2	2	8			41
09	2220	N	2105	-0-	-115	-0-	2105	2			N	-0-					41
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2095	2	1	9	N	1	1	8			41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
06	510	N	182	-0-	-328	-0-	182	2			N	-0-					46
07	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					46
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					46
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					46
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
08	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1270	-0-	-311	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-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
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3145	-0-	45	45	3143	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	2996	N	2951	-0-	-45	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
*10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

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
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
*11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	163	1	2552	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	163	1	2555	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1804	-0-	-924	-0-	108	1	1696	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3031	-0-	31	31	182	1	2849	2	N	-0-					-0-
10	3067	N	3036	-0-	-31	-0-	182	1	2854	2	N	-0-					-0-
*11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	166	1	2615	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

06	2790	X	1410	-0-	-1380	-0-	85	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1632	-0-	-1251	-0-	97	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	182	1	2841	2	N	-0-					-0-
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	190	1	2977	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	786	-0-	-1136	-0-	47	1	739	2	N	-0-					-0-
11	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	151	1	2362	2	N	-0-					-0-
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	150	1	2359	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1754	-0-	-354	-0-	105	1	1649	2	N	-0-					-0-
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	167	1	2615	2	N	-0-					-0-
10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	175	1	2744	2	N	-0-					-0-
*11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	161	1	2504	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2385	3	11	9	N	10					131
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2957	3	12	9	N	11					142
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3158	3	11	9	N	10					152
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					152
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3126	3	6	9	N	5					157
*11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					157

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

06	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2524	-0-	-146	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

06	2910	N	2549	-0-	-361	-0-	153	1	2396	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2552	-0-	-300	-0-	153	1	2399	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	1411	-0-	-1348	-0-	85	1	1326	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3068	-0-	68	68	184	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3124	-0-	24	92	187	1	2937	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2991	-0-	-9	83	179	1	2812	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	321	-0-	-1659	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	294	-0-	-1752	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	148	-0-	-1898	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	660	X	121	-0-	-539	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	970	-0-	-440	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	692	-0-	-1168	-0-	692	3			N	-0-					-0-

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
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	157	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	156	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	1488	-0-	-868	-0-	89	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	156	1	2444	2	N	-0-					-0-
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	174	1	2731	2	N	-0-					-0-
*11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	166	1	2601	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 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
06	5730	X	4849	-0-	-881	-0-	4849	3			N	-0-					75
07	5921	X	4958	-0-	-963	-0-	4958	3			N	-0-					75
08	5518	X	4822	-0-	-696	-0-	4822	3			N	-0-					75
09	5340	X	4543	-0-	-797	-0-	4543	3			N	-0-					75
10	5363	X	4840	-0-	-523	-0-	4840	3			N	-0-					75
11	4860	X	4372	-0-	-488	-0-	4372	3			N	-0-					75

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 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
06	2730	N	2192	-0-	-538	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	1944	-0-	-660	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2031	-0-	-159	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

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
06	2940	X	2238	-0-	-702	-0-	2238	3			N	-0-					35
07	3038	X	2200	-0-	-838	-0-	2200	3			N	-0-					35
08	2945	X	2079	-0-	-866	-0-	2079	3			N	-0-					35
09	2610	X	2076	-0-	-534	-0-	2076	3			N	-0-					35
10	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	2240	3			N	-0-					35
*11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					35

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
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1430	-0-	-492	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1327	-0-	-626	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1443	-0-	-327	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
06	163	X	100	-0-	-63	-0-	100	3			N	-0-					55
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					55
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					55
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					55
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					55
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3145	-0-	-95	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2542	-0-	-698	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

06	3030	X	1787	-0-	-1243	-0-	107	1	1680	2	N	-0-					10
07	3131	X	1837	-0-	-1294	-0-	111	1	1726	2	N	-0-					10
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	213	1	3340	2	N	-0-					10
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	224	1	3512	2	N	-0-					10
10	2449	X	874	-0-	-1575	-0-	53	1	821	2	N	-0-					10
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			N	-0-					3
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					3
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					3
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					3
10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					3
11	4530	X	4506	-0-	-24	-0-	4506	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5692	-0-	2692	2692	455	1	5237	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4702	-0-	1602	4294	376	1	4326	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4746	-0-	1746	6040	380	1	4366	2	N	-0-					-0-

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
06	1950	N	1716	-0-	-234	-0-	103	1	1613	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	104	1	1632	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	104	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	97	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	101	1	1576	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	94	1	1475	2	N	-0-					-0-

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
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					135
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					135
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					135
09	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2949	3			N	-0-					135
10	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2969	3	11	9	N	10					145
11	2970	X	1376	-0-	-1594	-0-	1376	3			N	-0-					145

LISBY-PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 187393 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6810 - 7107

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

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
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					30
07	3875	X	3808	-0-	-67	-0-	3808	3			N	-0-					30
08	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	3777	3			N	-0-					30
09	3750	X	3701	-0-	-49	-0-	3701	3			N	-0-					30
10	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3857	3			N	-0-					30
11	3750	X	3670	-0-	-80	-0-	3670	3			N	-0-					30

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
06	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	68	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	66	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	968	-0-	-303	-0-	58	1	910	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	765	-0-	-375	-0-	46	1	719	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	61	1	962	2	N	-0-					-0-
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	76	1	1189	2	N	-0-					-0-

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
06	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

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
06	3120	X	2482	-0-	-638	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	1851	-0-	-1373	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	1321	-0-	-1903	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	1041	-0-	-1779	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2442	-0-	-48	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

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
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	243	-0-	-904	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	859	-0-	-581	-0-	859	3			N	-0-					-0-

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
06	240	N	73	-0-	-167	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

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
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					322
07	4123	X	4049	-0-	-74	-0-	4049	3			N	-0-					322
08	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5509	3	54	9	N	49					371
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5277	3	34	9	N	31					402
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5576	3	20	9	N	18					420
11	3990	X	1574	-0-	-2416	-0-	1574	3			N	-0-					420

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
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-

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
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					75
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					75
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					75
09	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	3			N	-0-					75
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					75
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					75

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
06	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	3			N	-0-					30
07	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					30
08	403	N	33	-0-	-370	-0-	33	3			N	-0-					30
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					30
10	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					30
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					30

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
06	2520	N	2414	-0-	-106	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2405	-0-	-168	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
06	2700	N	2403	-0-	-297	-0-	2403	3			N	-0-					95
07	2914	N	2630	-0-	-284	-0-	2622	3	8	9	N	7					102
08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					102
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					102
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					102
*11	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					102

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					112
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

06	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2235	-0-	-135	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

06	3240	X	3139	-0-	-101	-0-	3139	3			N	-0-					38
07	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	3277	3			N	-0-					38
08	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	3264	3			N	-0-					38
09	3240	X	3164	-0-	-76	-0-	3164	3			N	-0-					38
10	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3227	3			N	-0-					38
11	3180	X	3098	-0-	-82	-0-	3098	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
*11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3			N	-0-					68
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	3			N	-0-					68
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3			N	-0-					68
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	3			N	-0-					68
10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3			N	-0-					68
*11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	3			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
06	3870	X	3587	-0-	-283	-0-	215	1	3372	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3586	-0-	-413	-0-	216	1	3370	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	2570	-0-	-1429	-0-	155	1	2415	2	N	-0-			-0-
09	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	383	1	5998	2	N	-0-			-0-
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	369	1	5785	2	N	-0-			-0-
*11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	345	1	5406	2	N	-0-			-0-

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
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3253	3	11	9	N	10			110
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3468	3	24	9	N	22			132
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3134	3	13	9	N	12			144
09	2820	X	2212	-0-	-608	-0-	2212	3			N	-0-			144
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2929	3	9	9	N	8			152
11	2820	X	225	-0-	-2595	-0-	225	3			N	-0-			152

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
06	2670	X	1922	-0-	-748	-0-	1922	3			N	-0-			127
07	2542	X	1842	-0-	-700	-0-	1842	3			N	-0-			127
08	2170	N	1660	-0-	-510	-0-	1660	3			N	-0-			127
09	1920	N	1517	-0-	-403	-0-	1517	3			N	-0-			127
10	1829	N	1459	-0-	-370	-0-	1459	3			N	-0-			127
11	1620	N	455	-0-	-1165	-0-	455	3			N	-0-			127

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
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-			2
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-			2
08	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	3894	3			N	-0-			2
09	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	3757	3			N	-0-			2
10	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	3978	3			N	-0-			2
11	3900	X	3832	-0-	-68	-0-	3832	3			N	-0-			2

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
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-			197
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-			197
08	4929	X	4643	-0-	-286	-0-	4643	3			N	-0-			197
09	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5213	3	42	9	N	38			235
10	4929	X	4840	-0-	-89	-0-	4840	3			N	-0-			235
11	4770	X	4317	-0-	-453	-0-	4317	3			N	-0-			235

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
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			8
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			8
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-			8
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			8
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			8
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			8

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
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3069	3	7	9	N	6			146
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2964	3	9	9	N	8			154
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4145	3	9	9	N	8			162
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-			162
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3622	3	17	9	N	15			177
*11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-			177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1705	-0-	-275	-0-	1705	3			N	-0-					58
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					58
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					58
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1977	3	15	9	N	14					72
10	2294	N	1612	-0-	-682	-0-	1612	3			N	-0-					72
11	2280	N	1640	-0-	-640	-0-	1631	3	9	9	N	8					80

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3369	-0-	-801	-0-	3369	3			N	-0-					35
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					35
08	4309	X	3923	-0-	-386	-0-	3923	3			N	-0-					35
09	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	3948	3			N	-0-					35
10	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3925	3			N	-0-					35
11	4200	X	3738	-0-	-462	-0-	3738	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	2335	-0-	-1865	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1930	-0-	-1418	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2863	-0-	-485	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1992	-0-	-768	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2173	-0-	-586	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

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
06	5640	X	5149	-0-	-491	-0-	309	1	4840	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4897	-0-	-931	-0-	294	1	4603	2	N	-0-					-0-
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	373	1	5837	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	355	1	5555	2	N	-0-					-0-
10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	359	1	5617	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5035	-0-	-605	-0-	302	1	4733	2	N	-0-					-0-

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
06	2250	N	2086	-0-	-164	-0-	2086	3			N	-0-					168
07	2387	N	1851	-0-	-536	-0-	1851	3			N	-0-					168
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					168
09	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	2030	3			N	-0-					168
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					168
11	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	2046	3			N	-0-					168

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
06	11070	X	8409	-0-	-2661	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	8233	-0-	-4136	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	836	-0-	-11134	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	8	-0-	-12361	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6102	-0-	-1218	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5640	-0-	-1924	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6440	-0-	-442	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
*11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7517	-0-	-853	-0-	7517	3			N	-0-					190
07	8804	X	8468	-0-	-336	-0-	8468	3			N	-0-					190
08	8804	X	7851	-0-	-953	-0-	7851	3			N	-0-					190
09	8520	X	7149	-0-	-1371	-0-	7149	3			N	-0-					190
10	8556	X	7889	-0-	-667	-0-	7889	3			N	-0-					190
11	8190	X	7730	-0-	-460	-0-	7730	3			N	-0-					190

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22320	X	20892	-0-	-1428	-0-	20892	3			N	-0-					82
07	23064	X	20427	-0-	-2637	-0-	20427	3			N	-0-					82
08	23064	X	19982	-0-	-3082	-0-	19982	3			N	-0-					82
09	22320	X	19220	-0-	-3100	-0-	19220	3			N	-0-					82
10	23033	X	20348	-0-	-2685	-0-	20348	3			N	-0-					82
*11	22135	X	22135	-0-	-0-	-0-	22135	3			N	-0-					82

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
06	5430	X	4987	-0-	-443	-0-	4987	3			N	-0-					8
07	5425	X	4981	-0-	-444	-0-	4981	3			N	-0-					8
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-					8
09	5160	X	4815	-0-	-345	-0-	4815	3			N	-0-					8
10	5332	X	4912	-0-	-420	-0-	4912	3			N	-0-					8
11	5190	X	4851	-0-	-339	-0-	4851	3			N	-0-					8

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
06	20430	X	17334	-0-	-3096	-0-	17251	3	83	9	N	75	181	1			167
07	21111	X	17165	-0-	-3946	-0-	17112	3	53	9	N	48					215
08	21111	X	16549	-0-	-4562	-0-	16487	3	62	9	N	56					271
09	20430	X	16736	-0-	-3694	-0-	16659	3	77	9	N	70					341
10	21111	X	15120	-0-	-5991	-0-	15037	3	83	9	N	75					416
11	17340	X	14237	-0-	-3103	-0-	14169	3	68	9	N	62					478

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
06	13560	X	12424	-0-	-1136	-0-	12418	3	6	9	N	5					91
07	13919	X	12594	-0-	-1325	-0-	12571	3	23	9	N	21					112
08	13919	X	12093	-0-	-1826	-0-	12060	3	33	9	N	30					142
09	13470	X	12710	-0-	-760	-0-	12589	3	121	9	N	110					252
10	13919	X	12974	-0-	-945	-0-	12951	3	23	9	N	21					273
11	12420	X	11378	-0-	-1042	-0-	11293	3	85	9	N	77					350

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	9493	-0-	-857	-0-	9421	3	72	9	N	65					175
07	10695	X	9827	-0-	-868	-0-	9803	3	24	9	N	22	177	1			20
08	10695	X	9718	-0-	-977	-0-	9663	3	55	9	N	50					70
09	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	13713	3	88	9	N	80					150
10	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13294	3	55	9	N	50					200
11	9510	X	9170	-0-	-340	-0-	9142	3	28	9	N	25	173	1			52

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23340	X	21709	-0-	-1631	-0-	21694	3	15	9	N	14					172
07	24118	X	21042	-0-	-3076	-0-	21024	3	18	9	N	16					188
08	24056	X	20481	-0-	-3575	-0-	20471	3	10	9	N	9					197
09	22260	X	19559	-0-	-2701	-0-	19556	3	3	9	N	3					200
10	22444	X	19666	-0-	-2778	-0-	19666	3			N	-0-					200
11	21720	X	17315	-0-	-4405	-0-	17315	3			N	-0-					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22200	X	18419	-0-	-3781	-0-	18409	3	10	9	N	9	183	1			68
07	22940	X	19891	-0-	-3049	-0-	19891	3			N	-0-					68
08	22723	X	18885	-0-	-3838	-0-	18863	3	22	9	N	20					88
09	20880	X	15998	-0-	-4882	-0-	15996	3	2	9	N	2					90
10	19902	X	16421	-0-	-3481	-0-	16421	3			N	-0-					90
11	19260	X	14387	-0-	-4873	-0-	14387	3			N	-0-					90

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

06	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	25986	3	202	9	N	184	181	1			243
07	27652	X	25482	-0-	-2170	-0-	25328	3	154	9	N	140	183	1			200
08	28086	X	24690	-0-	-3396	-0-	24527	3	163	9	N	148					348
09	27180	X	22935	-0-	-4245	-0-	22771	3	164	9	N	149					497
10	28086	X	24395	-0-	-3691	-0-	24190	3	205	9	N	186	186	1			497
11	26190	X	13980	-0-	-12210	-0-	13894	3	86	9	N	78					575

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

06	17730	X	14788	-0-	-2942	-0-	14724	3	64	9	N	58	175	1			103
07	18321	X	15373	-0-	-2948	-0-	15322	3	51	9	N	46					149
08	18321	X	14832	-0-	-3489	-0-	14779	3	53	9	N	48					197
09	16470	X	13261	-0-	-3209	-0-	13230	3	31	9	N	28					225
10	15376	X	12407	-0-	-2969	-0-	12337	3	70	9	N	64					289
11	14880	X	12003	-0-	-2877	-0-	11984	3	19	9	N	17					306

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

06	11850	X	9356	-0-	-2494	-0-	9181	3	175	9	N	159	176	1			25
07	11098	X	8783	-0-	-2315	-0-	8700	3	83	9	N	75					100
08	11098	X	8497	-0-	-2601	-0-	8408	3	89	9	N	81	171	1			10
09	10740	X	8520	-0-	-2220	-0-	8442	3	78	9	N	71					81
10	11098	X	9543	-0-	-1555	-0-	9437	3	106	9	N	96	172	1			5
11	9360	X	9136	-0-	-224	-0-	9092	3	44	9	N	40					45

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

06	88754	X	12681	-0-	-76073	-0-	12505	3	176	9	N	160	179	1			23
07	19251	X	12124	-0-	-7127	-0-	11923	3	201	9	N	183	179	1			27
08	19251	X	11538	-0-	-7713	-0-	11428	3	110	9	N	100					127
09	15660	X	10468	-0-	-5192	-0-	10389	3	79	9	N	72	174	1			25
10	14291	X	9444	-0-	-4847	-0-	9278	3	166	9	N	151	171	1			5
11	12690	X	9297	-0-	-3393	-0-	9091	3	206	9	N	187	177	1			15

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

06	53070	X	30313	-0-	-22757	-0-	30263	3	50	9	N	45	183	1			161
07	54839	X	27717	-0-	-27122	-0-	27518	3	199	9	N	181					342
08	54839	X	28692	-0-	-26147	-0-	28598	3	94	9	N	85					427
09	53070	X	25913	-0-	-27157	-0-	25836	3	77	9	N	70					497
10	54839	X	25374	-0-	-29465	-0-	25260	3	114	9	N	104					601
11	53070	X	22817	-0-	-30253	-0-	22749	3	68	9	N	62					663

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

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

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - P&A 02/24/14

LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

06	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1543	-0-	-565	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

06	25343	X	2912	-0-	-22431	-0-	2848	2	64	9	N	58					86
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2937	2	175	9	N	159	57	1			188
08	4216	X	2557	-0-	-1659	-0-	2557	2			N	-0-					188
09	2580	X	2252	-0-	-328	-0-	2252	2			N	-0-					188
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

06	18426	X	2017	-0-	-16409	-0-	1941	2	76	9	N	69					99
07	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					99
08	3937	X	3161	-0-	-776	-0-	3097	2	64	9	N	58					157
*09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					157
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

06	29471	X	3270	-0-	-26201	-0-	3270	2			N	-0-					30
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3392	2	125	9	N	114					144
08	4929	X	4171	-0-	-758	-0-	4171	2			N	-0-					144
09	3420	X	2304	-0-	-1116	-0-	2304	2			N	-0-					144
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50220	X	6674	-0-	-43546	-0-	6650	2	24	9	N	22					88
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5642	2	55	9	N	50					138
08	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9179	2	33	9	N	30					168
*09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					168
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

LEITNER WELL #: 1H RRCID -> 261792 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7649 - 11182

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - P/A 09-14-15

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

06	36994	X	2544	-0-	-34450	-0-	2478	2	66	9	N	60					140
07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4496	2	99	9	N	90					230
08	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					230
*09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-	175	1			55
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

06	48327	X	-0-	-0-	-48327	-0-					N	-0-					109
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					109
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					109
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

06	59704	X	11440	-0-	-48264	-0-	11440	2			N	-0-					107
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					107
08	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	17201	2	20	9	N	18					125
*09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					125
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

06	1830	X	1585	-0-	-245	-0-	1560	2	25	9	N	23					90
07	1891	X	1697	-0-	-194	-0-	1526	2	171	9	N	155					245
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					245
09	1740	X	1541	-0-	-199	-0-	1541	2			N	-0-					245
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

06	261930	X	1401	-0-	-260529	-0-	1349	2	52	9	N	47					115
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					115
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2388	2	47	9	N	43					158
*09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					158
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	9613	-0-	9613	826332	9548	2	65	9	N	59					209
07	0	W	9453	-0-	9453	835785	9324	2	129	9	N	117	127	1			199
08	0	W	14564	-0-	14564	850349	14564	2			N	-0-					199
09	0	W	9584	-0-	9584	859933	9584	2			N	-0-					199
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	859933					N	NO RPT					199
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	859933					N	NO RPT					199

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	3875	-0-	3875	389388	3754	2	121	9	N	110					224
07	0	W	3801	-0-	3801	393189	3566	2	235	9	N	214	169	1			269
08	0	W	4044	-0-	4044	397233	4000	2	44	9	N	40	168	1			141
09	0	W	3964	-0-	3964	401197	3964	2			N	-0-					141
10	0	W	1868	-0-	1868	403065	1766	2	102	9	N	93	169	1			65
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	403065					N	NO RPT					65

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	178	1	1709	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	195	1	1892	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	156	1	1486	2	N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	138	1	1315	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	164	1	1527	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	410	1	3939	2	N	-0-					-0-
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	329	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	293	1	2794	2	N	-0-					-0-
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	359	1	3403	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	328	1	3044	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	383	1	1960	2	N	-0-					-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	408	1	2050	2	N	-0-					-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	425	1	2101	2	N	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	366	1	1750	2	N	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	406	1	1946	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-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
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	458	1	4401	2	N	-0-					-0-
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	502	1	4877	2	N	-0-					-0-
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	560	1	5338	2	N	-0-					-0-
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	472	1	4484	2	N	-0-					-0-
10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	558	1	5189	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-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
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	517	1	2643	2	N	-0-					-0-
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	522	1	2629	2	N	-0-					-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	505	1	2496	2	N	-0-					-0-
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	534	1	2553	2	N	-0-					-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	524	1	2511	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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
06	2370	N	1966	-0-	-404	-0-	185	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	230	1	2228	2	N	-0-					-0-
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	250	1	2383	2	N	-0-					-0-
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	241	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	235	1	2182	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	4038	-0-	-102	-0-	381	1	3657	2	N	-0-					-0-
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	385	1	3736	2	N	-0-					-0-
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	387	1	3691	2	N	-0-					-0-
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	384	1	3640	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3905	-0-	-280	-0-	379	1	3526	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	188	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	219	1	2127	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2261	-0-	-188	-0-	214	1	2047	2	N	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	206	1	1951	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2018	-0-	-338	-0-	196	1	1822	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5815	-0-	-305	-0-	5732	2	83	9	N	75					161
07	6448	X	6064	-0-	-384	-0-	5997	2	67	9	N	61					222
08	6448	X	6150	-0-	-298	-0-	6038	2	112	9	N	102	174	1			150
09	6240	X	5766	-0-	-474	-0-	5692	2	74	9	N	67					217
10	6293	X	5876	-0-	-417	-0-	5797	2	79	9	N	72	173	1			116
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7171	-0-	-809	-0-	7138	2	33	9	N	30					152
07	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8503	2	70	9	N	64					216
08	8153	X	8108	-0-	-45	-0-	8065	2	43	9	N	39	175	1			80
09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7853	2	52	9	N	47					127
10	8587	X	8007	-0-	-580	-0-	7949	2	58	9	N	53					180
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					180

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

06	5880	X	5530	-0-	-350	-0-	5488	2	42	9	N	38					199
07	5983	X	5720	-0-	-263	-0-	5648	2	72	9	N	65	181	1			83
08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5852	2	52	9	N	47					130
09	5700	X	5620	-0-	-80	-0-	5565	2	55	9	N	50					180
10	5828	X	5745	-0-	-83	-0-	5675	2	70	9	N	64					244
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					244

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

06	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14613	2	145	9	N	132	185	1			228
07	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	14837	2	168	9	N	153	167	1			214
08	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	14947	2	158	9	N	144	172	1			186
09	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14235	2	134	9	N	122					308
10	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	14667	2	154	9	N	140	172	1			276
11	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT					276

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

06	11670	X	11464	-0-	-206	-0-	11378	2	86	9	N	78					225
07	12059	X	11722	-0-	-337	-0-	11639	2	83	9	N	75					300
08	11811	X	11683	-0-	-128	-0-	11509	2	174	9	N	158	184	1			274
09	11430	X	10823	-0-	-607	-0-	10721	2	102	9	N	93	174	1			193
10	11842	X	11159	-0-	-683	-0-	11068	2	91	9	N	83					276
11	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					276

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

06	6120	X	5577	-0-	-543	-0-	5513	2	64	9	N	58					94
07	6324	X	5256	-0-	-1068	-0-	5201	2	55	9	N	50					144
08	6169	X	5387	-0-	-782	-0-	5334	2	53	9	N	48					192
09	5970	X	5205	-0-	-765	-0-	5133	2	72	9	N	65					257
10	5859	X	3910	-0-	-1949	-0-	3884	2	26	9	N	24	175	1			106
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					106

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

06	9510	X	9298	-0-	-212	-0-	9298	2			N	-0-					89
07	9486	X	8926	-0-	-560	-0-	8926	2			N	-0-					89
08	9982	X	9785	-0-	-197	-0-	9785	2			N	-0-					89
09	9660	X	8204	-0-	-1456	-0-	8204	2			N	-0-					89
10	9982	X	9191	-0-	-791	-0-	9191	2			N	-0-					89
11	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					89

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 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
06	8400	X	7813	-0-	-587	-0-	7806	2	7	9	N	6					239
07	8494	X	8278	-0-	-216	-0-	8263	2	15	9	N	14					253
08	8463	X	8015	-0-	-448	-0-	8006	2	9	9	N	8					261
09	8010	X	7995	-0-	-15	-0-	7987	2	8	9	N	7	179	1			89
10	8277	X	8110	-0-	-167	-0-	8110	2			N	-0-					89
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					89

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 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
06	6600	X	5959	-0-	-641	-0-	5923	2	36	9	N	33					133
07	6820	X	6638	-0-	-182	-0-	6602	2	36	9	N	33					166
08	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6550	2	50	9	N	45					211
09	6330	X	6099	-0-	-231	-0-	6058	2	41	9	N	37	173	1			75
10	6634	X	6126	-0-	-508	-0-	6078	2	48	9	N	44					119
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					119

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 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
06	9870	X	9650	-0-	-220	-0-	9360	2	290	9	N	264	361	1			175
07	10199	X	9808	-0-	-391	-0-	9527	2	281	9	N	255	174	1			256
08	10075	X	9918	-0-	-157	-0-	9615	2	303	9	N	275	183	1			348
09	9690	X	9558	-0-	-132	-0-	9290	2	268	9	N	244	352	1			240
10	10013	X	9930	-0-	-83	-0-	9642	2	288	9	N	262	183	1			319
11	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					319

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
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-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 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
06	16500	X	15470	-0-	-1030	-0-	80	1	15313	2	N	70					144
							77	9									
07	17050	X	15869	-0-	-1181	-0-	36	1	15770	2	N	57					201
							63	9									
08	17050	X	15345	-0-	-1705	-0-	15286	2	59	9	N	54	184	1			71
09	16470	X	14498	-0-	-1972	-0-	14443	2	55	9	N	50					121
10	16492	X	15530	-0-	-962	-0-	212	1	15241	2	N	70	161	1			30
							77	9									
*11	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	312	1	15274	2	N	47					77
							52	9									

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
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	2786	2	2300	5	N	-0-					159
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	2057	2	2485	5	N	-0-					159
08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	2	1	2881	2	N	2					161
							3608	5	2	9							
09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	3	1	1621	2	N	-0-					161
							4151	5									
*10	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	2	1	2843	2	N	-0-	120	1	14	7	27
							3935	5									
*11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	2	1	1866	2	N	-0-					27
							4841	5									

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

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-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	9592	-0-	-608	-0-	4	1	9552	2	N	33					154
							36	9									
07	10540	X	9666	-0-	-874	-0-	156	1	9499	2	N	10					164
							11	9									
08	10540	X	9615	-0-	-925	-0-	116	1	9486	2	N	12					176
							13	9									
09	9930	X	9545	-0-	-385	-0-	201	1	9294	2	N	45	171	1			50
							50	9									
10	10137	X	9771	-0-	-366	-0-	114	1	9649	2	N	7					57
							8	9									
11	9600	X	9446	-0-	-154	-0-	363	1	9017	2	N	60					117
							66	9									

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
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	2	1	5124	2	N	20					114
							22	9									
07	4867	X	4072	-0-	-795	-0-	66	1	3981	2	N	23					137
							25	9									
08	4991	X	4642	-0-	-349	-0-	56	1	4572	2	N	13					150
							14	9									
09	4860	X	4046	-0-	-814	-0-	86	1	3960	2	N	-0-					150
10	5022	X	4623	-0-	-399	-0-	54	1	4563	2	N	5	63	1			92
							6	9									
11	4860	X	4282	-0-	-578	-0-	166	1	4107	2	N	8					100
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	100	1	2063	2	N	7					166
							8	9									
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	164	1	2113	2	N	32					198
							35	9									
08	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2108	2	3	9	N	3					201
09	2160	N	2006	-0-	-154	-0-	2005	2	1	9	N	1	172	1			30
10	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	2049	2	8	9	N	7					37
11	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	1947	2	14	9	N	13					50

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
06	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	58	1	11171	2	N	50					211
							55	9									
07	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	27	1	11893	2	N	46	190	1			67
							51	9									
08	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11927	2	59	9	N	54					121
09	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	11970	2	44	9	N	40					161
10	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	160	1	11522	2	N	50	181	1			30
							55	9									
*11	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	217	1	10627	2	N	37					67
							41	9									

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
06	2490	N	2429	-0-	-61	-0-	2429	2			N	-0-					1123
07	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	2067	2	2	9	N	2	94	1			1031
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					1031
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					1031
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					1031
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					1031

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
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					46
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					46
08	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	2			N	-0-					46
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	2			N	-0-					46
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					46
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					46

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
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-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
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
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
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	2			N	-0-					140
07	775	N	649	-0-	-126	-0-	638	2	11	9	N	10	76	1			74
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					74
09	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	2			N	-0-					74
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					74
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					74

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
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					318
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					318
08	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1070	2			N	-0-					318
09	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2			N	-0-					318
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					318
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					318

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
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					501
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					501
08	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			N	-0-					501
09	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2			N	-0-					501
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					501
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					501

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
06	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	3503	2			N	-0-					531
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					531
08	3658	X	3637	-0-	-21	-0-	3637	2			N	-0-					531
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					531
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					531
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					531

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			122
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	28					74
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1249	3	41	9	N	37	1	8			110
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1669	3	70	9	N	64	1	8			173
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	618	3	24	9	N	22	172	1	2	8	21
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1390	3	42	9	N	38	4	8			55
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1443	3	39	9	N	35	2	8			88

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
06	3420	X	1942	-0-	-1478	-0-	1927	3	15	9	N	14					148
07	2139	X	1708	-0-	-431	-0-	1698	3	10	9	N	9	111	1	1	8	45
08	2139	X	1574	-0-	-565	-0-	1568	3	6	9	N	5					50
09	2070	X	1964	-0-	-106	-0-	1957	3	7	9	N	6	1	8			55
10	2015	X	721	-0-	-1294	-0-	721	3			N	-0-					55
11	1950	X	155	-0-	-1795	-0-	140	3	15	9	N	14					69

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
06	3420	X	3303	-0-	-117	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	3379	3			N	-0-					-0-

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
06	2880	X	2346	-0-	-534	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2640	-0-	-274	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2505	-0-	-254	-0-	2504	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2274	-0-	-361	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1853	-0-	-697	-0-	1852	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					44
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					44
08	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	3789	3			N	-0-					44
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					44
10	4030	X	3586	-0-	-444	-0-	3586	3			N	-0-					44
*11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					44

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
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2910	3	1	9	N	1	1	8			26
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2673	3	2	9	N	2	2	8			26
08	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	2728	3	3	9	N	3	3	8			26
09	2910	X	1976	-0-	-934	-0-	1969	3	7	9	N	6	6	8			26
10	3007	X	2090	-0-	-917	-0-	2084	3	6	9	N	5	5	8			26
11	2910	X	2136	-0-	-774	-0-	2134	3	2	9	N	2	2	8			26

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
06	2190	N	1721	-0-	-469	-0-	1714	3	7	9	N	6					203
07	2201	N	1719	-0-	-482	-0-	1717	3	2	9	N	2	2	8			203
08	1984	N	1617	-0-	-367	-0-	1585	3	32	9	N	29	172	1			60
09	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	1572	3	8	9	N	7					67
10	1705	N	1318	-0-	-387	-0-	1311	3	7	9	N	6					73
11	1560	N	1374	-0-	-186	-0-	1374	3			N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
06	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	3159	3	1	9	N	1	1	8			130
07	3472	X	2511	-0-	-961	-0-	2507	3	4	9	N	4	4	8			130
08	3534	X	1615	-0-	-1919	-0-	1535	3	80	9	N	73	1	8			202
09	3420	X	3129	-0-	-291	-0-	3114	3	15	9	N	14	154	1	6	8	56
10	3255	X	2576	-0-	-679	-0-	2569	3	7	9	N	6	1	8			61
11	3150	X	1448	-0-	-1702	-0-	1441	3	7	9	N	6	1	8			66

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	4017	3			N	-0-					22
07	4774	X	4394	-0-	-380	-0-	4393	3	1	9	N	1	1	8			22
08	4774	X	3978	-0-	-796	-0-	3978	3			N	-0-					22
09	4620	X	3899	-0-	-721	-0-	3899	3			N	-0-					22
*10	4402	X	3761	-0-	-641	-0-	3761	3			N	-0-					22
11	4260	X	3820	-0-	-440	-0-	3820	3			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1993	-0-	-227	-0-	1984	3	9	9	N	8	3	8			220
07	2294	X	1822	-0-	-472	-0-	1805	3	17	9	N	15	167	1	6	8	62
08	2294	X	1873	-0-	-421	-0-	1864	3	9	9	N	8					70
09	2070	X	1658	-0-	-412	-0-	1650	3	8	9	N	7	4	8			73
10	2046	X	1537	-0-	-509	-0-	1534	3	3	9	N	3	3	8			73
11	1980	X	1133	-0-	-847	-0-	1133	3			N	-0-					73

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2097	-0-	-543	-0-	2097	3			N	-0-					53
07	2728	X	2012	-0-	-716	-0-	2011	3	1	9	N	1	1	8			53
08	2728	X	2422	-0-	-306	-0-	2381	3	41	9	N	37	1	8			89
09	2400	X	2361	-0-	-39	-0-	2302	3	59	9	N	54	97	1	2	8	44
10	2449	X	2414	-0-	-35	-0-	2413	3	1	9	N	1	1	8			44
*11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2681	3	1	9	N	1	1	8			44

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					108
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	3	1	9	N	1	1	8			108
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	3	1	9	N	1	1	8			108
09	1530	N	911	-0-	-619	-0-	910	3	1	9	N	1	1	8			108
10	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1343	3	2	9	N	2	2	8			108
11	1890	N	794	-0-	-1096	-0-	794	3			N	-0-					108

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 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
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-

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
06	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-	170	1			80
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					80
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	3	1	9	N	1	1	8			80
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					80
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	3	14	9	N	13	1	8			92
*11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2148	3	10	9	N	9	1	8			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

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

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

06	1470	N	1164	-0-	-306	-0-	1130	3	34	9	N	31	4	8			95
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1429	3	139	9	N	126	169	1	6	8	46
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1464	3	83	9	N	75	8	8			113
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1697	3	90	9	N	82	16	8			179
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1453	3	42	9	N	38	168	1	15	8	34
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1773	3	47	9	N	43	8	8			69

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2201	3	1	9	N	1	1	8			178
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2656	3	4	9	N	4	155	1	1	8	26
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2902	3	9	9	N	8	1	8			33
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2778	3	13	9	N	12	2	8			43
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3099	3	31	9	N	28	1	8			70
*11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2786	3	42	9	N	38	3	8			105

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

06	7950	X	6766	-0-	-1184	-0-	6742	3	24	9	N	22	170	1			77
07	8215	X	7648	-0-	-567	-0-	7596	3	52	9	N	47					124
08	7812	X	7252	-0-	-560	-0-	7239	3	13	9	N	12	1	8			135
09	7560	X	5780	-0-	-1780	-0-	5745	3	35	9	N	32					167
10	7657	X	6768	-0-	-889	-0-	6748	3	20	9	N	18					185
11	7410	X	7006	-0-	-404	-0-	6997	3	9	9	N	8	1	8			192

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

06	6240	X	5145	-0-	-1095	-0-	5120	3	25	9	N	23	3	8			255
07	6448	X	5148	-0-	-1300	-0-	5090	3	58	9	N	53	168	1	5	8	135
08	5704	X	3848	-0-	-1856	-0-	3820	3	28	9	N	25	6	8			154
09	5520	X	4167	-0-	-1353	-0-	4152	3	15	9	N	14	11	8			157
10	5332	X	4579	-0-	-753	-0-	4557	3	22	9	N	20	8	8			169
11	5160	X	4639	-0-	-521	-0-	4598	3	41	9	N	37	7	8			199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 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
06	14B2	EXT	1799	-0-	1799	2642	1799	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1648	-0-	1648	4290	1648	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	302	-0-	302	4592	302	3			N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	2460	X	2383	-0-	-77	-0-	2383	2			N	-0-					46
07	2542	X	2442	-0-	-100	-0-	2442	2			N	-0-					46
08	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					46
09	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					46
10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					46
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					46

OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	2240	-0-	-23	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-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
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

06	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-

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

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994

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

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

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

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
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	196	-0-	-1292	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	63	-0-	-1197	-0-	63	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	465	N	94	-0-	-371	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
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
06	9000	X	6868	-0-	-2132	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8462	-0-	-838	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	8365	-0-	-935	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8099	-0-	-691	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
10	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2153	3	99	9	N	90					180
07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					180
08	2480	X	1246	-0-	-1234	-0-	1246	3			N	-0-					180
09	2400	X	1171	-0-	-1229	-0-	1171	3			N	-0-					180
10	2480	X	1199	-0-	-1281	-0-	1199	3			N	-0-					180
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					180

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

06	3420	X	2455	-0-	-965	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2377	-0-	-1157	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	1947	-0-	-1083	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	1924	-0-	-1207	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					42
07	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					42
08	2108	X	1062	-0-	-1046	-0-	1062	3			N	-0-					42
09	2040	X	997	-0-	-1043	-0-	997	3			N	-0-					42
10	2108	X	1022	-0-	-1086	-0-	1022	3			N	-0-					42
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					42

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

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-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
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
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	268	1	2684	2	N	-0-					26
07	3007	N	2664	-0-	-343	-0-	242	1	2422	2	N	-0-					26
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	249	1	2484	2	N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 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
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					1
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					1
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					1
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					1
10	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					1
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					1

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

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

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

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
06	1710	X	1457	-0-	-253	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
09	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

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
06	2160	N	1829	-0-	-331	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	1260	N	874	-0-	-386	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

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
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1174	-0-	-500	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	949	-0-	-641	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	908	-0-	-270	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	754	-0-	-296	-0-	754	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 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
06	3780	X	3542	-0-	-238	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3603	-0-	-148	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3483	-0-	-147	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3435	-0-	-105	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

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
06	5310	X	1790	-0-	-3520	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3208	-0-	-1101	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	859	-0-	-877	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1261	-0-	-539	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1701	-0-	-1492	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	41	-0-	-3049	-0-	41	2			N	-0-					-0-

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
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2617	-0-	-1041	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2572	-0-	-968	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2665	-0-	-993	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2188	-0-	-1352	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

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

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	899	N	502	-0-	-397	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	630	N	463	-0-	-167	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

06	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

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-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

06	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					9
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					9
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					169
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					169

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
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			Y	-0-					6
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-	6	1			-0-
08	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3214	-0-	-116	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3146	-0-	-184	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-

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
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	230	1	4108	3	Y	-0-					46
07	5549	X	4434	-0-	-1115	-0-	275	1	4159	3	Y	-0-					46
08	5549	X	4509	-0-	-1040	-0-	426	1	4083	3	Y	-0-					46
09	5370	X	4366	-0-	-1004	-0-	413	1	3953	3	Y	-0-					46
10	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	413	1	4140	3	Y	-0-	46	1			-0-
11	4350	X	3607	-0-	-743	-0-	263	1	3344	3	Y	-0-					-0-

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
06	5280	X	4144	-0-	-1136	-0-	35	1	4087	3	Y	20					185
							22	9									
07	5363	X	5318	-0-	-45	-0-	5312	3	6	9	Y	5	158	1			32
08	5363	X	5337	-0-	-26	-0-	5318	3	19	9	Y	17					49
09	5190	X	5066	-0-	-124	-0-	5055	3	11	9	Y	10					59
10	5332	X	5166	-0-	-166	-0-	5136	3	30	9	Y	27					86
11	5160	X	4927	-0-	-233	-0-	4913	3	14	9	Y	13					99

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

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

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
07	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11616	-0-	-1094	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	7868	-0-	-5842	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	8644	-0-	-6701	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	10549	-0-	-4301	-0-	10549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					2
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					2
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5593	-0-	-17	-0-	5593	3			N	-0-					117
07	5797	X	5768	-0-	-29	-0-	5766	3	2	9	N	2					119
08	5766	X	5706	-0-	-60	-0-	5706	3			N	-0-					119
09	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5449	3	3	9	N	3	88	1			34
10	5766	X	5619	-0-	-147	-0-	5618	3	1	9	N	1					35
11	5580	X	5339	-0-	-241	-0-	5339	3			N	-0-					35

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	9595	-0-	-65	-0-	9595	3			Y	-0-					58
07	11439	X	9753	-0-	-1686	-0-	9753	3			Y	-0-					58
08	11439	X	9801	-0-	-1638	-0-	9801	3			Y	-0-					58
09	11070	X	9297	-0-	-1773	-0-	9297	3			Y	-0-					58
10	10540	X	9352	-0-	-1188	-0-	9352	3			Y	-0-					58
11	9600	X	8558	-0-	-1042	-0-	8558	3			Y	-0-					58

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					9
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					9
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					9
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482

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

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9870	X	6915	-0-	-2955	-0-	215	1	6700	3	Y	-0-					2
07	10199	X	9085	-0-	-1114	-0-	276	1	8809	3	Y	-0-					2
08	10199	X	9292	-0-	-907	-0-	426	1	8866	3	Y	-0-					2
09	9450	X	9067	-0-	-383	-0-	414	1	8653	3	Y	-0-					2
10	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	419	1	8863	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	9000	X	8819	-0-	-181	-0-	346	1	8473	3	Y	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	630	1	3806	3	Y	62					114
							68	9									
07	5084	X	4512	-0-	-572	-0-	677	1	3818	3	Y	15					129
							17	9									
08	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	808	1	3786	3	Y	93	148	1			74
							102	9									
09	4920	X	4421	-0-	-499	-0-	755	1	3543	3	Y	112					186
							123	9									
10	4650	X	4503	-0-	-147	-0-	821	1	3602	3	Y	73	176	1			83
							80	9									
11	4530	X	3118	-0-	-1412	-0-	3118	3			Y	-0-					83

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5586	-0-	-234	-0-	5586	3			N	-0-					75
07	6014	X	5540	-0-	-474	-0-	5540	3			N	-0-					75
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			N	-0-					75
09	5730	X	4910	-0-	-820	-0-	4910	3			N	-0-					75
10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			N	-0-					75
*11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			N	-0-					75

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			Y	-0-					12
07	10509	X	8892	-0-	-1617	-0-	8892	3			Y	-0-					12
08	10509	X	8757	-0-	-1752	-0-	8757	3			Y	-0-					12
09	10170	X	8207	-0-	-1963	-0-	8207	3			Y	-0-					12
10	9765	X	8333	-0-	-1432	-0-	8333	3			Y	-0-					12
11	9000	X	7805	-0-	-1195	-0-	7805	3			Y	-0-					12

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
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-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 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
06	4920	X	4635	-0-	-285	-0-	1019	1	3605	3	N	10					92
							11	9									
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1000	1	4258	3	N	10					102
							11	9									
08	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	601	1	4662	3	N	12					114
							13	9									
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	588	1	4392	3	N	6					120
							7	9									
10	5270	X	5107	-0-	-163	-0-	246	1	4851	3	N	9					129
							10	9									
*11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5585	3	9	9	N	8					137

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					-0-
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

06	450	N	4	-0-	-446	-0-	4	3			Y	-0-					45
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					45
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					45
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					45
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					45
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					45

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

06	3810	X	2521	-0-	-1289	-0-	2521	3			Y	-0-					101
07	3937	X	1742	-0-	-2195	-0-	1742	3			Y	-0-					101
08	3937	X	2993	-0-	-944	-0-	2964	3	29	9	Y	26	50	1			77
09	3750	X	2331	-0-	-1419	-0-	2325	3	6	9	Y	5					82
10	3875	X	3776	-0-	-99	-0-	3768	3	8	9	Y	7					89
*11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	573	1	4393	3	Y	2					91
							2	9									

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

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-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					9
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					9
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					9
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
06	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			Y	-0-					30
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					30
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					30
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					30

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
06	15210	X	14101	-0-	-1109	-0-	14101	3			Y	-0-					8
07	15717	X	14372	-0-	-1345	-0-	14372	3			Y	-0-					8
08	15717	X	13958	-0-	-1759	-0-	13958	3			Y	-0-					8
09	15150	X	13380	-0-	-1770	-0-	13380	3			Y	-0-					8
10	15097	X	13299	-0-	-1798	-0-	13299	3			Y	-0-					8
11	14100	X	12317	-0-	-1783	-0-	12317	3			Y	-0-					8

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
06	3090	X	1235	-0-	-1855	-0-	1235	3			Y	-0-					125
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					125
08	3193	X	159	-0-	-3034	-0-	140	3	19	9	Y	17	103	1			39
09	3090	X	206	-0-	-2884	-0-	206	3			Y	-0-					39
10	3193	X	4	-0-	-3189	-0-	4	3			Y	-0-					39
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					39

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
06	6060	X	5894	-0-	-166	-0-	900	1	4994	3	N	-0-					24
07	6262	X	6174	-0-	-88	-0-	968	1	5206	3	N	-0-					24
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	862	1	5624	3	N	-0-					24
09	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	935	1	5522	3	N	-0-					24
10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	902	1	5477	3	N	-0-					24
11	6060	X	4873	-0-	-1187	-0-	766	1	4107	3	N	-0-					24

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

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

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 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
06	9300	X	3	-0-	-9297	-0-	3	3			Y	-0-					10
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-					10
08	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	3			Y	-0-					10
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					10
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					10
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	750	1	4087	3	Y	-0-					-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	766	1	4309	3	Y	-0-					-0-
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	745	1	4324	3	Y	-0-					-0-
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	686	1	4432	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	5046	-0-	-38	-0-	558	1	4488	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	3996	-0-	-924	-0-	358	1	3638	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	879	1	2557	3	Y	-0-					6
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	1053	1	2341	3	Y	-0-					6
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	932	1	2543	3	Y	-0-	4	1			2
09	3450	X	3302	-0-	-148	-0-	857	1	2445	3	Y	-0-					2
10	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	698	1	2754	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	3450	X	2774	-0-	-676	-0-	447	1	2238	3	Y	81					81
							89	9									

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

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

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 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
06	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	684	1	14057	3	Y	-0-					108
07	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	680	1	15431	3	Y	-0-					108
08	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	791	1	14806	3	Y	-0-					108
09	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	504	1	14157	3	Y	-0-					108
10	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	504	1	14167	3	Y	-0-					108
*11	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	451	1	14131	3	Y	-0-					108

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					57
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					57
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 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
06	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 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
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					47
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	36	1			12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	128	1			39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					39
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

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

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-					8
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					8
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					8
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	6	1			2
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

06	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	5913	-0-	-4658	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	4696	-0-	-5968	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	6066	-0-	-4854	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	7218	-0-	-4066	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	7517	-0-	-3403	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

06	5040	X	3661	-0-	-1379	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	1946	-0-	-3262	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1729	-0-	-2177	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	629	-0-	-3151	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	552	-0-	-3354	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	27	-0-	-3633	-0-	27	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					84
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					84
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					84
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					84
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					84
*11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					84

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

06	8550	X	8391	-0-	-159	-0-	8388	3	3	9	N	3					179
07	8773	X	8407	-0-	-366	-0-	8405	3	2	9	N	2					181
08	8835	X	8535	-0-	-300	-0-	8532	3	3	9	N	3					184
09	8550	X	8175	-0-	-375	-0-	8172	3	3	9	N	3					187
10	8835	X	8322	-0-	-513	-0-	8313	3	9	9	N	8					195
11	8400	X	7751	-0-	-649	-0-	7744	3	7	9	N	6					201

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					103
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					103
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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-
BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919																	
06	8340	X	6597	-0-	-1743	-0-	6585	3	12	9	N	11	123	1			39
07	8618	X	6405	-0-	-2213	-0-	6405	3			N	-0-					39
08	8618	X	6442	-0-	-2176	-0-	6442	3			N	-0-					39
09	8340	X	6112	-0-	-2228	-0-	6112	3			N	-0-					39
10	7099	X	6177	-0-	-922	-0-	6177	3			N	-0-					39
11	6600	X	6046	-0-	-554	-0-	6046	3			N	-0-					39
MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615																	
06	4800	X	4	-0-	-4796	-0-	4	3			N	-0-					70
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					70
08	3627	X	41	-0-	-3586	-0-	41	3			N	-0-					70
09	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					70
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					70
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995																	
06	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	147	1			41
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338																	
06	4980	X	4539	-0-	-441	-0-	4508	3	31	9	N	28					195
07	5146	X	4497	-0-	-649	-0-	4454	3	43	9	N	39					234
08	5146	X	4449	-0-	-697	-0-	4418	3	31	9	N	28					262
09	4530	X	4424	-0-	-106	-0-	4390	3	34	9	N	31					293
10	4681	X	4560	-0-	-121	-0-	4524	3	36	9	N	33					326
11	4530	X	4281	-0-	-249	-0-	4250	3	31	9	N	28					354
DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767																	
06	6390	X	5714	-0-	-676	-0-	5714	3			Y	-0-					59
07	6603	X	5786	-0-	-817	-0-	5786	3			Y	-0-					59
08	6603	X	5873	-0-	-730	-0-	5870	3	3	9	Y	3					62
09	6390	X	5656	-0-	-734	-0-	5656	3			Y	-0-					62
10	6231	X	5876	-0-	-355	-0-	5876	3			Y	-0-					62
*11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			Y	-0-					62
KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462																	
06	2520	X	4	-0-	-2516	-0-	4	3			N	-0-					28
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					28
08	806	X	2	-0-	-804	-0-	2	3			N	-0-					28
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					95
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					95
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					95
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 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
06	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
10	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
*11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 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
06	8400	X	2482	-0-	-5918	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	2478	-0-	-6202	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	2508	-0-	-6172	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	2299	-0-	-5801	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	2375	-0-	-3825	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2159	-0-	-331	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

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
06	7020	X	6354	-0-	-666	-0-	767	1	5578	3	Y	8					35
							9	9									
07	7254	X	6628	-0-	-626	-0-	701	1	5920	3	Y	6					41
							7	9									
08	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	621	1	6074	3	Y	14	32	1			23
							15	9									
09	6930	X	6254	-0-	-676	-0-	491	1	5723	3	Y	36					59
							40	9									
10	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10526	3	3	9	Y	3					62
*11	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	3			Y	-0-					62

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 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
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

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

06	4170	X	5	-0-	-4165	-0-	5	3			N	-0-					176
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					176
08	837	X	3	-0-	-834	-0-	3	3			N	-0-					176
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					176
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					176
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					176

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

06	5280	X	3	-0-	-5277	-0-	3	2			Y	-0-					69
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					69
08	155	X	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					69
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					69
10	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					69
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					69

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

06	3030	X	1933	-0-	-1097	-0-	1921	3	12	9	Y	11					22
07	3131	X	328	-0-	-2803	-0-	319	3	9	9	Y	8					30
08	5518	X	366	-0-	-5152	-0-	360	3	6	9	Y	5					35
09	5340	X	1401	-0-	-3939	-0-	1395	3	6	9	Y	5					40
10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6418	3	13	9	Y	12					52
*11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			Y	-0-	27	1			25

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

06	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
07	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
08	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
09	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
10	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
*11	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	10060	-0-	-620	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10369	-0-	-388	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9689	-0-	-820	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9376	-0-	-794	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9279	-0-	-1230	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8726	-0-	-1324	-0-	8726	2			N	-0-					-0-

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
06	6450	X	2390	-0-	-4060	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2993	-0-	-2401	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2473	-0-	-2115	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3031	-0-	-599	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2420	-0-	-490	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

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
06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
08	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
09	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
10	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
*11	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	W	8	-0-	8	17379	8	2			N	-0-					-0-
07	0	W	4	-0-	4	17383	4	2			N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	17383					N	-0-					-0-
09	0	W	12	-0-	12	17395	12	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1	-0-	1	17396	1	2			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	17396					N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					17
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			14

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					54
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					54
08	1054	X	2	-0-	-1052	-0-	2	3			N	-0-					54
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					54
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					54

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

06	5340	X	3209	-0-	-2131	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	1027	-0-	-4491	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2727	-0-	-1323	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
*11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

06	3000	N	3125	-0-	125	125	3125	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3109	-0-	9	134	3109	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1807	-0-	-173	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	634	-0-	-1412	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	248	-0-	-1732	-0-	248	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

06	5640	X	4481	-0-	-1159	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4206	-0-	-1126	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	2464	-0-	-2465	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	276	-0-	-4194	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	291	-0-	-4328	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	184	-0-	-4286	-0-	184	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

06	3360	X	1830	-0-	-1530	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	887	-0-	-1965	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	425	-0-	-2427	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

06	10470	X	9051	-0-	-1419	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9283	-0-	-1691	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	8491	-0-	-2483	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8004	-0-	-2616	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9017	-0-	-872	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8035	-0-	-1025	-0-	8035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	3030	X	2669	-0-	-361	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1694	-0-	-1344	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	905	-0-	-2035	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	628	-0-	-2317	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	701	-0-	-2149	-0-	701	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	538	1	3222	3	Y	-0-					29
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	294	1	3571	3	Y	-0-					29
08	4247	X	2826	-0-	-1421	-0-	300	1	2526	3	Y	-0-					29
09	4110	X	2894	-0-	-1216	-0-	356	1	2538	3	Y	-0-					29
10	4247	X	3255	-0-	-992	-0-	564	1	2691	3	Y	-0-					29
11	3750	X	2608	-0-	-1142	-0-	445	1	2163	3	Y	-0-					29

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

06	7350	X	6552	-0-	-798	-0-	860	1	5692	3	Y	-0-					1
07	7595	X	6782	-0-	-813	-0-	878	1	5904	3	Y	-0-					1
08	7595	X	6705	-0-	-890	-0-	822	1	5883	3	Y	-0-					1
09	6870	X	6277	-0-	-593	-0-	747	1	5530	3	Y	-0-					1
10	6944	X	4795	-0-	-2149	-0-	766	1	4029	3	Y	-0-					1
11	6570	X	3270	-0-	-3300	-0-	536	1	2734	3	Y	-0-					1

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

06	3540	X	3240	-0-	-300	-0-	38	1	3162	3	Y	36					92
							40	9									
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3570	3	25	9	Y	23	79	1			36
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	93	1	3508	3	Y	21					57
							23	9									
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	380	1	3271	3	Y	26	37	1			46
							29	9									
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	431	1	3248	3	Y	23					69
							25	9									
*11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	416	1	3072	3	Y	43					112
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15270	X	9068	-0-	-6202	-0-	172 36	1 9	8860	3	Y	33	129	1			79
07	18910	X	9439	-0-	-9471	-0-	9405	3	34	9	Y	31					110
08	18910	X	9339	-0-	-9571	-0-	9333	3	6	9	Y	5					115
09	18300	X	8866	-0-	-9434	-0-	8862	3	4	9	Y	4					119
10	15903	X	8997	-0-	-6906	-0-	8993	3	4	9	Y	4	103	1			20
11	9120	X	8537	-0-	-583	-0-	8515	3	22	9	Y	20					40

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
06	16320	X	8965	-0-	-7355	-0-	8965	3			Y	-0-					25
07	16864	X	8234	-0-	-8630	-0-	8234	3			Y	-0-					25
08	16864	X	8664	-0-	-8200	-0-	8664	3			Y	-0-					25
09	10380	X	8388	-0-	-1992	-0-	8388	3			Y	-0-					25
10	10168	X	8447	-0-	-1721	-0-	8447	3			Y	-0-					25
11	8970	X	8910	-0-	-60	-0-	8910	3			Y	-0-					25

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

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

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 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
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					9
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 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
06	6900	X	6385	-0-	-515	-0-	6385	3			Y	-0-					62
07	7099	X	6693	-0-	-406	-0-	6690	3	3	9	Y	3					65
08	7223	X	6622	-0-	-601	-0-	6622	3			Y	-0-					65
09	6990	X	6114	-0-	-876	-0-	6114	3			Y	-0-					65
10	7223	X	6471	-0-	-752	-0-	6471	3			Y	-0-					65
11	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	6237	3			Y	-0-					65

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 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
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					59
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	16					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	32	1	5677	3	Y	36					92
							40	9									
07	6045	X	5663	-0-	-382	-0-	5638	3	25	9	Y	23	79	1			36
08	6045	X	5670	-0-	-375	-0-	79	1	5568	3	Y	21					57
							23	9									
09	5850	X	5440	-0-	-410	-0-	322	1	5089	3	Y	26	37	1			46
							29	9									
10	5952	X	5607	-0-	-345	-0-	374	1	5208	3	Y	23					69
							25	9									
11	5760	X	5233	-0-	-527	-0-	399	1	4787	3	Y	43					112
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	1129	1	1713	3	Y	-0-					-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	1106	1	1895	3	Y	-0-					-0-
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	995	1	2030	3	Y	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	913	1	2113	3	Y	-0-					-0-
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	602	1	2515	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2443	-0-	-497	-0-	377	1	2066	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	3			N	-0-					27
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					27
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					27
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27

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
06	8490	X	7637	-0-	-853	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7700	-0-	-887	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
08	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7417	-0-	-773	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6539	-0-	-1428	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6810	-0-	-1470	-0-	6810	2			N	-0-					-0-

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
06	9870	X	8541	-0-	-1329	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8765	-0-	-1434	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8504	-0-	-951	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8186	-0-	-964	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8488	-0-	-502	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8420	-0-	-130	-0-	8420	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	3900	X	3884	-0-	-16	-0-	235	1	3649	3	N	-0-					6
07	4092	X	3760	-0-	-332	-0-	259	1	3501	3	N	-0-					6
08	4309	X	3730	-0-	-579	-0-	354	1	3376	3	N	-0-	2	1			4
09	4170	X	3974	-0-	-196	-0-	426	1	3548	3	N	-0-	1	1			3
10	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	441	1	3682	3	N	-0-					3
*11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	498	1	3384	3	N	-0-					3

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
06	9840	X	9242	-0-	-598	-0-	9206	3	36	9	Y	33	39	1			47
07	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9164	3	34	9	Y	31					78
08	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8956	3	6	9	Y	5					83
09	9240	X	8480	-0-	-760	-0-	8476	3	4	9	Y	4					87
10	9548	X	8809	-0-	-739	-0-	8805	3	4	9	Y	4	75	1			16
11	9240	X	8203	-0-	-1037	-0-	8181	3	22	9	Y	20					36

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
06	5880	X	5531	-0-	-349	-0-	231	1	5236	3	N	58					493
							64	9									
07	6603	X	5379	-0-	-1224	-0-	243	1	5116	3	N	18					511
							20	9									
08	6448	X	5802	-0-	-646	-0-	454	1	5316	3	N	29	180	1			360
							32	9									
09	6240	X	6180	-0-	-60	-0-	733	1	5375	3	N	65	102	1			323
							72	9									
*10	6045	X	6018	-0-	-27	-0-	716	1	5274	3	N	25					348
							28	9									
*11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	640	1	5188	3	N	10					358
							11	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 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
06	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3			Y	-0-					100
07	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	157	1	13683	3	Y	10	77	1			33
							11	9									
08	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	3			Y	-0-					33
09	11850	X	11629	-0-	-221	-0-	11619	3	10	9	Y	9					42
10	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14694	3	11	9	Y	10					52
*11	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	14467	3	19	9	Y	17					69

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 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
06	12420	X	12212	-0-	-208	-0-	21	1	12191	3	Y	-0-					7
07	12834	X	12580	-0-	-254	-0-	12580	3			Y	-0-	6	1			1
08	12834	X	12491	-0-	-343	-0-	12491	3			Y	-0-					1
09	12270	X	12106	-0-	-164	-0-	12106	3			Y	-0-					1
10	12617	X	11671	-0-	-946	-0-	11671	3			Y	-0-					1
11	12210	X	11465	-0-	-745	-0-	11465	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

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

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					25
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

06	8760	X	7679	-0-	-1081	-0-	1	1	7678	3	Y	-0-					85
07	9021	X	7811	-0-	-1210	-0-	172	1	7607	3	Y	29	96	1			18
							32	9									
08	8959	X	8668	-0-	-291	-0-	8668	3			Y	-0-					18
09	8370	X	7922	-0-	-448	-0-	24	1	7888	3	Y	9					27
							10	9									
10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	35	1	8418	3	Y	23					50
							25	9									
*11	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	10	1	9869	3	Y	2					52
							2	9									

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

06	6990	X	3	-0-	-6987	-0-	3	3			N	-0-					25
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					25
08	1612	X	5	-0-	-1607	-0-	5	3			N	-0-					25
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					25
10	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-					25
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					7
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	182	1			33
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					33
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					33
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					91
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					91
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					91
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					91
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
*11	368	X	368	-0-	-0-	-0-	182	1	186	3	Y	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

06	4620	X	4375	-0-	-245	-0-	481	1	3894	3	Y	-0-					7
07	4774	X	4169	-0-	-605	-0-	508	1	3661	3	Y	-0-					7
08	4774	X	4199	-0-	-575	-0-	416	1	3783	3	Y	-0-	7	1			-0-
09	4380	X	4186	-0-	-194	-0-	430	1	3756	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4122	-0-	-404	-0-	408	1	3714	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3228	-0-	-1152	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

06	6030	X	4409	-0-	-1621	-0-	814	1	3595	3	Y	-0-					44
07	6231	X	4375	-0-	-1856	-0-	761	1	3614	3	Y	-0-					44
08	5859	X	4099	-0-	-1760	-0-	918	1	3181	3	Y	-0-					44
09	4440	X	3933	-0-	-507	-0-	901	1	3032	3	Y	-0-					44
10	4557	X	3774	-0-	-783	-0-	787	1	2987	3	Y	-0-					44
11	4410	X	3027	-0-	-1383	-0-	301	1	2726	3	Y	-0-					44

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

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-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

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

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

06	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1427	-0-	-283	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	5970	X	4982	-0-	-988	-0-	504	1	4478	3	Y	-0-					32
07	6169	X	5440	-0-	-729	-0-	239	1	5201	3	Y	-0-					32
08	6107	X	5287	-0-	-820	-0-	247	1	5040	3	Y	-0-					32
09	5910	X	4993	-0-	-917	-0-	286	1	4707	3	Y	-0-					32
10	5828	X	5137	-0-	-691	-0-	443	1	4694	3	Y	-0-					32
11	5250	X	5148	-0-	-102	-0-	348	1	4800	3	Y	-0-					32

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

06	9210	X	922	-0-	-8288	-0-	675	1	221	3	Y	24					50
							26	9									
07	8277	X	878	-0-	-7399	-0-	728	1	142	3	Y	7					57
							8	9									
08	4650	X	908	-0-	-3742	-0-	680	1	228	3	Y	-0-					57
09	2940	X	890	-0-	-2050	-0-	629	1	254	3	Y	6					63
							7	9									
*10	2883	X	878	-0-	-2005	-0-	761	1	117	3	Y	-0-					63
*11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	785	1	173	3	Y	-0-	35	1			28

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

06	15780	X	7868	-0-	-7912	-0-	7856	3	12	9	Y	11					23
07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9772	3	10	9	Y	9					32
08	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9524	3	4	9	Y	4					36
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9036	3	7	9	Y	6					42
10	9796	X	8484	-0-	-1312	-0-	8472	3	12	9	Y	11					53
11	9480	X	7404	-0-	-2076	-0-	7356	3	48	9	Y	44	28	1			69

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

06	6120	X	5664	-0-	-456	-0-	403	1	5226	3	Y	32					52
							35	9									
07	6200	X	5936	-0-	-264	-0-	468	1	5468	3	Y	-0-	44	1			8
08	6200	X	6149	-0-	-51	-0-	538	1	5611	3	Y	-0-					8
09	6000	X	5917	-0-	-83	-0-	430	1	5487	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	6107	X	6106	-0-	-1	-0-	359	1	5747	3	Y	-0-					-0-
*11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	363	1	5724	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	15104	3	12	9	Y	11					47
07	15190	X	13955	-0-	-1235	-0-	13946	3	9	9	Y	8					55
08	17639	X	14449	-0-	-3190	-0-	14443	3	6	9	Y	5					60
09	17070	X	14135	-0-	-2935	-0-	14129	3	6	9	Y	5					65
10	17639	X	15207	-0-	-2432	-0-	15194	3	13	9	Y	12					77
11	15120	X	14068	-0-	-1052	-0-	14068	3			Y	-0-	41	1			36

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

06	7350	X	6253	-0-	-1097	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6278	-0-	-1069	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6176	-0-	-1171	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5123	-0-	-1987	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6055	-0-	-424	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	3869	-0-	-2371	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

06	29730	X	23986	-0-	-5744	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	23983	-0-	-5312	-0-	23983	2			N	-0-					-0-
08	27714	X	22991	-0-	-4723	-0-	22991	2			N	-0-					-0-
09	25830	X	21905	-0-	-3925	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	22158	-0-	-3479	-0-	22158	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	20747	-0-	-3253	-0-	20747	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

06	6480	X	4863	-0-	-1617	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5583	-0-	-1113	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5519	-0-	-1177	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4783	-0-	-1067	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5558	-0-	-22	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
*11	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

06	4290	X	6	-0-	-4284	-0-	6	3			N	-0-					92
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					92
08	1271	X	5	-0-	-1266	-0-	5	3			N	-0-					92
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					92
10	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					92
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					92

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

06	1890	N	1606	-0-	-284	-0-	283	1	1323	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	733	1	1092	2	N	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	660	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	559	1	1311	2	N	-0-					-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	581	1	1273	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	577	1	1138	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 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
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2234	-0-	-136	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2289	-0-	-21	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					52
07	3100	N	6112	-0-	3012	3012	615	1	5497	3	Y	-0-	44	1			8
08	3100	N	8955	-0-	5855	8867	527	1	8392	3	Y	33					41
							36	9									
09	3000	N	9472	-0-	6472	15339	693	1	8622	3	Y	143	71	1			113
							157	9									
10	23929	X	8590	-0-	-15339	-0-	502	1	8033	3	Y	50					163
							55	9									
*11	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	700	1	7850	3	Y	92	170	1			85
							101	9									

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 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
06	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4041	-0-	-489	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 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
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					11
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 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
06	14100	X	11911	-0-	-2189	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	9529	-0-	-5041	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	8270	-0-	-6300	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	6439	-0-	-7661	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	5780	-0-	-8790	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	4052	-0-	-7858	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

06	13410	X	12550	-0-	-860	-0-	524 35	1 9	11991	3	Y	32					52
07	13795	X	10952	-0-	-2843	-0-	570 84	1 9	10298	3	Y	76	44	1			84
08	13733	X	9638	-0-	-4095	-0-	543 7	1 9	9088	3	Y	6					90
09	13170	X	9397	-0-	-3773	-0-	544	1	8853	3	Y	-0-	90	1			-0-
10	13609	X	9632	-0-	-3977	-0-	419	1	9213	3	Y	-0-					-0-
11	12540	X	9133	-0-	-3407	-0-	373	1	8760	3	Y	-0-					-0-

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

06	7710	X	6624	-0-	-1086	-0-	83	1	6524	3	Y	15					132
							17	9									
07	7967	X	6834	-0-	-1133	-0-	6833	3	1	9	Y	1					133
08	7967	X	6913	-0-	-1054	-0-	6913	3			Y	-0-					133
09	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6779	3	2	9	Y	2					135
10	6975	X	6125	-0-	-850	-0-	146	1	5951	3	Y	25					160
							28	9									
11	6690	X	6029	-0-	-661	-0-	512	1	5517	3	Y	-0-					160

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	152	1	3980	2	N	-0-					-0-
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4057	-0-	-293	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

06	7290	X	6877	-0-	-413	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6073	-0-	-1057	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5985	-0-	-1176	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3766	-0-	-3164	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	4648	-0-	-2513	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	4386	-0-	-2484	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5985	-0-	-742	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6074	-0-	-653	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6410	-0-	-7	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6138	-0-	-72	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	1650	X	1365	-0-	-285	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1519	-0-	-217	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1191	-0-	-545	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	627	-0-	-1053	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	350	-0-	-1386	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1391	-0-	-79	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

06	8580	X	7607	-0-	-973	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7722	-0-	-679	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7612	-0-	-518	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7156	-0-	-842	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6711	-0-	-1569	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

06	6300	X	2427	-0-	-3873	-0-	663	1	1762	3	Y	2					134
							2	9									
07	6510	X	2314	-0-	-4196	-0-	803	1	1502	3	Y	8					142
							9	9									
08	4774	X	2974	-0-	-1800	-0-	709	1	2265	3	Y	-0-					142
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	688	1	2194	3	Y	5					147
							6	9									
*10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	793	1	2075	3	Y	-0-					147
11	2880	X	2437	-0-	-443	-0-	906	1	1528	3	Y	3	82	1			68
							3	9									

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

06	4110	X	3	-0-	-4107	-0-	3	3			N	-0-					18
07	4247	X	21	-0-	-4226	-0-	21	3			N	-0-					18
08	1116	X	7	-0-	-1109	-0-	7	3			N	-0-					18
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					18
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					18
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

06	14730	X	14008	-0-	-722	-0-	14008	3			Y	-0-					52
07	15779	X	14049	-0-	-1730	-0-	14040	3	9	9	Y	8					60
08	15779	X	14221	-0-	-1558	-0-	14218	3	3	9	Y	3					63
09	15270	X	13457	-0-	-1813	-0-	13436	3	21	9	Y	19	56	1			26
10	14756	X	14243	-0-	-513	-0-	14223	3	20	9	Y	18					44
11	14010	X	13396	-0-	-614	-0-	13378	3	18	9	Y	16					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					16

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
06	6600	X	9	-0-	-6591	-0-	9	3			Y	-0-					50
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					50
08	1178	X	3	-0-	-1175	-0-	3	3			Y	-0-					50
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					50
10	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					50
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					50

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
06	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	156 40	1 9	10164	3	Y	36					37
07	11036	X	10507	-0-	-529	-0-	200 11	1 9	10296	3	Y	10	19	1			28
08	11067	X	10499	-0-	-568	-0-	156 1	1 9	10342	3	Y	1					29
09	10710	X	10120	-0-	-590	-0-	104	1	10016	3	Y	-0-					29
10	11067	X	9015	-0-	-2052	-0-	106	1	8909	3	Y	-0-					29
11	10350	X	9287	-0-	-1063	-0-	78	1	9209	3	Y	-0-	13	1			16

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

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

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

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

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-	13	1			3
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					3
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	294	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
*11	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					24
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					24
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					24
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

06	10290	X	10250	-0-	-40	-0-	10093	3	157	9	Y	143	178	1			140
07	10509	X	10010	-0-	-499	-0-	10008	3	2	9	Y	2					142
08	10323	X	9792	-0-	-531	-0-	9788	3	4	9	Y	4					146
09	10260	X	9684	-0-	-576	-0-	9684	3			Y	-0-					146
10	10602	X	10312	-0-	-290	-0-	200	1	10099	3	Y	12					158
							13	9									
11	10260	X	9707	-0-	-553	-0-	9707	3			Y	-0-					158

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					151
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					151
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					151
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					151
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					151
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					2
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					2
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	16254	3	17	9	Y	15					33
07	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	16215	3	9	9	Y	8					41
08	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15685	3	77	9	Y	70					111
09	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15118	3	19	9	Y	17					128
10	15453	X	15453	-0-	-0-	-0-	15453	3			Y	-0-					128
*11	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14573	3			Y	-0-					128

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
06	2850	X	4	-0-	-2846	-0-	4	3			Y	-0-					10
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					10
08	527	X	4	-0-	-523	-0-	4	3			Y	-0-					10
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10

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
06	5040	X	5	-0-	-5035	-0-	4	3	1	9	Y	1	13	1			9
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					9
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					9
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					9
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					9

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
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7595	3	43	9	Y	39					84
07	13485	X	8250	-0-	-5235	-0-	8250	3			Y	-0-					84
08	13485	X	7866	-0-	-5619	-0-	7847	3	19	9	Y	17					101
09	13050	X	7980	-0-	-5070	-0-	7976	3	4	9	Y	4					105
10	9703	X	7925	-0-	-1778	-0-	7916	3	9	9	Y	8	73	1			40
11	7980	X	6929	-0-	-1051	-0-	6923	3	6	9	Y	5					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	177	1	7324	3	Y	-0-					-0-
07	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	207	1	8676	3	Y	-0-					-0-
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	257	1	8371	3	Y	-0-					-0-
09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	233	1	9128	3	Y	-0-					-0-
10	8277	X	5214	-0-	-3063	-0-	188	1	5026	3	Y	-0-					-0-
11	8010	X	7318	-0-	-692	-0-	7318	3			Y	-0-					-0-

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
06	7410	X	6933	-0-	-477	-0-	1	1	6932	3	Y	-0-					54
07	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	3			Y	-0-					54
08	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	3			Y	-0-					54
09	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	3			Y	-0-					54
10	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			Y	-0-					54
*11	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	3			Y	-0-					54

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
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	89	1	4755	3	Y	-0-					-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5352	3	2	9	Y	2					2
08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			Y	-0-					2
09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5095	3	2	9	Y	2					4
10	5363	X	5006	-0-	-357	-0-	160	1	4846	3	Y	-0-					4
11	5220	X	4699	-0-	-521	-0-	543	1	4156	3	Y	-0-					4

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	2	-0-	-5308	-0-	2	3			N	-0-					28
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					28
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					28
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28

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
06	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	-0-					16
07	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-					16
08	11377	X	1527	-0-	-9850	-0-	751	1	766	3	Y	9					25
							10	9									
09	5250	X	1734	-0-	-3516	-0-	269	1	1447	3	Y	16					41
							18	9									
10	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	362	1	1249	3	Y	16	33	1			24
							18	9									
*11	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	176	1	1516	3	Y	6					30
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12622	3	84	9	Y	76	117	1			102
07	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13417	3	24	9	Y	22	55	1			69
08	13299	X	13100	-0-	-199	-0-	13033	3	67	9	Y	61	52	1			78
09	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13263	3	45	9	Y	41	48	1			71
10	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14004	3	89	9	Y	81	40	1			112
*11	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	14210	3	57	9	Y	52	52	1			112

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					1
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					1
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	300	1	6234	3	Y	32					52
							35	9									
07	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	487	1	6210	3	Y	-0-	44	1			8
08	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	541	1	6484	3	Y	-0-					8
09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	436	1	6187	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	6789	X	6573	-0-	-216	-0-	318	1	6255	3	Y	-0-					-0-
11	6810	X	4829	-0-	-1981	-0-	224	1	4605	3	Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

06	9180	X	3580	-0-	-5600	-0-	3571	3	9	9	Y	8	15	1			12
07	9486	X	4024	-0-	-5462	-0-	4024	3			Y	-0-	6	1			6
08	9486	X	1724	-0-	-7762	-0-	1721	3	3	9	Y	3	5	1			4
09	8580	X	3527	-0-	-5053	-0-	3524	3	3	9	Y	3	2	1			5
10	5766	X	3720	-0-	-2046	-0-	3705	3	15	9	Y	14	3	1			16
11	3900	X	3386	-0-	-514	-0-	3379	3	7	9	Y	6	7	1			15

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					48

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	8123	-0-	-1057	-0-	8123	3			Y	-0-					5
07	9486	X	8090	-0-	-1396	-0-	8090	3			Y	-0-					5
08	9486	X	8663	-0-	-823	-0-	8663	3			Y	-0-					5
09	9060	X	7521	-0-	-1539	-0-	7521	3			Y	-0-					5
10	9176	X	7645	-0-	-1531	-0-	7645	3			Y	-0-					5
11	8370	X	8254	-0-	-116	-0-	8254	3			Y	-0-					5

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					65
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					84
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					84
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					84
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					57
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					57
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					57
*09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	39	1			18
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					11
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					11
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	7	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	583	1	9159	3	Y	-0-					5
07	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	562	1	9567	3	Y	-0-					5
08	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	524	1	9764	3	Y	93	24	1			74
							102	9									
09	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	485	1	9643	3	Y	-0-					74
10	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	522	1	9928	3	Y	-0-	70	1			4
11	10050	X	8848	-0-	-1202	-0-	8848	3			Y	-0-					4

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	10860	X	1856	-0-	-9004	-0-	832	1	1024	3	Y	-0-					60
07	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					60
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					60
09	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-					60
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					60
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					60

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
06	10110	X	6422	-0-	-3688	-0-	6393	3	29	9	Y	26					66
07	9424	X	5757	-0-	-3667	-0-	5756	3	1	9	Y	1					67
08	7440	X	6221	-0-	-1219	-0-	6221	3			Y	-0-	44	1			23
09	6990	X	5531	-0-	-1459	-0-	5531	3			Y	-0-					23
10	7223	X	1015	-0-	-6208	-0-	1015	3			Y	-0-					23
11	6420	X	951	-0-	-5469	-0-	951	3			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

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
06	5460	X	1	-0-	-5459	-0-	1	3			Y	-0-					59
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					59
08	682	X	2	-0-	-680	-0-	2	3			Y	-0-					59
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					59
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					59
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					59

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

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
06	4560	X	66	-0-	-4494	-0-	66	3			Y	-0-					1
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					1
08	837	X	4	-0-	-833	-0-	4	3			Y	-0-					1
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
10	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					1
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

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
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	7					18
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					18
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					18
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					18
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

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
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6191	3	12	9	Y	11					23
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7529	3	10	9	Y	9					32
08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6822	3	6	9	Y	5					37
09	6210	X	5106	-0-	-1104	-0-	5100	3	6	9	Y	5					42
10	6665	X	1676	-0-	-4989	-0-	1664	3	12	9	Y	11					53
11	6450	X	1706	-0-	-4744	-0-	1706	3			Y	-0-	28	1			25

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	5070	X	2	-0-	-5068	-0-	2	3			Y	-0-					9
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					9
08	837	X	2	-0-	-835	-0-	2	3			Y	-0-					9
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					9
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					9
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					9

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 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
06	4770	X	4312	-0-	-458	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4601	-0-	-328	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4544	-0-	-385	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4333	-0-	-137	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3840	-0-	-600	-0-	3840	2			N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 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
06	9180	X	4683	-0-	-4497	-0-	254	1	4429	3	Y	-0-					-0-
07	9951	X	4630	-0-	-5321	-0-	217	1	4413	3	Y	-0-					-0-
08	9951	X	3153	-0-	-6798	-0-	473	1	2680	3	Y	-0-					-0-
09	9630	X	2774	-0-	-6856	-0-	428	1	2346	3	Y	-0-					-0-
10	8277	X	5966	-0-	-2311	-0-	166	1	5800	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	2683	-0-	-1997	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17550	X	10027	-0-	-7523	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	10664	-0-	-7471	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	9821	-0-	-8314	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	9032	-0-	-3868	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	8976	-0-	-1936	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8884	-0-	-1436	-0-	8884	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	3905	-0-	-7045	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	2395	-0-	-7184	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	929	-0-	-8588	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	5	-0-	-8155	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	112	-0-	-3918	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	99	-0-	-3801	-0-	99	2			N	-0-					-0-

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
06	2430	X	1453	-0-	-977	-0-	1434	3	19	9	Y	17					17
07	2759	X	706	-0-	-2053	-0-	686	3	20	9	Y	18					35
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					35
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	28	1			7
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					7
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					7

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
06	14220	X	13802	-0-	-418	-0-	13718	3	84	9	Y	76	116	1			57
07	14849	X	13597	-0-	-1252	-0-	13565	3	32	9	Y	29					86
08	15128	X	13130	-0-	-1998	-0-	13051	3	79	9	Y	72	90	1			68
09	14640	X	12118	-0-	-2522	-0-	143	1	11914	3	Y	55					123
							61	9									
10	15128	X	12796	-0-	-2332	-0-	221	1	12528	3	Y	43	100	1			66
							47	9									
11	13800	X	11474	-0-	-2326	-0-	11474	3			Y	-0-					66

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	5	-0-	-1255	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13575	3	7	9	N	6					148
07	12989	X	11402	-0-	-1587	-0-	82	1	11277	3	N	39					187
							43	9									
08	13144	X	13067	-0-	-77	-0-	12984	3	83	9	N	75					262
09	12810	X	12408	-0-	-402	-0-	12349	3	59	9	N	54	182	1			134
10	13237	X	12099	-0-	-1138	-0-	12071	3	28	9	N	25					159
11	12810	X	11928	-0-	-882	-0-	11928	3			N	-0-					159

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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. (I) GAS 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	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					1
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					1
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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. (I) GAS 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	10530	X	9907	-0-	-623	-0-	163	1	9692	3	Y	47	136	1			73
							52	9									
07	10881	X	10141	-0-	-740	-0-	10138	3	3	9	Y	3					76
08	10881	X	9903	-0-	-978	-0-	9741	3	162	9	Y	147					223
09	9900	X	9482	-0-	-418	-0-	9465	3	17	9	Y	15					238
10	10230	X	9186	-0-	-1044	-0-	9122	3	64	9	Y	58	164	1			132
11	9900	X	8504	-0-	-1396	-0-	8504	3			Y	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					36
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			16

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					161
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					161
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					161
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

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

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

06	4800	X	4087	-0-	-713	-0-	3970	3	117	9	Y	106	104	1			130
07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5511	3	37	9	Y	34	71	1			93
08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5942	3	103	9	Y	94	71	1			116
09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8704	3	85	9	Y	77	71	1			122
10	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	8882	3	147	9	Y	134	69	1			187
*11	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8347	3	79	9	Y	72	86	1			173

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

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

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
06	5790	X	5496	-0-	-294	-0-	1	1	5495	3	Y	-0-					3
07	6417	X	3526	-0-	-2891	-0-	3526	3			Y	-0-					3
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					3
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					3
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					3
*11	5307	X	-0-	-0-	-5307	-0-					Y	-0-					3

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

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

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					25
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					25
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					25
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9818	3	3	9	Y	3					51
07	9424	X	8948	-0-	-476	-0-	8948	3			Y	-0-					51
08	10292	X	8924	-0-	-1368	-0-	8907	3	17	9	Y	15	33	1			33
09	9960	X	8755	-0-	-1205	-0-	8744	3	11	9	Y	10					43
10	10292	X	7862	-0-	-2430	-0-	7840	3	22	9	Y	20					63
11	9810	X	7733	-0-	-2077	-0-	7729	3	4	9	Y	4					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	5010	X	223	-0-	-4787	-0-	223	3			Y	-0-					21
07	5177	X	155	-0-	-5022	-0-	155	3			Y	-0-					21
08	744	X	160	-0-	-584	-0-	160	3			Y	-0-					21
09	210	X	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					21
10	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					21
*11	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					21

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
06	7260	X	232	-0-	-7028	-0-	232	3			Y	-0-					60
07	7285	X	202	-0-	-7083	-0-	202	3			Y	-0-					60
08	1209	X	142	-0-	-1067	-0-	142	3			Y	-0-					60
09	240	X	179	-0-	-61	-0-	179	3			Y	-0-					60
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					60
11	240	X	151	-0-	-89	-0-	151	3			Y	-0-					60

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	7290	X	6992	-0-	-298	-0-	6948	3	44	9	Y	40	137	1			145
07	7471	X	7190	-0-	-281	-0-	7120	3	70	9	Y	64	46	1			163
08	7471	X	7171	-0-	-300	-0-	7052	3	119	9	Y	108	86	1			185
09	7230	X	6707	-0-	-523	-0-	6659	3	48	9	Y	44	138	1			91
10	7378	X	6749	-0-	-629	-0-	6691	3	58	9	Y	53	61	1			83
11	6990	X	6157	-0-	-833	-0-	6138	3	19	9	Y	17	22	1			78

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	4710	X	4606	-0-	-104	-0-	1036	1	3569	3	Y	1	30	1			25
							1	9									
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	936	1	4057	3	Y	2	8	1			19
							2	9									
08	5115	X	4943	-0-	-172	-0-	762	1	4181	3	Y	-0-	10	1			9
09	4950	X	4792	-0-	-158	-0-	643	1	4141	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
10	5115	X	4869	-0-	-246	-0-	504	1	4298	3	Y	61	6	1			64
							67	9									
11	4830	X	4487	-0-	-343	-0-	525	1	3908	3	Y	49	17	1			96
							54	9									

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
06	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	669	1	6185	3	Y	-0-					83
07	7037	X	6995	-0-	-42	-0-	516	1	6470	3	Y	8					91
							9	9									
08	7285	X	6765	-0-	-520	-0-	427	1	6307	3	Y	28					119
							31	9									
09	7050	X	6301	-0-	-749	-0-	206	1	6005	3	Y	82	173	1			28
							90	9									
10	7285	X	6180	-0-	-1105	-0-	118	1	6062	3	Y	-0-					28
11	6840	X	6354	-0-	-486	-0-	143	1	6196	3	Y	14					42
							15	9									

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
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					18
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					18
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					18
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					18
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
06	6090	X	5408	-0-	-682	-0-	979	1	4429	3	Y	-0-	2	1			1
07	6014	X	5564	-0-	-450	-0-	901	1	4663	3	Y	-0-					1
08	6014	X	5536	-0-	-478	-0-	715	1	4821	3	Y	-0-					1
09	5820	X	5365	-0-	-455	-0-	604	1	4761	3	Y	-0-					1
10	5611	X	5554	-0-	-57	-0-	520	1	5034	3	Y	-0-					1
11	5400	X	4781	-0-	-619	-0-	586	1	4195	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					5
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					5
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

06	7440	X	6240	-0-	-1200	-0-	6240	3			Y	-0-					14
07	7688	X	6245	-0-	-1443	-0-	6245	3			Y	-0-					14
08	7564	X	6960	-0-	-604	-0-	6960	3			Y	-0-					14
09	6270	X	5941	-0-	-329	-0-	5941	3			Y	-0-					14
10	6448	X	6060	-0-	-388	-0-	6060	3			Y	-0-					14
11	6750	X	3888	-0-	-2862	-0-	3888	3			Y	-0-					14

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					92
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3			N	-0-					92
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			N	-0-					92
09	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					92
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					92
*11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					92

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

06	3930	X	2	-0-	-3928	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	X	3	-0-	-493	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

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

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

06	15420	X	15021	-0-	-399	-0-	15021	3			Y	-0-					92
07	16492	X	15140	-0-	-1352	-0-	15140	3			Y	-0-					92
08	16492	X	16355	-0-	-137	-0-	16355	3			Y	-0-					92
09	15960	X	12885	-0-	-3075	-0-	12885	3			Y	-0-					92
10	16058	X	14102	-0-	-1956	-0-	14029	3	73	9	Y	66	132	1			26
11	15840	X	13917	-0-	-1923	-0-	13917	3			Y	-0-					26

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

06	3420	X	2	-0-	-3418	-0-	2	3			Y	-0-					19
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					19
08	713	X	3	-0-	-710	-0-	3	3			Y	-0-					19
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					19
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					19
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

06	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10840	3	24	9	Y	22	6	1			27
07	11439	X	11071	-0-	-368	-0-	10946	3	125	9	Y	114	9	1			132
08	11656	X	11169	-0-	-487	-0-	10926	3	243	9	Y	221	70	1			283
09	11280	X	10882	-0-	-398	-0-	10762	3	120	9	Y	109	212	1			180
10	11656	X	10988	-0-	-668	-0-	10881	3	107	9	Y	97	120	1			157
11	10860	X	10587	-0-	-273	-0-	10537	3	50	9	Y	45	42	1			160

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

06	2610	X	3	-0-	-2607	-0-	3	3			Y	-0-					20
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					20
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					20
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					20

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					19
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					19
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					19
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

06	9720	X	9252	-0-	-468	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
07	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
08	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
09	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
10	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
*11	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

06	12450	X	7148	-0-	-5302	-0-	7136	3	12	9	Y	11					35
07	12865	X	7050	-0-	-5815	-0-	7041	3	9	9	Y	8					43
08	12865	X	8089	-0-	-4776	-0-	8083	3	6	9	Y	5					48
09	10830	X	8264	-0-	-2566	-0-	8258	3	6	9	Y	5					53
10	9114	X	7389	-0-	-1725	-0-	7377	3	12	9	Y	11					64
11	7830	X	6928	-0-	-902	-0-	6928	3			Y	-0-	34	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					9
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					42
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					42
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					42
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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
06	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	3			Y	-0-					120
07	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9353	3	9	9	Y	8					128
08	9145	X	9014	-0-	-131	-0-	9011	3	3	9	Y	3					131
09	8850	X	8690	-0-	-160	-0-	8669	3	21	9	Y	19	117	1			33
10	9362	X	8921	-0-	-441	-0-	8900	3	21	9	Y	19					52
11	9060	X	8312	-0-	-748	-0-	8295	3	17	9	Y	15					67

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
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					2
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					2
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1282	1	4239	3	Y	14					83
							15	9									
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	270	1	5404	3	Y	30					113
							33	9									
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	37	1	5606	3	Y	28					141
							31	9									
09	5550	X	4927	-0-	-623	-0-	573	1	4332	3	Y	20					161
							22	9									
10	5735	X	3307	-0-	-2428	-0-	1681	1	1624	3	Y	2					163
							2	9									
11	5550	X	4548	-0-	-1002	-0-	1610	1	2938	3	Y	-0-					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					104
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					104
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					104
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

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
06	4440	X	4058	-0-	-382	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3963	-0-	-625	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3125	-0-	-925	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3426	-0-	-759	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3545	-0-	-505	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

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
06	5700	X	4306	-0-	-1394	-0-	582	1	3724	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5459	-0-	-431	-0-	551	1	4908	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	656	1	5186	2	N	-0-					-0-
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	821	1	4926	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5561	-0-	-236	-0-	1640	1	3921	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5336	-0-	-304	-0-	843	1	4493	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	4020	X	6	-0-	-4014	-0-	6	3			Y	-0-					47
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					47
08	558	X	4	-0-	-554	-0-	4	3			Y	-0-					47
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					47
10	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					47
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
06	7050	X	6573	-0-	-477	-0-	6552	3	21	9	Y	19					64
07	7006	X	6697	-0-	-309	-0-	6697	3			Y	-0-					64
08	7905	X	6730	-0-	-1175	-0-	6721	3	9	9	Y	8	42	1			30
09	7650	X	6470	-0-	-1180	-0-	6423	3	47	9	Y	43					73
10	7905	X	5447	-0-	-2458	-0-	5416	3	31	9	Y	28					101
11	6570	X	3912	-0-	-2658	-0-	3911	3	1	9	Y	1					102

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					186
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 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
06	14130	X	11858	-0-	-2272	-0-	218	1	11630	3	Y	9	174	1			178
							10	9									
07	14353	X	10870	-0-	-3483	-0-	10829	3	41	9	Y	37					215
08	13237	X	10826	-0-	-2411	-0-	10728	3	98	9	Y	89					304
09	11850	X	10369	-0-	-1481	-0-	10352	3	17	9	Y	15	176	1			143
10	12245	X	10054	-0-	-2191	-0-	10039	3	15	9	Y	14					157
11	11850	X	9640	-0-	-2210	-0-	9640	3			Y	-0-					157

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 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
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	15540	X	13151	-0-	-2389	-0-	13151	3			Y	-0-					19
07	15903	X	13344	-0-	-2559	-0-	13344	3			Y	-0-					19
08	15562	X	13201	-0-	-2361	-0-	13201	3			Y	-0-					19
09	13800	X	12425	-0-	-1375	-0-	12425	3			Y	-0-					19
10	13578	X	11766	-0-	-1812	-0-	11766	3			Y	-0-					19
11	13140	X	11329	-0-	-1811	-0-	11329	3			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	8263	-0-	-2867	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	8773	-0-	-2728	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	7955	-0-	-3546	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7118	-0-	-1942	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6345	-0-	-2428	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7573	-0-	-917	-0-	7573	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4914	-0-	-216	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4715	-0-	-586	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	3415	-0-	-1715	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					47
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					47
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					47
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					47
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					47

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4278	3	29	9	Y	26	20	1			31
07	4402	X	3502	-0-	-900	-0-	3494	3	8	9	Y	7	17	1			21
08	5890	X	3257	-0-	-2633	-0-	3237	3	20	9	Y	18	16	1			23
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-	14	1			9
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	5	1			4
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-	2	1			2

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	1379	1	6869	3	Y	16	86	1			19
							18	9									
07	8618	X	8275	-0-	-343	-0-	1410	1	6862	3	Y	3					22
							3	9									
08	8897	X	8166	-0-	-731	-0-	851	1	7315	3	Y	-0-					22
09	8610	X	8257	-0-	-353	-0-	766	1	7479	3	Y	11					33
							12	9									
10	8897	X	8658	-0-	-239	-0-	927	1	7731	3	Y	-0-					33
11	8280	X	6777	-0-	-1503	-0-	768	1	6000	3	Y	8					41
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

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

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					67
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					67
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					45
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					45
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					45
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	857	1	560	3	Y	86	93	1			158
							95	9									
07	1922	N	1511	-0-	-411	-0-	783	1	713	3	Y	14	51	1			121
							15	9									
08	1953	N	1556	-0-	-397	-0-	621	1	935	3	Y	-0-	64	1			57
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	482	1	995	3	Y	102	43	1			116
							112	9									
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	476	1	1076	3	Y	164	78	1			202
							180	9									
*11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	433	1	1679	3	Y	35	54	1			183
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	3	-0-	-11547	-0-	3	3			Y	-0-					18
07	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					18
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					18
09	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					18
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					18
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	16311	3			Y	-0-	3	1			6
07	17112	X	12677	-0-	-4435	-0-	271	1	12406	3	Y	-0-	2	1			4
08	17112	X	12279	-0-	-4833	-0-	440	1	11839	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	16560	X	13739	-0-	-2821	-0-	92	1	13647	3	Y	-0-					-0-
10	16864	X	14464	-0-	-2400	-0-	14464	3			Y	-0-					-0-
11	16320	X	13360	-0-	-2960	-0-	13360	3			Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	1	24	1			19
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	6	1			13
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	6	7	1			12
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	1	9	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	3	1			8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			9

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
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

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

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					57
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					57
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 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
06	25500	X	24373	-0-	-1127	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	26053	-0-	-204	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	24484	-0-	-1184	-0-	24484	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	24119	-0-	-661	-0-	24119	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	24901	-0-	-1139	-0-	24901	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	21046	-0-	-4154	-0-	21046	2			N	-0-					-0-

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
06	9870	X	8297	-0-	-1573	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8917	-0-	-290	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
09	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
10	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
*11	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					-0-

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
06	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6886	-0-	-89	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6987	-0-	-515	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6784	-0-	-476	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6531	-0-	-609	-0-	6531	2			N	-0-					-0-

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
06	26520	X	25172	-0-	-1348	-0-	25172	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	26286	-0-	-1118	-0-	26286	2			N	-0-					-0-
08	26818	X	26818	-0-	-0-	-0-	26818	2			N	-0-					-0-
09	25815	X	25815	-0-	-0-	-0-	25815	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	26691	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	25844	-0-	-106	-0-	25844	2			N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	9111	-0-	-249	-0-	9111	3			Y	-0-					-0-
07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	3			Y	-0-					-0-
08	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			Y	-0-					-0-
09	9120	X	8728	-0-	-392	-0-	8728	3			Y	-0-					-0-
10	9424	X	8429	-0-	-995	-0-	11	1	8418	3	Y	-0-					-0-
11	9270	X	7897	-0-	-1373	-0-	7897	3			Y	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	622	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	623	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2627	-0-	-473	-0-	595	1	2032	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2725	-0-	-5	-0-	683	1	2042	2	N	-0-					-0-
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	720	1	2175	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	653	1	1987	2	N	-0-					-0-

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
06	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	4	1	12359	3	Y	-0-					-0-
07	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12666	3	43	9	Y	39					39
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3			Y	-0-	20	1			19
09	12360	X	11940	-0-	-420	-0-	11940	3			Y	-0-	14	1			5
10	12772	X	11915	-0-	-857	-0-	11915	3			Y	-0-	3	1			2
11	12360	X	10509	-0-	-1851	-0-	1	1	10508	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					25
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					25
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	1	46	1			2
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					2
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					2
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

06	4140	X	3868	-0-	-272	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3876	-0-	-402	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3858	-0-	-162	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3819	-0-	-335	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

06	43745	X	43745	-0-	-0-	-0-	43745	2			N	-0-					-0-
07	45148	X	45148	-0-	-0-	-0-	45148	2			N	-0-					-0-
08	40734	X	40734	-0-	-0-	-0-	40734	2			N	-0-					-0-
09	34964	X	34964	-0-	-0-	-0-	34964	2			N	-0-					-0-
10	35805	X	31419	-0-	-4386	-0-	31419	2			N	-0-					-0-
11	34650	X	20226	-0-	-14424	-0-	20226	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 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
06	8970	X	7729	-0-	-1241	-0-	313	1	7308	3	Y	98	23	1			144
							108	9									
07	9145	X	7893	-0-	-1252	-0-	391	1	7452	3	Y	45	44	1			145
							50	9									
08	8556	X	8170	-0-	-386	-0-	148	1	8000	3	Y	20	139	1			26
							22	9									
09	8190	X	7433	-0-	-757	-0-	349	1	7078	3	Y	5					31
							6	9									
10	7998	X	7721	-0-	-277	-0-	344	1	7357	3	Y	18					49
							20	9									
11	7920	X	7293	-0-	-627	-0-	68	1	7192	3	Y	30	16	1			63
							33	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	3			Y	-0-					40
07	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	12970	3	8	9	Y	7					47
08	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	3			Y	-0-					47
09	12570	X	12563	-0-	-7	-0-	12556	3	7	9	Y	6					53
*10	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	3			Y	-0-					53
*11	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	3			Y	-0-	29	1			24

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
06	12390	X	11858	-0-	-532	-0-	11830	3	28	9	Y	25	35	1			27
07	12803	X	12007	-0-	-796	-0-	12007	3			Y	-0-					27
08	12617	X	12069	-0-	-548	-0-	12069	3			Y	-0-					27
09	11910	X	11618	-0-	-292	-0-	11618	3			Y	-0-					27
10	12245	X	11598	-0-	-647	-0-	11598	3			Y	-0-					27
11	11850	X	10898	-0-	-952	-0-	10898	3			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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

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
06	13650	X	10293	-0-	-3357	-0-	10293	3			Y	-0-					39
07	14105	X	10239	-0-	-3866	-0-	10239	3			Y	-0-					39
08	14105	X	10059	-0-	-4046	-0-	10059	3			Y	-0-					39
09	11280	X	9667	-0-	-1613	-0-	9645	3	22	9	Y	20					59
10	11005	X	9866	-0-	-1139	-0-	9814	3	52	9	Y	47					106
11	10290	X	9214	-0-	-1076	-0-	9152	3	62	9	Y	56					162

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 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
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-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 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
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-

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
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-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	409	-0-	-7451	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	X	98	-0-	-1297	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	420	X	155	-0-	-265	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	434	X	271	-0-	-163	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	420	X	166	-0-	-254	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	634	1	2104	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	1694	-0-	-1220	-0-	410	1	1284	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	1418	-0-	-1868	-0-	190	1	1228	3	Y	-0-					-0-
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	1213	1	3023	3	Y	-0-					-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	938	1	3844	3	Y	-0-					-0-
*11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	116	1	3478	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	7239	-0-	-261	-0-	7239	3			Y	-0-					1
07	8370	X	7664	-0-	-706	-0-	7664	3			Y	-0-					1
08	8463	X	7724	-0-	-739	-0-	7724	3			Y	-0-					1
09	8190	X	7485	-0-	-705	-0-	7485	3			Y	-0-					1
10	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	3			Y	-0-					1
*11	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	3			Y	-0-					1

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					72

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	3			Y	-0-					-0-
07	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9628	3	44	9	Y	40					40
08	9548	X	9340	-0-	-208	-0-	9340	3			Y	-0-	26	1			14
09	9240	X	8925	-0-	-315	-0-	8925	3			Y	-0-					14
10	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3			Y	-0-					14
*11	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	3			Y	-0-					14

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6621	-0-	-447	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6129	-0-	-939	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5140	-0-	-1700	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	2556	-0-	-4450	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	1105	-0-	-5345	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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-

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
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5720	-0-	-1193	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5889	-0-	-1024	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5374	-0-	-1316	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4821	-0-	-2092	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	3272	-0-	-3418	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12645	3	28	9	Y	25	44	1			35
07	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	11997	3	7	9	Y	6	19	1			22
08	11563	X	10904	-0-	-659	-0-	10837	3	67	9	Y	61	16	1			67
09	12660	X	10306	-0-	-2354	-0-	10228	3	78	9	Y	71	41	1			97
10	13082	X	11468	-0-	-1614	-0-	11456	3	12	9	Y	11	55	1			53
11	12660	X	10426	-0-	-2234	-0-	10418	3	8	9	Y	7	24	1			36

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					16
07	2263	X	4	-0-	-2259	-0-	4	3			Y	-0-					16
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	13	1			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
06	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	1136	1	1607	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	1137	1	1556	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	1121	1	1641	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2662	-0-	-248	-0-	1026	1	1636	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2729	-0-	-92	-0-	1010	1	1719	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2537	-0-	-193	-0-	1084	1	1453	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	7320	-0-	-360	-0-	1051	1	6269	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7327	-0-	-609	-0-	941	1	6386	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7129	-0-	-807	-0-	809	1	6320	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6965	-0-	-475	-0-	787	1	6178	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	7029	-0-	-535	-0-	949	1	6080	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6859	-0-	-461	-0-	1172	1	5687	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

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

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	4					4
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	2	1			2
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

06	4350	X	3840	-0-	-510	-0-	1032	1	2701	3	Y	97	38	1			126
							107	9									
07	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	930	1	2772	3	Y	1	40	1			87
							1	9									
08	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	760	1	3163	3	Y	-0-	46	1			41
09	4140	X	3836	-0-	-304	-0-	677	1	3130	3	Y	26	31	1			36
							29	9									
10	4185	X	3788	-0-	-397	-0-	583	1	3205	3	Y	-0-	24	1			12
11	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	603	1	3044	3	Y	-0-	3	1			9

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

06	19350	X	11251	-0-	-8099	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	12449	-0-	-7236	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	9882	-0-	-9803	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	11184	-0-	-7206	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	11960	-0-	-5896	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11986	-0-	-74	-0-	11986	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	559	1	4795	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5510	-0-	-39	-0-	625	1	4885	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5449	-0-	-131	-0-	686	1	4763	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5365	-0-	-35	-0-	653	1	4712	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	740	1	4670	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5104	-0-	-236	-0-	579	1	4525	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
07	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	3538	-0-	-4832	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	1520	-0-	-9400	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	5556	-0-	-5728	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	4794	-0-	-6126	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
07	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	9527	-0-	-6343	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	15871	-0-	-3008	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	14664	-0-	-3606	-0-	14664	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

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

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
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	7104	-0-	-276	-0-	7102	3	2	9	Y	2					91
07	9052	X	5275	-0-	-3777	-0-	191	1	5077	3	Y	6					97
							7	9									
08	9796	X	8361	-0-	-1435	-0-	557	1	7793	3	Y	10					107
							11	9									
09	9480	X	7437	-0-	-2043	-0-	294	1	7126	3	Y	15					122
							17	9									
10	9796	X	7619	-0-	-2177	-0-	431	1	7170	3	Y	16	98	1			40
							18	9									
11	8100	X	7550	-0-	-550	-0-	194	1	7349	3	Y	6					46
							7	9									

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	127	1	549	2	N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	146	1	581	2	N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	185	1	574	2	N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	231	1	532	2	N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	265	1	508	2	N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	208	1	506	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	84	-0-	-660	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	713	X	198	-0-	-515	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

06	4350	X	4187	-0-	-163	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4217	-0-	-340	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4173	-0-	-237	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4247	-0-	-341	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4150	-0-	-290	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

06	4020	X	1924	-0-	-2096	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	609	-0-	-3545	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	791	-0-	-2061	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1508	-0-	-1222	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
*11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

06	14100	X	12538	-0-	-1562	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12097	-0-	-1977	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11660	-0-	-2414	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	11126	-0-	-2494	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11272	-0-	-1748	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	10683	-0-	-1857	-0-	10683	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					111
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

06	3090	X	4	-0-	-3086	-0-	4	3			Y	-0-					10
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					10
08	465	X	2	-0-	-463	-0-	2	3			Y	-0-					10
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10
10	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					10
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8849	3	34	9	Y	31					158
07	10757	X	8697	-0-	-2060	-0-	8676	3	21	9	Y	19					177
*08	10757	X	8595	-0-	-2162	-0-	8594	3	1	9	Y	1					178
*09	10410	X	8256	-0-	-2154	-0-	8256	3			Y	-0-	123	1			55
*10	10075	X	8342	-0-	-1733	-0-	8342	3			Y	-0-					55
11	8880	X	8024	-0-	-856	-0-	8024	3			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

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

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
06	390	N	81	-0-	-309	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 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
06	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	3			Y	-0-					10
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					10
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					10
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2	-0-	-2728	-0-	2	3			Y	-0-					43
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					43
08	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					43
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					43
10	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					43
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					43

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
06	12720	X	10977	-0-	-1743	-0-	10977	3			Y	-0-					8
07	13144	X	11228	-0-	-1916	-0-	11228	3			Y	-0-					8
08	13144	X	10630	-0-	-2514	-0-	10630	3			Y	-0-					8
09	11340	X	10278	-0-	-1062	-0-	10278	3			Y	-0-					8
10	11532	X	10290	-0-	-1242	-0-	10290	3			Y	-0-					8
11	10980	X	9612	-0-	-1368	-0-	9612	3			Y	-0-					8

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
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					2
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	16740	X	10139	-0-	-6601	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	9993	-0-	-6933	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	10925	-0-	-5908	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
09	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
11	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

06	16440	X	10	-0-	-16430	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	16988	X	6	-0-	-16982	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	3162	X	12	-0-	-3150	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	10	X	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	12	X	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	1	1	2926	2	N	-0-			-0-
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-			-0-
09	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
10	2914	N	2702	-0-	-212	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
11	2760	N	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			N	-0-			-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-			-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-			-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

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

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

06	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	3			Y	-0-			-0-
07	8866	X	8643	-0-	-223	-0-	8643	3			Y	-0-			-0-
08	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	3			Y	-0-			-0-
09	8580	X	8297	-0-	-283	-0-	8297	3			Y	-0-			-0-
10	8804	X	8434	-0-	-370	-0-	8434	3			Y	-0-			-0-
11	8790	X	7632	-0-	-1158	-0-	38	1	7594	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	13230	X	6231	-0-	-6999	-0-	6205	3	26	9	N	24					113
07	13671	X	7339	-0-	-6332	-0-	7339	3			N	-0-					113
08	13082	X	7380	-0-	-5702	-0-	7371	3	9	9	N	8					121
09	11160	X	8388	-0-	-2772	-0-	8386	3	2	9	N	2	94	1			29
10	10509	X	8114	-0-	-2395	-0-	8112	3	2	9	N	2					31
*11	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8124	3	2	9	N	2					33

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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					53
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

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
06	5400	X	5002	-0-	-398	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3803	-0-	-1777	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4359	-0-	-1221	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	2806	-0-	-2294	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3412	-0-	-1765	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	2622	-0-	-2388	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 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
06	4140	X	4	-0-	-4136	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					1
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					1
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	5910	X	5840	-0-	-70	-0-	1037	1	4803	3	Y	-0-					1
07	6107	X	5931	-0-	-176	-0-	943	1	4988	3	Y	-0-					1
08	6107	X	5865	-0-	-242	-0-	755	1	5109	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	5910	X	5650	-0-	-260	-0-	644	1	5006	3	Y	-0-					1
10	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	547	1	5252	3	Y	-0-					1
11	5850	X	4718	-0-	-1132	-0-	471	1	4247	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	1	-0-	-2909	-0-	1	3			Y	-0-					2
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					2
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2

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
06	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12596	3	28	9	Y	25	58	1			38
07	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12681	3	10	9	Y	9	20	1			27
08	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12771	3	20	9	Y	18	20	1			25
09	11190	X	10324	-0-	-866	-0-	10315	3	9	9	Y	8	15	1			18
10	11563	X	8584	-0-	-2979	-0-	8566	3	18	9	Y	16	10	1			24
11	11190	X	7083	-0-	-4107	-0-	7070	3	13	9	Y	12	11	1			25

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	559	1	9987	3	Y	22	43	1			54
							24	9									
07	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	515	1	10427	3	Y	52	17	1			89
							57	9									
08	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	418	1	10383	3	Y	63	47	1			105
							69	9									
09	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	369	1	9938	3	Y	74	79	1			100
							81	9									
10	10509	X	10255	-0-	-254	-0-	326	1	9843	3	Y	78	67	1			111
							86	9									
11	10170	X	9720	-0-	-450	-0-	366	1	9318	3	Y	33	30	1			114
							36	9									

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
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-	6	1			13
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	4	1			9
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					17
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					17
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	53	52	1			158
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	24	49	1			133
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-	127	1			6
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	7					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			71

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

06	7890	X	7353	-0-	-537	-0-	7320	3	33	9	Y	30	49	1			90
07	8153	X	6500	-0-	-1653	-0-	6417	3	83	9	Y	75					165
08	7874	X	6145	-0-	-1729	-0-	6102	3	43	9	Y	39	59	1			145
09	7620	X	6222	-0-	-1398	-0-	6197	3	25	9	Y	23	59	1			109
10	7874	X	7161	-0-	-713	-0-	7026	3	135	9	Y	123					232
11	7350	X	6687	-0-	-663	-0-	6676	3	11	9	Y	10	72	1			170

DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

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-

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	2	105	1			30
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					30
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					30
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
06	14B2 EXT		12800	-0-	12800	37915	12800	2			N	-0-					-0-
07	51492	X	13577	-0-	-37915	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
08	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	4252	-0-	-8978	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	405	-0-	-13266	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	4696	-0-	-8894	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

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
06	5580	X	4833	-0-	-747	-0-	577	1	4256	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5016	-0-	-533	-0-	597	1	4419	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4631	-0-	-918	-0-	569	1	4062	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4582	-0-	-788	-0-	620	1	3962	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4542	-0-	-852	-0-	666	1	3876	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4429	-0-	-431	-0-	623	1	3806	2	N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5559	-0-	-231	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5845	-0-	-138	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5748	-0-	-235	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5512	-0-	-218	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5161	-0-	-760	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5424	-0-	-246	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6487	-0-	-143	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5463	-0-	-1388	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	4770	-0-	-1802	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	3669	-0-	-2811	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	3014	-0-	-3682	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	1913	-0-	-4567	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

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
06	3420	X	3155	-0-	-265	-0-	2308	1	847	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	2861	1	663	2	N	-0-					-0-
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3233	1	289	2	N	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3318	1	128	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	3079	1	212	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2756	-0-	-664	-0-	2044	1	712	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

06	23970	X	22401	-0-	-1569	-0-	22398	3	3	9	Y	3	3	1			8
07	24769	X	23322	-0-	-1447	-0-	23316	3	6	9	Y	5	3	1			10
08	25327	X	22955	-0-	-2372	-0-	22945	3	10	9	Y	9	9	1			10
09	24510	X	21684	-0-	-2826	-0-	21682	3	2	9	Y	2					12
10	25327	X	22657	-0-	-2670	-0-	22631	3	26	9	Y	24					36
11	22560	X	22002	-0-	-558	-0-	21983	3	19	9	Y	17	12	1			41

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

06	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	665	1	9440	3	Y	-0-					-0-
07	11935	X	10512	-0-	-1423	-0-	745	1	9767	3	Y	-0-					-0-
08	11935	X	10627	-0-	-1308	-0-	336	1	10291	3	Y	-0-					-0-
09	11550	X	10258	-0-	-1292	-0-	180	1	10078	3	Y	-0-					-0-
10	10664	X	10456	-0-	-208	-0-	101	1	10355	3	Y	-0-					-0-
11	10290	X	8092	-0-	-2198	-0-	215	1	7877	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

06	7590	X	6427	-0-	-1163	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5263	-0-	-2580	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5570	-0-	-1746	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6463	-0-	-617	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5078	-0-	-1342	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

06	13320	X	12493	-0-	-827	-0-	12449	3	44	9	Y	40	42	1			109
07	13764	X	12624	-0-	-1140	-0-	12610	3	14	9	Y	13					122
08	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13916	3	14	9	Y	13	48	1			87
09	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	161	1	13904	3	Y	3					90
							3	9									
10	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	73	1	14517	3	Y	8					98
							9	9									
*11	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	97	1	13706	3	Y	33					131
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	5550	X	4622	-0-	-928	-0-	211	1	4411	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4547	-0-	-1002	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4563	-0-	-862	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4316	-0-	-664	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4410	-0-	-736	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4303	-0-	-317	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

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
06	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7910	-0-	-863	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7252	-0-	-1521	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5271	-0-	-3219	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
10	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
*11	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-

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
06	7320	X	7082	-0-	-238	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7562	-0-	-2	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6874	-0-	-690	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7278	-0-	-12	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6812	-0-	-752	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6717	-0-	-603	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

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
06	5970	X	5703	-0-	-267	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5449	-0-	-720	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5354	-0-	-815	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4282	-0-	-1688	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4240	-0-	-1650	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4804	-0-	-896	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	4710	X	2977	-0-	-1733	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4263	-0-	-147	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4476	-0-	-391	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4478	-0-	-232	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4072	-0-	-398	-0-	758	1	3314	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3862	-0-	-664	-0-	740	1	3122	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3786	-0-	-740	-0-	762	1	3024	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3490	-0-	-710	-0-	629	1	2861	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3403	-0-	-813	-0-	668	1	2735	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3971	-0-	-109	-0-	751	1	3220	2	N	-0-					-0-

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
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5877	3	50	9	Y	45	77	1			175
07	9455	X	2888	-0-	-6567	-0-	2882	3	6	9	Y	5					180
08	9455	X	478	-0-	-8977	-0-	478	3			Y	-0-	70	1			110
09	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					110
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					110
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					110

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	9930	X	9085	-0-	-845	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9264	-0-	-625	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8976	-0-	-727	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8453	-0-	-937	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8412	-0-	-1260	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7193	-0-	-1897	-0-	7193	2			N	-0-					-0-

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
06	25320	X	23769	-0-	-1551	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	23303	-0-	-2861	-0-	23303	2			N	-0-					-0-
08	26164	X	23212	-0-	-2952	-0-	23212	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	23055	-0-	-1965	-0-	23055	2			N	-0-					-0-
10	25451	X	23880	-0-	-1571	-0-	23880	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	16834	-0-	-6926	-0-	16834	2			N	-0-					-0-

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
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

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

06	13680	X	13011	-0-	-669	-0-	12963	3	48	9	Y	44	61	1			146
07	14229	X	11152	-0-	-3077	-0-	11132	3	20	9	Y	18					164
08	14229	X	11409	-0-	-2820	-0-	11401	3	8	9	Y	7	64	1			107
09	13770	X	11966	-0-	-1804	-0-	161	1	11799	3	Y	5					112
							6	9									
10	13454	X	10037	-0-	-3417	-0-	73	1	9922	3	Y	38					150
							42	9									
11	13020	X	10179	-0-	-2841	-0-	97	1	10032	3	Y	45					195
							50	9									

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

06	4950	X	4237	-0-	-713	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4659	-0-	-456	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5025	-0-	-90	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4308	-0-	-552	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4718	-0-	-56	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4509	-0-	-351	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

06	20520	X	17070	-0-	-3450	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	16910	-0-	-4294	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	16320	-0-	-4884	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	15175	-0-	-3725	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	14990	-0-	-3362	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	13767	-0-	-3303	-0-	13767	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 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
06	3420	X	2951	-0-	-469	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3185	-0-	-349	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2994	-0-	-426	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

06	9360	X	6342	-0-	-3018	-0-	588	1	5754	3	Y	-0-					85
07	9672	X	5439	-0-	-4233	-0-	688	1	4751	3	Y	-0-					85
08	9672	X	4931	-0-	-4741	-0-	740	1	4150	3	Y	37	65	1			57
							41	9									
09	8010	X	4155	-0-	-3855	-0-	777	1	3378	3	Y	-0-					57
10	7750	X	3800	-0-	-3950	-0-	830	1	2970	3	Y	-0-					57
11	6330	X	3225	-0-	-3105	-0-	852	1	2373	3	Y	-0-					57

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

06	13290	X	8411	-0-	-4879	-0-	311	1	8100	3	N	-0-					21
07	13144	X	7877	-0-	-5267	-0-	250	1	7627	3	N	-0-					21
08	11873	X	8780	-0-	-3093	-0-	405	1	8375	3	N	-0-					21
09	9090	X	8687	-0-	-403	-0-	435	1	8252	3	N	-0-					21
10	9083	X	8701	-0-	-382	-0-	502	1	8199	3	N	-0-					21
11	8490	X	8476	-0-	-14	-0-	305	1	8167	3	N	4					25
							4	9									

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

06	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	17529	3	72	9	Y	65	54	1			173
07	18228	X	17568	-0-	-660	-0-	111	1	17371	3	Y	78	53	1			198
							86	9									
08	18228	X	14252	-0-	-3976	-0-	780	1	13311	3	Y	146	190	1			154
							161	9									
09	17640	X	16433	-0-	-1207	-0-	66	1	16338	3	Y	26					180
							29	9									
10	18197	X	17387	-0-	-810	-0-	9	1	17290	3	Y	80					260
							88	9									
11	17610	X	15506	-0-	-2104	-0-	27	1	15416	3	Y	57	87	1			230
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	3540	X	3283	-0-	-257	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3623	-0-	-35	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
*11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

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
06	11010	X	10167	-0-	-843	-0-	592	1	9575	3	Y	-0-					-0-
07	11377	X	10649	-0-	-728	-0-	674	1	9975	3	Y	-0-					-0-
08	11377	X	10424	-0-	-953	-0-	255	1	10169	3	Y	-0-					-0-
09	10830	X	10040	-0-	-790	-0-	143	1	9897	3	Y	-0-					-0-
10	10943	X	10430	-0-	-513	-0-	86	1	10344	3	Y	-0-					-0-
11	10320	X	10046	-0-	-274	-0-	295	1	9751	3	Y	-0-					-0-

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
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					14
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					14
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
06	10050	X	9813	-0-	-237	-0-	13	1	9790	3	Y	9	35	1			79
							10	9									
07	10323	X	9791	-0-	-532	-0-	9781	3	10	9	Y	9	24	1			64
08	10354	X	9398	-0-	-956	-0-	9326	3	72	9	Y	65	62	1			67
09	10020	X	9016	-0-	-1004	-0-	9007	3	9	9	Y	8					75
10	10354	X	9250	-0-	-1104	-0-	9196	3	54	9	Y	49					124
11	9810	X	7584	-0-	-2226	-0-	18	1	7529	3	Y	34	41	1			117
							37	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					Y	19					98
07	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					98
08	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					98
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					98
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					7
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					Y	-0-					-0-
07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-					-0-
08	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-					-0-
09	8550	X	2	-0-	-8548	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					136
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					136
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	106	1			31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

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

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
06	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	3			Y	-0-					1
07	9393	X	9163	-0-	-230	-0-	9163	3			Y	-0-					1
08	9393	X	9059	-0-	-334	-0-	9059	3			Y	-0-					1
09	9930	X	8859	-0-	-1071	-0-	161	1	8698	3	Y	-0-					1
10	10261	X	9539	-0-	-722	-0-	73	1	9466	3	Y	-0-					1
11	9930	X	8507	-0-	-1423	-0-	97	1	8410	3	Y	-0-					1

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					7
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					7
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					7
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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-

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
06	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	15126	3			Y	-0-					102
07	14012	X	13523	-0-	-489	-0-	13506	3	17	9	Y	15					117
08	14012	X	13282	-0-	-730	-0-	13282	3			Y	-0-					117
09	13890	X	12529	-0-	-1361	-0-	12520	3	9	9	Y	8					125
10	14353	X	12515	-0-	-1838	-0-	12515	3			Y	-0-					125
11	13890	X	12206	-0-	-1684	-0-	12188	3	18	9	Y	16					141

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	223	193	1			94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

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
06	5970	X	5963	-0-	-7	-0-	707	1	5256	3	Y	-0-					46
07	6293	X	5732	-0-	-561	-0-	669	1	5023	3	Y	36					82
							40	9									
08	6665	X	5707	-0-	-958	-0-	663	1	5008	3	Y	33					115
							36	9									
09	6450	X	5525	-0-	-925	-0-	650	1	4805	3	Y	64	132	1			47
							70	9									
10	6665	X	5142	-0-	-1523	-0-	599	1	4543	3	Y	-0-					47
11	5970	X	5484	-0-	-486	-0-	645	1	4832	3	Y	6					53
							7	9									

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
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	3	1			16
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					16
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
06	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-					20
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					20
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					20
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	7470	X	3	-0-	-7467	-0-	3	3			N	-0-					42
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					42
08	1364	X	3	-0-	-1361	-0-	3	3			N	-0-					42
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					42
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					42
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42

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
06	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					Y	-0-					-0-
07	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	20735	3			Y	-0-					1
07	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	20660	3			Y	-0-					1
08	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	3			Y	-0-					1
09	20095	X	20095	-0-	-0-	-0-	20080	3	15	9	Y	14					15
10	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	21408	3	1	9	Y	1	11	1			5
*11	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	20636	3			Y	-0-					5

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
06	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14418	3	44	9	Y	40	84	1			140
07	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	15079	3	44	9	Y	40					180
08	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	15217	3	59	9	Y	54	64	1			170
09	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15525	3	32	9	Y	29	69	1			130
10	15128	X	14207	-0-	-921	-0-	14184	3	23	9	Y	21					151
11	14790	X	13731	-0-	-1059	-0-	13691	3	40	9	Y	36	47	1			140

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
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					37
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	17					54
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					54
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					59
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					69

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 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
06	5280	X	4703	-0-	-577	-0-	4703	3			N	-0-					161
07	5363	X	4636	-0-	-727	-0-	4629	3	7	9	N	6					167
08	5270	X	3678	-0-	-1592	-0-	3678	3			N	-0-					167
09	4710	X	3290	-0-	-1420	-0-	3290	3			N	-0-					167
10	4867	X	2291	-0-	-2576	-0-	2291	3			N	-0-					167
11	4710	X	3125	-0-	-1585	-0-	3122	3	3	9	N	3					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	6390	X	4629	-0-	-1761	-0-	4629	3			Y	-0-					1
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3			Y	-0-					1
08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	3			Y	-0-					1
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			Y	-0-					1
10	7409	X	5459	-0-	-1950	-0-	5459	3			Y	-0-					1
11	7890	X	5578	-0-	-2312	-0-	5576	3	2	9	Y	2					3

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
06	5640	X	4	-0-	-5636	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3	-0-	-5763	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	5	-0-	-1111	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					14
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					14
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					14
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 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
06	14520	X	13584	-0-	-936	-0-	13584	3			Y	-0-					-0-
07	15004	X	14167	-0-	-837	-0-	61	1	14106	3	Y	-0-					-0-
08	15004	X	15003	-0-	-1	-0-	15003	3			Y	-0-					-0-
09	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	3			Y	-0-					-0-
10	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	14236	3			Y	-0-					-0-
11	14520	X	14066	-0-	-454	-0-	14066	3			Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					87
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

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
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					1
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					1
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	8036	-0-	-4	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8236	-0-	-568	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8822	-0-	-323	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8170	-0-	-680	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8899	-0-	-246	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6776	-0-	-1774	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	5040	X	3959	-0-	-1081	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4770	-0-	-438	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4960	-0-	-248	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3875	-0-	-1075	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4228	-0-	-732	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4527	-0-	-273	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20376	X	20376	-0-	-0-	-0-	20376	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	20955	-0-	-156	-0-	20955	2			N	-0-					-0-
08	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
09	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	22618	2			N	-0-					-0-
10	24715	X	24715	-0-	-0-	-0-	24715	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	14412	-0-	-7548	-0-	14412	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	31122	X	31122	-0-	-0-	-0-	31122	2			N	-0-					-0-
07	32775	X	32775	-0-	-0-	-0-	32775	2			N	-0-					-0-
08	31938	X	31938	-0-	-0-	-0-	31938	2			N	-0-					-0-
09	29697	X	29697	-0-	-0-	-0-	29697	2			N	-0-					-0-
10	31772	X	31772	-0-	-0-	-0-	31772	2			N	-0-					-0-
11	26100	X	25364	-0-	-736	-0-	25364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

06	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	819	1	10312	3	Y	-0-					88
07	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	469	1	10860	3	Y	-0-					88
08	11749	X	11104	-0-	-645	-0-	963	1	10141	3	Y	-0-					88
09	11370	X	10478	-0-	-892	-0-	818	1	9660	3	Y	-0-					88
10	11749	X	10229	-0-	-1520	-0-	940	1	9289	3	Y	-0-					88
11	11130	X	10451	-0-	-679	-0-	1571	1	8880	3	Y	-0-					88

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

06	T. A.		14707	-0-	14707	14707	14677	3	30	9	Y	27	39	1			74
07	T. A.		12129	-0-	12129	26836	12115	3	14	9	Y	13					87
08	T. A.		10715	-0-	10715	37551	10700	3	15	9	Y	14	31	1			70
09	44618	X	7067	-0-	-37551	-0-	7026	3	41	9	Y	37	29	1			78
10	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12346	3	20	9	Y	18					96
*11	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11576	3	35	9	Y	32	30	1			98

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

06	5430	X	5024	-0-	-406	-0-	688	1	4336	3	Y	-0-					39
07	5673	X	5341	-0-	-332	-0-	654	1	4687	3	Y	-0-					39
08	5673	X	5347	-0-	-326	-0-	688	1	4659	3	Y	-0-					39
09	5490	X	5420	-0-	-70	-0-	731	1	4689	3	Y	-0-	39	1			-0-
10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	762	1	4798	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4397	-0-	-763	-0-	623	1	3774	3	Y	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	301	1	5584	3	Y	-0-					1
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	358	1	4260	3	Y	-0-					1
08	5270	X	4278	-0-	-992	-0-	553	1	3725	3	Y	-0-					1
09	5220	X	4198	-0-	-1022	-0-	539	1	3659	3	Y	-0-					1
10	5394	X	3853	-0-	-1541	-0-	535	1	3318	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	5220	X	3301	-0-	-1919	-0-	345	1	2956	3	Y	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

06	11280	X	6876	-0-	-4404	-0-	1337	1	5539	3	Y	-0-					-0-
07	11656	X	6205	-0-	-5451	-0-	235	1	5970	3	Y	-0-					-0-
08	11656	X	6783	-0-	-4873	-0-	76	1	6707	3	Y	-0-					-0-
09	9150	X	6134	-0-	-3016	-0-	594	1	5540	3	Y	-0-					-0-
10	9455	X	6095	-0-	-3360	-0-	341	1	5754	3	Y	-0-					-0-
11	6870	X	4417	-0-	-2453	-0-	177	1	4240	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					4
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					4
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	7010	-0-	-2110	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7637	-0-	-1787	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7527	-0-	-1711	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6496	-0-	-2054	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
10	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6751	-0-	-629	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

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
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-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19950	X	18807	-0-	-1143	-0-	18807	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	19154	-0-	-1399	-0-	19154	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	18346	-0-	-2207	-0-	18346	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	17163	-0-	-2277	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	17455	-0-	-2168	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	13461	-0-	-5349	-0-	13461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
07	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	688	1	8792	3	Y	-0-					29
07	7068	X	6222	-0-	-846	-0-	636	1	5586	3	Y	-0-					29
08	8618	X	6103	-0-	-2515	-0-	665	1	5438	3	Y	-0-					29
09	8340	X	5926	-0-	-2414	-0-	849	1	5077	3	Y	-0-					29
10	8618	X	5855	-0-	-2763	-0-	949	1	4906	3	Y	-0-					29
11	8340	X	6837	-0-	-1503	-0-	1288	1	5549	3	Y	-0-					29

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

06	7800	X	7268	-0-	-532	-0-	642	1	6626	3	Y	-0-					11
07	8525	X	6998	-0-	-1527	-0-	558	1	6440	3	Y	-0-					11
08	8525	X	6728	-0-	-1797	-0-	634	1	6094	3	Y	-0-					11
09	8250	X	6572	-0-	-1678	-0-	490	1	6082	3	Y	-0-					11
10	7905	X	6426	-0-	-1479	-0-	2099	1	4327	3	Y	-0-					11
11	7260	X	5244	-0-	-2016	-0-	584	1	4660	3	Y	-0-					11

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

06	6450	X	5550	-0-	-900	-0-	992	1	4555	3	Y	3					119
							3	9									
07	6665	X	6004	-0-	-661	-0-	975	1	4862	3	Y	152					271
							167	9									
08	6727	X	5866	-0-	-861	-0-	1044	1	4744	3	Y	71	185	1			157
							78	9									
09	6510	X	5810	-0-	-700	-0-	933	1	4802	3	Y	68					225
							75	9									
10	6727	X	6290	-0-	-437	-0-	832	1	5377	3	Y	74	184	1			115
							81	9									
*11	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	544	1	6744	3	Y	81					196
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	7798	-0-	-1622	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7581	-0-	-1068	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7870	-0-	-655	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7079	-0-	-1171	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7289	-0-	-1050	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6972	-0-	-828	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

06	20040	X	16809	-0-	-3231	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	15778	-0-	-4930	-0-	15778	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	15007	-0-	-5081	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	14707	-0-	-4583	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	14480	-0-	-4802	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	13894	-0-	-2906	-0-	13894	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

06	5790	X	51	-0-	-5739	-0-	38	3	13	9	Y	12	30	1			34
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					34
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					34
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					34
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					34
*11	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					34

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-	5	1			9
07	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	3			Y	-0-					9
08	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	3			Y	-0-	3	1			6
09	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	161	1	1374	3	Y	-0-					6
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	73	1	1466	3	Y	-0-					6
11	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	97	1	1380	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2367	-0-	-633	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2487	-0-	-551	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2298	-0-	-582	-0-	25	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2178	-0-	-426	-0-	91	1	2087	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2090	-0-	-310	-0-	377	1	1713	2	N	-0-					-0-

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
06	9180	X	3	-0-	-9177	-0-	3	3			Y	-0-					18
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					18
08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-					18
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					18
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					18
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18

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
06	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	3			Y	-0-					56
07	12493	X	11400	-0-	-1093	-0-	11400	3			Y	-0-					56
08	12493	X	11108	-0-	-1385	-0-	11108	3			Y	-0-	37	1			19
09	12090	X	10689	-0-	-1401	-0-	10689	3			Y	-0-					19
10	11842	X	11255	-0-	-587	-0-	11255	3			Y	-0-					19
11	11460	X	10569	-0-	-891	-0-	10569	3			Y	-0-					19

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
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2649	3	44	9	Y	40	8	1			49
07	2201	N	1431	-0-	-770	-0-	1411	3	20	9	Y	18					67
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1865	3	10	9	Y	9	24	1			52
09	2430	N	1022	-0-	-1408	-0-	1015	3	7	9	Y	6	21	1			37
10	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1335	3	4	9	Y	4					41
11	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	1540	3	8	9	Y	7	13	1			35

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	4500	X	4457	-0-	-43	-0-	232	1	4217	3	Y	7	44	1			71
							8	9									
07	4681	X	4424	-0-	-257	-0-	391	1	4011	3	Y	20	37	1			54
							22	9									
08	4743	X	4354	-0-	-389	-0-	394	1	3959	3	Y	1					55
							1	9									
09	4590	X	4126	-0-	-464	-0-	246	1	3855	3	Y	23					78
							25	9									
10	4743	X	2930	-0-	-1813	-0-	106	1	2813	3	Y	10					88
							11	9									
11	4470	X	3816	-0-	-654	-0-	13	1	3727	3	Y	69	40	1			117
							76	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

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-

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

06	6900	X	5	-0-	-6895	-0-	5	3			Y	-0-					55
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					55
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					55
09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					55
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					55
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					55

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

06	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6957	-0-	-111	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6850	-0-	-290	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6962	-0-	-788	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6194	-0-	-1306	-0-	6194	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					16
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					16
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	3810	X	3	-0-	-3807	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3	-0-	-3934	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	837	X	3	-0-	-834	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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
06	19620	X	17269	-0-	-2351	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	16965	-0-	-3309	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	14351	-0-	-5923	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	13665	-0-	-4695	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	13291	-0-	-5092	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	9477	-0-	-7803	-0-	9477	2			N	-0-					-0-

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
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	874	1	5828	3	Y	27	2	1			29
							30	9									
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	801	1	5956	3	Y	7	9	1			27
							8	9									
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	643	1	6161	3	Y	12	14	1			25
							13	9									
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	545	1	6417	3	Y	5	19	1			11
							6	9									
10	6696	X	6604	-0-	-92	-0-	462	1	6135	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
11	6480	X	6458	-0-	-22	-0-	501	1	5956	3	Y	1	3	1			8
							1	9									

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
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					271
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	17					288
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					288
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288

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
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					6
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					6
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					6
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	10500	X	10327	-0-	-173	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
07	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10068	-0-	-410	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9792	-0-	-528	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9985	-0-	-679	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9406	-0-	-914	-0-	9406	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	1	1			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

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-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

06	10260	X	9474	-0-	-786	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8872	-0-	-1265	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8651	-0-	-1486	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8183	-0-	-1627	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8558	-0-	-1486	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	7906	-0-	-1574	-0-	7906	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 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
06	8640	X	2044	-0-	-6596	-0-	304	1	1740	3	Y	-0-					106
07	8928	X	1992	-0-	-6936	-0-	664	1	1317	3	Y	10	82	1			34
							11	9									
08	8928	X	4533	-0-	-4395	-0-	683	1	3850	3	Y	-0-					34
09	8010	X	4785	-0-	-3225	-0-	657	1	4117	3	Y	10					44
							11	9									
10	7874	X	383	-0-	-7491	-0-	86	1	286	3	Y	10					54
							11	9									
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					54

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

06	6930	X	6903	-0-	-27	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7129	-0-	-311	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6904	-0-	-536	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6512	-0-	-688	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6562	-0-	-816	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6435	-0-	-465	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	605	1	3265	3	Y	-0-					70
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	510	1	3034	3	Y	28	80	1			18
							31	9									
08	3534	X	3251	-0-	-283	-0-	622	1	2621	3	Y	7					25
							8	9									
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	622	1	2882	3	Y	9					34
							10	9									
10	3534	X	2524	-0-	-1010	-0-	516	1	1983	3	Y	23					57
							25	9									
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	2					59

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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
06	6510	X	5717	-0-	-793	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5390	-0-	-1337	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5083	-0-	-1644	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	4647	-0-	-1623	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4743	-0-	-1178	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4090	-0-	-1640	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

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
06	21600	X	20290	-0-	-1310	-0-	20290	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	18891	-0-	-4483	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	19307	-0-	-4067	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	16832	-0-	-5788	-0-	16832	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	20157	-0-	-1977	-0-	20157	2			N	-0-					-0-
11	20280	X	17775	-0-	-2505	-0-	17775	2			N	-0-					-0-

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
06	2130	X	1766	-0-	-364	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1604	-0-	-597	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1565	-0-	-47	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1677	-0-	-93	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1786	-0-	-43	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1594	-0-	-176	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

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
06	2880	X	2313	-0-	-567	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2263	-0-	-713	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2190	-0-	-786	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2320	-0-	-560	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2098	-0-	-212	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-	21	1			42
07	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-					42
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					42
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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
06	9240	X	3926	-0-	-5314	-0-	3677	1	249	3	Y	-0-	7	1			39
07	9548	X	3503	-0-	-6045	-0-	1317	1	2186	3	Y	-0-					39
08	9548	X	2782	-0-	-6766	-0-	748	1	2033	3	Y	1					40
							1	9									
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					40
10	4464	X	4	-0-	-4460	-0-	4	3			Y	-0-					40
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					40

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
06	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	-0-	12	1			69
07	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-					69
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 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
06	8130	X	1461	-0-	-6669	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
07	8401	X	1227	-0-	-7174	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
08	8401	X	4741	-0-	-3660	-0-	4741	3			Y	-0-					-0-
09	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	3			Y	-0-					-0-
10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
*11	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	12390	X	8979	-0-	-3411	-0-	8933	3	46	9	Y	42					112
07	11997	X	8793	-0-	-3204	-0-	8771	3	22	9	Y	20	101	1			31
08	11997	X	8128	-0-	-3869	-0-	8128	3			Y	-0-					31
09	10470	X	6818	-0-	-3652	-0-	6711	3	107	9	Y	97	77	1			51
10	9672	X	3298	-0-	-6374	-0-	3263	3	35	9	Y	32	70	1			13
11	8970	X	7604	-0-	-1366	-0-	7604	3			Y	-0-					13

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
06	23610	X	10297	-0-	-13313	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
07	24397	X	9154	-0-	-15243	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	8071	-0-	-17907	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	8016	-0-	-17124	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
10	25978	X	5025	-0-	-20953	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	20	1			6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
06	5280	X	4188	-0-	-1092	-0-	686	1	3502	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4875	-0-	-581	-0-	924	1	3951	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4740	-0-	-189	-0-	789	1	3951	2	N	-0-					-0-
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	744	1	3937	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	758	1	4071	2	N	-0-					-0-
*11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	660	1	4072	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

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

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

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

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
06	780	X	3	-0-	-777	-0-	3	3			Y	-0-					69
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					69
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					69
09	1590	X	2	-0-	-1588	-0-	2	3			Y	-0-					69
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					69
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	65	1			17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4	1			21
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2084	-0-	-646	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1393	-0-	-1428	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
09	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1991	-0-	-739	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	15120	X	10460	-0-	-4660	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	6995	-0-	-7482	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	6239	-0-	-8238	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	5651	-0-	-5869	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	5441	-0-	-6463	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	4820	-0-	-5650	-0-	4820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	7200	X	6491	-0-	-709	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6407	-0-	-1033	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	2619	-0-	-4821	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	2697	-0-	-4503	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	2107	-0-	-4775	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	1856	-0-	-4624	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

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
06	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9330	3	9	9	Y	8					15
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5783	3	3	9	Y	3	14	1			4
08	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	3			Y	-0-					4
09	7680	X	5807	-0-	-1873	-0-	5785	3	22	9	Y	20	13	1			11
10	7936	X	4913	-0-	-3023	-0-	4903	3	10	9	Y	9	16	1			4
11	7680	X	6046	-0-	-1634	-0-	6046	3			Y	-0-					4

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
06	7860	X	7020	-0-	-840	-0-	7011	3	9	9	N	8					133
07	8029	X	7192	-0-	-837	-0-	7167	3	25	9	N	23					156
08	7564	X	7207	-0-	-357	-0-	7207	3			N	-0-					156
09	7320	X	6924	-0-	-396	-0-	6924	3			N	-0-					156
10	7378	X	7044	-0-	-334	-0-	6932	3	112	9	N	102	180	1			78
11	7020	X	6692	-0-	-328	-0-	6692	3			N	-0-					78

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
06	13680	X	12422	-0-	-1258	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12171	-0-	-1965	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11560	-0-	-778	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	8536	-0-	-3884	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	7035	-0-	-5799	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	4718	-0-	-7702	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

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
06	24919	X	24919	-0-	-0-	-0-	24919	2			N	-0-					-0-
07	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
08	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	21767	2			N	-0-					-0-
09	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	20595	2			N	-0-					-0-
10	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
*11	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 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
06	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
07	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
08	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
10	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
*11	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

06	16950	X	4805	-0-	-12145	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	4641	-0-	-12874	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-					-0-
09	6780	X	21	-0-	-6759	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	6	-0-	-4954	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

06	25260	X	23361	-0-	-1899	-0-	23361	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	24237	-0-	-935	-0-	24237	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	22995	-0-	-2177	-0-	22995	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	21391	-0-	-2309	-0-	21391	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	19827	-0-	-4663	-0-	19827	2			N	-0-					-0-
11	23460	X	19452	-0-	-4008	-0-	19452	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

06	14100	X	12599	-0-	-1501	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	10877	-0-	-2980	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	9409	-0-	-3425	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	10071	-0-	-2529	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	10879	-0-	-1721	-0-	10879	2			N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

06	23588	X	11999	-0-	-11589	-0-	11997	3	2	9	Y	2					5
07	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12445	3	1	9	Y	1	5	1			1
08	11005	X	7170	-0-	-3835	-0-	7170	3			Y	-0-					1
09	12000	X	2651	-0-	-9349	-0-	2629	3	22	9	Y	20	10	1			11
10	12431	X	2418	-0-	-10013	-0-	2416	3	2	9	Y	2	12	1			1
11	12030	X	2196	-0-	-9834	-0-	2196	3			Y	-0-					1

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

06	14550	X	10912	-0-	-3638	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	11064	-0-	-2235	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11075	-0-	-1542	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
09	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
10	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
*11	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

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

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	6548	-0-	-3052	-0-	6539	3	9	9	Y	8					22
07	9951	X	6564	-0-	-3387	-0-	6556	3	8	9	Y	7	20	1			9
08	9951	X	4226	-0-	-5725	-0-	4226	3			Y	-0-					9
09	9630	X	5753	-0-	-3877	-0-	5702	3	51	9	Y	46	31	1			24
10	9548	X	5194	-0-	-4354	-0-	5184	3	10	9	Y	9	29	1			4
11	6540	X	4552	-0-	-1988	-0-	4552	3			Y	-0-					4

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
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8201	3	30	9	Y	27					28
07	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8379	3	3	9	Y	3	25	1			6
08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	3			Y	-0-					6
09	8220	X	7481	-0-	-739	-0-	7433	3	48	9	Y	44	27	1			23
10	8494	X	6959	-0-	-1535	-0-	6940	3	19	9	Y	17	33	1			7
11	8220	X	6874	-0-	-1346	-0-	6874	3			Y	-0-					7

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
06	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
07	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	17182	2			N	-0-					-0-
*11	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2			N	-0-					-0-

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
06	14550	X	11602	-0-	-2948	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
07	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
08	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	13910	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	13072	-0-	-630	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12142	-0-	-1328	-0-	12142	2			N	-0-					-0-

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
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	6	1			7
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1049	3	9	9	Y	8					11
07	957	X	957	-0-	-0-	-0-	953	3	4	9	Y	4	10	1			5
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					5
09	1050	X	475	-0-	-575	-0-	440	3	35	9	Y	32	20	1			17
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	2	18	1			1
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					1

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

06	12780	X	12173	-0-	-607	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
07	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
08	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
09	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
10	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	14771	-0-	-919	-0-	14771	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					3
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					35
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-	21	1			5
07	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					5
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					5
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
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-

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
06	13530	X	11498	-0-	-2032	-0-	11498	3			Y	-0-					9
07	13299	X	11259	-0-	-2040	-0-	11259	3			Y	-0-					9
08	13950	X	11509	-0-	-2441	-0-	11509	3			Y	-0-					9
09	13500	X	11368	-0-	-2132	-0-	11368	3			Y	-0-					9
10	13950	X	13071	-0-	-879	-0-	13071	3			Y	-0-					9
*11	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	13932	3			Y	-0-					9

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	8	1			18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			11

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
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	3			Y	-0-					60
07	7471	X	7216	-0-	-255	-0-	7216	3			Y	-0-					60
08	7440	X	7126	-0-	-314	-0-	7126	3			Y	-0-					60
09	8550	X	7001	-0-	-1549	-0-	7001	3			Y	-0-					60
10	8835	X	7088	-0-	-1747	-0-	7088	3			Y	-0-					60
11	8550	X	7182	-0-	-1368	-0-	7182	3			Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	1186	-0-	-14	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

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
06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	11140	-0-	-113	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10923	-0-	-330	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10149	-0-	-771	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9745	-0-	-1539	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10448	-0-	-472	-0-	10448	2			N	-0-					-0-

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
06	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12574	-0-	-1407	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	12460	-0-	-1893	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	12436	-0-	-1454	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	11479	-0-	-2874	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	11058	-0-	-2622	-0-	11058	2			N	-0-					-0-

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
06	10200	X	9284	-0-	-916	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9347	-0-	-1193	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8948	-0-	-1034	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8436	-0-	-1224	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8960	-0-	-743	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7986	-0-	-1284	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

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
06	9360	X	8584	-0-	-776	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8438	-0-	-1234	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8758	-0-	-480	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8068	-0-	-872	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7562	-0-	-1304	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	6903	-0-	-1677	-0-	6903	2			N	-0-					-0-

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
06	5940	X	5224	-0-	-716	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4789	-0-	-1349	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4927	-0-	-1211	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3719	-0-	-1891	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4757	-0-	-916	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4770	-0-	-450	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

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
06	21930	X	19330	-0-	-2600	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	19857	-0-	-2804	-0-	19857	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	19088	-0-	-3573	-0-	19088	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	18806	-0-	-2164	-0-	18806	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	17589	-0-	-3336	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	16139	-0-	-3181	-0-	16139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5597	-0-	-200	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3811	-0-	-2099	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	406	-0-	-5887	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	699	-0-	-5391	-0-	699	2			N	-0-					-0-

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
06	13890	X	7770	-0-	-6120	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	8651	-0-	-5268	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
08	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
09	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
10	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	19368	2			N	-0-					-0-
*11	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					-0-

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
06	30900	X	27761	-0-	-3139	-0-	27761	2			N	-0-					-0-
07	30380	X	28930	-0-	-1450	-0-	28930	2			N	-0-					-0-
08	30349	X	28610	-0-	-1739	-0-	28610	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	27582	-0-	-1398	-0-	27582	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	27492	-0-	-1431	-0-	27492	2			N	-0-					-0-
11	27990	X	25786	-0-	-2204	-0-	25786	2			N	-0-					-0-

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
06	21820	X	21820	-0-	-0-	-0-	21820	2			N	-0-					-0-
07	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	23816	2			N	-0-					-0-
08	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
09	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	20444	2			N	-0-					-0-
10	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	2			N	-0-					-0-
*11	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
06	18900	X	16787	-0-	-2113	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
07	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	22087	2			N	-0-					-0-
08	21962	X	21962	-0-	-0-	-0-	21962	2			N	-0-					-0-
09	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	20757	2			N	-0-					-0-
10	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	17193	-0-	-3627	-0-	17193	2			N	-0-					-0-

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
06	21780	X	18270	-0-	-3510	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	9197	-0-	-12999	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
09	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					N	-0-					-0-
10	20584	X	269	-0-	-20315	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	301	-0-	-17969	-0-	301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	19350	X	15535	-0-	-3815	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	15422	-0-	-4573	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
08	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
09	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	10373	-0-	-5685	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	15546	-0-	-4404	-0-	15546	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

06	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-					N	-0-					-0-
07	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

06	25860	X	2161	-0-	-23699	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	2157	-0-	-23511	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

06	26146	X	26146	-0-	-0-	-0-	26146	2			N	-0-					-0-
07	26554	X	26554	-0-	-0-	-0-	26554	2			N	-0-					-0-
08	26813	X	26813	-0-	-0-	-0-	26813	2			N	-0-					-0-
09	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	26264	2			N	-0-					-0-
10	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-	26337	2			N	-0-					-0-
*11	20628	X	20628	-0-	-0-	-0-	20628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
07	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
08	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
09	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	15946	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	15785	-0-	-428	-0-	15785	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14132	-0-	-1708	-0-	14132	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 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
06	20760	X	15107	-0-	-5653	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	15143	-0-	-4294	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	14769	-0-	-3552	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	14191	-0-	-2429	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	14783	-0-	-2019	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	14362	-0-	-758	-0-	14362	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18840	X	18020	-0-	-820	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	18518	-0-	-950	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	18028	-0-	-1099	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	17427	-0-	-1083	-0-	17427	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	18075	-0-	-556	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	16923	-0-	-1107	-0-	16923	2			N	-0-					-0-

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
06	15240	X	13455	-0-	-1785	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13599	-0-	-1405	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13940	-0-	-1002	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13651	-0-	-809	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12591	-0-	-2351	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	10033	-0-	-3467	-0-	10033	2			N	-0-					-0-

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
06	15540	X	11359	-0-	-4181	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	11810	-0-	-4248	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	10080	-0-	-3436	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9960	-0-	-1410	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11439	-0-	-372	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
*11	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	2			N	-0-					-0-

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
06	16800	X	15497	-0-	-1303	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	15563	-0-	-1797	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	14960	-0-	-2400	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	14533	-0-	-1877	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15067	-0-	-960	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14297	-0-	-1213	-0-	14297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3540	X	2354	-0-	-1186	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2356	-0-	-806	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2156	-0-	-324	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2119	-0-	-281	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20580	X	19802	-0-	-778	-0-	19802	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	20806	-0-	-460	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	19918	-0-	-480	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	18819	-0-	-981	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	18021	-0-	-2780	-0-	18021	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	17746	-0-	-2384	-0-	17746	2			N	-0-					-0-

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
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					2
07	1736	X	2	-0-	-1734	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-					82
07	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-					82
08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	17					99
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					99
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

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
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					62
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					62
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	24	1			62
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	10141	-0-	-719	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10670	-0-	-552	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9622	-0-	-794	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
09	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
10	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
*11	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26100	X	9999	-0-	-16101	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	7158	-0-	-19192	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	1896	-0-	-23927	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					N	-0-					-0-
10	23159	X	23159	-0-	-0-	-0-	23159	2			N	-0-					-0-
*11	34631	X	34631	-0-	-0-	-0-	34631	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
10	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
*11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

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
06	19620	X	17679	-0-	-1941	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	17612	-0-	-2662	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	17195	-0-	-1653	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16551	-0-	-1509	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17114	-0-	-1269	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	16480	-0-	-1190	-0-	16480	2			N	-0-					-0-

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
06	10470	X	8866	-0-	-1604	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9128	-0-	-1691	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8948	-0-	-1313	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8036	-0-	-1564	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8367	-0-	-1212	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8431	-0-	-449	-0-	8431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35310	X	31438	-0-	-3872	-0-	31438	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	31486	-0-	-4288	-0-	31486	2			N	-0-					-0-
08	34720	X	24332	-0-	-10388	-0-	24332	2			N	-0-					-0-
09	33480	X	21320	-0-	-12160	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
10	33356	X	23249	-0-	-10107	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
11	31440	X	17722	-0-	-13718	-0-	17722	2			N	-0-					-0-

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
06	5430	X	4984	-0-	-446	-0-	438	1	4546	3	N	-0-					89
07	5611	X	5023	-0-	-588	-0-	445	1	4532	3	N	42					131
							46	9									
08	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	501	1	4672	3	N	-0-					131
09	5010	X	4670	-0-	-340	-0-	486	1	4184	3	N	-0-					131
10	5146	X	4896	-0-	-250	-0-	573	1	4323	3	N	-0-					131
11	5010	X	4840	-0-	-170	-0-	595	1	4226	3	N	17					148
							19	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	18090	X	1	-0-	-18089	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 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
06	11910	X	9928	-0-	-1982	-0-	9913	3	15	9	Y	14	151	1			15
07	12307	X	10240	-0-	-2067	-0-	10217	3	23	9	Y	21					36
08	12152	X	10496	-0-	-1656	-0-	10415	3	81	9	Y	74	72	1			38
09	10860	X	9664	-0-	-1196	-0-	9624	3	40	9	Y	36					74
10	10664	X	10347	-0-	-317	-0-	10313	3	34	9	Y	31					105
11	10230	X	10055	-0-	-175	-0-	9882	3	173	9	Y	157	76	1			186

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

06	13140	X	12222	-0-	-918	-0-	12194	3	28	9	Y	25	224	1			27
07	13578	X	11976	-0-	-1602	-0-	11935	3	41	9	Y	37					64
08	13392	X	11427	-0-	-1965	-0-	11318	3	109	9	Y	99	112	1			51
09	12570	X	10781	-0-	-1789	-0-	10720	3	61	9	Y	55					106
10	12958	X	11190	-0-	-1768	-0-	11144	3	46	9	Y	42					148
11	12210	X	10749	-0-	-1461	-0-	10528	3	221	9	Y	201	106	1			243

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	244	1	4414	3	Y	-0-					19
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	277	1	2873	3	Y	-0-					19
08	5704	X	3079	-0-	-2625	-0-	402	1	2677	3	Y	-0-					19
09	5520	X	3049	-0-	-2471	-0-	399	1	2650	3	Y	-0-					19
10	5704	X	3003	-0-	-2701	-0-	380	1	2623	3	Y	-0-					19
11	4650	X	2912	-0-	-1738	-0-	2912	3			Y	-0-					19

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

06	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
07	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
08	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
09	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10593	-0-	-40	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
*11	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

06	6690	X	5161	-0-	-1529	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	3342	-0-	-3757	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5438	-0-	-1661	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5629	-0-	-1241	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5908	-0-	-1191	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
*11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

06	20400	X	18794	-0-	-1606	-0-	18794	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	19022	-0-	-2058	-0-	19022	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	18498	-0-	-1776	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	17827	-0-	-1253	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	18358	-0-	-1203	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	16858	-0-	-1922	-0-	16858	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

06	11790	X	9441	-0-	-2349	-0-	867	1	8574	3	Y	-0-					65
07	12183	X	9647	-0-	-2536	-0-	802	1	8790	3	Y	50					115
							55	9									
08	11656	X	9555	-0-	-2101	-0-	807	1	8714	3	Y	31					146
							34	9									
09	10200	X	9253	-0-	-947	-0-	709	1	8471	3	Y	66	107	1			105
							73	9									
10	10199	X	9282	-0-	-917	-0-	916	1	8366	3	Y	-0-					105
11	9450	X	9390	-0-	-60	-0-	982	1	8368	3	Y	36					141
							40	9									

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

06	2550	X	1	-0-	-2549	-0-	1	3			Y	-0-					22
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					22
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					22
09	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					22
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					22
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16800	X	14082	-0-	-2718	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	6854	-0-	-12397	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-					-0-
09	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					N	-0-					-0-
10	18445	X	25	-0-	-18420	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	5427	-0-	-8643	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	9193	-0-	-6121	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
09	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-					-0-
10	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
*11	18589	X	-0-	-0-	-18589	-0-					N	-0-					-0-

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
06	19380	X	18252	-0-	-1128	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
07	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	25613	2			N	-0-					-0-
08	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	11049	-0-	-8061	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	8957	-0-	-16649	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	11061	-0-	-13719	-0-	11061	2			N	-0-					-0-

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
06	21180	X	7419	-0-	-13761	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	3589	-0-	-18297	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	-0-					-0-
09	21180	X	-0-	-0-	-21180	-0-					N	-0-					-0-
10	14632	X	533	-0-	-14099	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	4888	-0-	-2522	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

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
06	37560	X	9463	-0-	-28097	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
07	38812	X	3446	-0-	-35366	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
08	31124	X	-0-	-0-	-31124	-0-					N	-0-					-0-
09	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
10	9765	X	3946	-0-	-5819	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
*11	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-

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
06	14910	X	14192	-0-	-718	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14104	-0-	-1148	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	13574	-0-	-1647	-0-	13574	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13137	-0-	-1593	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	13345	-0-	-1876	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12289	-0-	-1901	-0-	12289	2			N	-0-					-0-

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
06	8220	X	6920	-0-	-1300	-0-	747	1	6173	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	3641	-0-	-4853	-0-	702	1	2939	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	2218	-0-	-6276	-0-	946	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	4015	-0-	-2915	-0-	1925	1	2090	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	1940	-0-	-5221	-0-	1043	1	897	2	N	-0-					-0-
*11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	1083	1	5951	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3159	-0-	-1071	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1795	-0-	-1355	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	1797	-0-	-1458	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	1018	-0-	-2132	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16980	X	15294	-0-	-1686	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	13144	-0-	-3999	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	14838	-0-	-2305	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	15140	-0-	-1450	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	15543	-0-	-825	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	12201	-0-	-3099	-0-	12201	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 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
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4007	-0-	-271	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3407	-0-	-871	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4151	-0-	-127	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3284	-0-	-856	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35070	X	29701	-0-	-5369	-0-	29701	2			N	-0-					-0-
07	36146	X	29212	-0-	-6934	-0-	29212	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	26806	-0-	-8968	-0-	26806	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	20836	-0-	-13784	-0-	20836	2			N	-0-					-0-
10	32891	X	21859	-0-	-11032	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
11	29700	X	16673	-0-	-13027	-0-	16673	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23400	X	22498	-0-	-902	-0-	22498	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	21854	-0-	-2326	-0-	21854	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	21906	-0-	-2274	-0-	21906	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	20779	-0-	-2381	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	19741	-0-	-3788	-0-	19741	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	16009	-0-	-6491	-0-	16009	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	157	1	3621	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 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
06	16560	X	14095	-0-	-2465	-0-	14088	3	7	9	Y	6					128
07	17112	X	14540	-0-	-2572	-0-	14528	3	12	9	Y	11					139
08	17112	X	14484	-0-	-2628	-0-	14460	3	24	9	Y	22					161
09	15180	X	13916	-0-	-1264	-0-	13907	3	9	9	Y	8	50	1			119
10	15314	X	13998	-0-	-1316	-0-	13991	3	7	9	Y	6					125
11	14100	X	13294	-0-	-806	-0-	13282	3	12	9	Y	11					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	11880	X	10675	-0-	-1205	-0-	22	1	10643	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
07	12090	X	11859	-0-	-231	-0-	11804	3	55	9	Y	50	6	1			55
08	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11893	3	1	9	Y	1					56
09	11490	X	11252	-0-	-238	-0-	11215	3	37	9	Y	34					90
10	11873	X	11439	-0-	-434	-0-	11422	3	17	9	Y	15					105
11	11520	X	10528	-0-	-992	-0-	10481	3	47	9	Y	43	48	1			100

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
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	181	1	4690	3	Y	-0-					50
07	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	175	1	4210	3	Y	6					56
							7	9									
08	4774	X	4267	-0-	-507	-0-	153	1	4105	3	Y	8	39	1			25
							9	9									
09	4860	X	4057	-0-	-803	-0-	281	1	3772	3	Y	4					29
							4	9									
10	5022	X	4346	-0-	-676	-0-	238	1	4101	3	Y	6	20	1			15
							7	9									
11	4860	X	4094	-0-	-766	-0-	239	1	3855	3	Y	-0-					15

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16260	X	14212	-0-	-2048	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	14517	-0-	-2192	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	14382	-0-	-2327	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	14620	-0-	-800	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	14722	-0-	-1212	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	14141	-0-	-79	-0-	14141	2			N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-					44
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					44
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					44
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					44
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					45
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					45

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9600	X	8150	-0-	-1450	-0-	211	1	7939	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8465	-0-	-1114	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8217	-0-	-1052	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7860	-0-	-720	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7898	-0-	-844	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7550	-0-	-640	-0-	7550	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40481	X	40481	-0-	-0-	-0-	40481	2			N	-0-					-0-
07	39783	X	39783	-0-	-0-	-0-	39783	2			N	-0-					-0-
08	38161	X	32659	-0-	-5502	-0-	32659	2			N	-0-					-0-
09	40470	X	6234	-0-	-34236	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
10	50418	X	50418	-0-	-0-	-0-	50418	2			N	-0-					-0-
11	40470	X	40443	-0-	-27	-0-	40443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-	25	1			6
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					6
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					6
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3247	-0-	-503	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4303	-0-	-17	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3622	-0-	-338	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3156	-0-	-967	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
*11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
07	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	15740	-0-	-4348	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	3293	-0-	-16147	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	10100	-0-	-9988	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	600	-0-	-17910	-0-	600	2			N	-0-					-0-

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
06	24780	X	15755	-0-	-9025	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	21215	-0-	-671	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	15563	-0-	-6323	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	-0-	-0-	-21180	-0-					N	-0-					-0-
10	21204	X	15080	-0-	-6124	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
*11	39397	X	39397	-0-	-0-	-0-	39397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	466	1	3458	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3680	-0-	-443	-0-	546	1	3134	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	601	1	3327	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3527	-0-	-643	-0-	569	1	2958	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3303	-0-	-1006	-0-	820	1	2483	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3395	-0-	-535	-0-	927	1	2468	2	N	-0-					-0-

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
06	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18594	2			N	-0-					-0-
07	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
08	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
09	19501	X	19501	-0-	-0-	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
10	19926	X	19926	-0-	-0-	-0-	19926	2			N	-0-					-0-
*11	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2			N	-0-					-0-

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
06	20430	X	18089	-0-	-2341	-0-	18061	3	28	9	Y	25					80
07	20212	X	18876	-0-	-1336	-0-	18876	3			Y	-0-					80
08	20119	X	18251	-0-	-1868	-0-	18251	3			Y	-0-					80
09	18420	X	17392	-0-	-1028	-0-	17341	3	51	9	Y	46	90	1			36
10	18879	X	17564	-0-	-1315	-0-	17564	3			Y	-0-					36
11	18270	X	17113	-0-	-1157	-0-	17113	3			Y	-0-					36

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21990	X	20625	-0-	-1365	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	20069	-0-	-2654	-0-	20069	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	20884	-0-	-1839	-0-	20884	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	17563	-0-	-3947	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	19643	-0-	-1685	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	19814	-0-	-826	-0-	19814	2			N	-0-					-0-

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
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					N	-0-					-0-
07	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
07	8029	X	9	-0-	-8020	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

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
06	20310	X	14920	-0-	-5390	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	15972	-0-	-5015	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	14598	-0-	-2607	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	16634	-0-	-16	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16807	-0-	-398	-0-	16807	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	13488	-0-	-1962	-0-	13488	2			N	-0-					-0-

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
06	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	18011	2			N	-0-					-0-
08	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
09	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
10	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
*11	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2			N	-0-					-0-

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
06	9240	X	8548	-0-	-692	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7964	-0-	-1584	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8617	-0-	-931	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7814	-0-	-736	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
10	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6891	-0-	-1659	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

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
06	15900	X	15435	-0-	-465	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15425	-0-	-1005	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	14501	-0-	-1650	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13777	-0-	-1853	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	13700	-0-	-2451	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	11116	-0-	-4334	-0-	11116	2			N	-0-					-0-

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
06	5760	X	4664	-0-	-1096	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4457	-0-	-627	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3958	-0-	-1126	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
10	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
*11	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-

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
06	17100	X	15439	-0-	-1661	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	15036	-0-	-2634	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	16321	-0-	-1349	-0-	16321	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	15103	-0-	-1367	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	14456	-0-	-2377	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	13370	-0-	-2410	-0-	13370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	25500	X	22459	-0-	-3041	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	23263	-0-	-3087	-0-	23263	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	22493	-0-	-3051	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	21402	-0-	-2718	-0-	21402	2			N	-0-					-0-
10	24211	X	21174	-0-	-3037	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	19637	-0-	-2863	-0-	19637	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

06	29580	X	26683	-0-	-2897	-0-	26683	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	27493	-0-	-1399	-0-	27493	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	26212	-0-	-2091	-0-	26212	2			N	-0-					-0-
09	27270	X	25891	-0-	-1379	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	26677	-0-	-1130	-0-	26677	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	23715	-0-	-2955	-0-	23715	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

06	39720	X	34339	-0-	-5381	-0-	34339	2			N	-0-					-0-
07	41044	X	32169	-0-	-8875	-0-	32169	2			N	-0-					-0-
08	39122	X	31651	-0-	-7471	-0-	31651	2			N	-0-					-0-
09	36240	X	29544	-0-	-6696	-0-	29544	2			N	-0-					-0-
10	36239	X	28856	-0-	-7383	-0-	28856	2			N	-0-					-0-
11	34350	X	29026	-0-	-5324	-0-	29026	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

06	4740	X	3427	-0-	-1313	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3442	-0-	-1456	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3333	-0-	-1286	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2905	-0-	-1115	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2212	-0-	-1322	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2887	-0-	-533	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

06	28530	X	25736	-0-	-2794	-0-	25736	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	25970	-0-	-3015	-0-	25970	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	25745	-0-	-2093	-0-	25745	2			N	-0-					-0-
09	26790	X	25260	-0-	-1530	-0-	25260	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	25411	-0-	-1683	-0-	25411	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	24006	-0-	-1734	-0-	24006	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

06	13080	X	11086	-0-	-1994	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11628	-0-	-1020	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	7255	-0-	-5393	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10559	-0-	-961	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
10	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
*11	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	22102	2			N	-0-					-0-
07	22442	X	22442	-0-	-0-	-0-	22442	2			N	-0-					-0-
08	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
09	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	21483	2			N	-0-					-0-
10	21867	X	21867	-0-	-0-	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
*11	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	20327	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	90	1			36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

06	18180	X	13378	-0-	-4802	-0-	204	1	13174	3	Y	-0-					2
07	15810	X	15559	-0-	-251	-0-	246	1	15313	3	Y	-0-					2
08	15500	X	15429	-0-	-71	-0-	142	1	15287	3	Y	-0-					2
09	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	113	1	14393	3	Y	-0-					2
10	15562	X	14065	-0-	-1497	-0-	293	1	13772	3	Y	-0-					2
11	15060	X	12118	-0-	-2942	-0-	370	1	11748	3	Y	-0-					2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

06	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	16693	-0-	-853	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	16478	-0-	-1068	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	15555	-0-	-1425	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	15715	-0-	-1800	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	14379	-0-	-2571	-0-	14379	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

06	11460	X	10604	-0-	-856	-0-	211	1	10393	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10784	-0-	-841	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10559	-0-	-787	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10109	-0-	-541	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10349	-0-	-594	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
*11	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	17115	2			N	-0-					-0-
07	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
08	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
09	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
10	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
*11	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	15245	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

06	37020	X	33453	-0-	-3567	-0-	33453	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	33716	-0-	-2771	-0-	33716	2			N	-0-					-0-
08	35402	X	33285	-0-	-2117	-0-	33285	2			N	-0-					-0-
09	33900	X	31837	-0-	-2063	-0-	31837	2			N	-0-					-0-
10	35030	X	31562	-0-	-3468	-0-	31562	2			N	-0-					-0-
11	33450	X	28915	-0-	-4535	-0-	28915	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

06	25799	X	25799	-0-	-0-	-0-	25799	2			N	-0-					-0-
07	26802	X	26802	-0-	-0-	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
08	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-					-0-
09	25800	X	-0-	-0-	-25800	-0-					N	-0-					-0-
10	26815	X	17205	-0-	-9610	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
*11	41035	X	41035	-0-	-0-	-0-	41035	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

06	27450	X	18610	-0-	-8840	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
07	24738	X	18417	-0-	-6321	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
08	24304	X	17653	-0-	-6651	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	16484	-0-	-7036	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	16134	-0-	-5318	-0-	16134	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	15335	-0-	-3265	-0-	15335	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

06	5460	X	1739	-0-	-3721	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
08	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
09	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6743	-0-	-2030	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	4272	-0-	-4218	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

06	15540	X	14000	-0-	-1540	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14052	-0-	-2006	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	6239	-0-	-8641	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	12505	-0-	-1895	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
10	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
*11	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

06	34140	X	23687	-0-	-10453	-0-	23687	2			N	-0-					-0-
07	32891	X	29781	-0-	-3110	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
08	32891	X	32453	-0-	-438	-0-	32453	2			N	-0-					-0-
09	31080	X	30925	-0-	-155	-0-	30925	2			N	-0-					-0-
10	32116	X	30335	-0-	-1781	-0-	30335	2			N	-0-					-0-
11	31410	X	30725	-0-	-685	-0-	30725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	13920	X	13577	-0-	-343	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12215	-0-	-2169	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	10963	-0-	-3452	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11901	-0-	-2049	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	11179	-0-	-3236	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	11611	-0-	-1979	-0-	11611	2			N	-0-					-0-

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
06	23850	X	7828	-0-	-16022	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	11061	-0-	-13584	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					-0-
09	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	25443	2			N	-0-					-0-
10	37236	X	37236	-0-	-0-	-0-	37236	2			N	-0-					-0-
*11	42535	X	42535	-0-	-0-	-0-	42535	2			N	-0-					-0-

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
06	40230	X	37401	-0-	-2829	-0-	37401	2			N	-0-					-0-
07	41571	X	36808	-0-	-4763	-0-	36808	2			N	-0-					-0-
08	40982	X	36540	-0-	-4442	-0-	36540	2			N	-0-					-0-
09	39660	X	36066	-0-	-3594	-0-	36066	2			N	-0-					-0-
10	39556	X	36616	-0-	-2940	-0-	36616	2			N	-0-					-0-
11	37410	X	33375	-0-	-4035	-0-	33375	2			N	-0-					-0-

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
06	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
07	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
08	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
09	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
10	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
*11	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-

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
06	15870	X	14606	-0-	-1264	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	14331	-0-	-2068	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14065	-0-	-2334	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13392	-0-	-1428	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	13261	-0-	-2053	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	12779	-0-	-1831	-0-	12779	2			N	-0-					-0-

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
06	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	23930	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	23025	-0-	-1806	-0-	23025	2			N	-0-					-0-
08	24831	X	-0-	-0-	-24831	-0-					N	-0-					-0-
09	24030	X	5233	-0-	-18797	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	18926	-0-	-5812	-0-	18926	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	15393	-0-	-8547	-0-	15393	2			N	-0-					-0-

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
06	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	20128	2			N	-0-					-0-
07	20403	X	20403	-0-	-0-	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
08	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	18239	-0-	-601	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	18104	-0-	-1364	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	16433	-0-	-2407	-0-	16433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20187	2			N	-0-					-0-
07	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
08	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	20131	2			N	-0-					-0-
09	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
10	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
*11	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	18724	2			N	-0-					-0-

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
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*11	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	6180	X	1589	-0-	-4591	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	1372	-0-	-4611	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
09	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
10	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	764	-0-	-826	-0-	764	2			N	-0-					-0-

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
06	2940	X	4	-0-	-2936	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	6	-0-	-3311	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	22	-0-	-3295	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2	-0-	-3208	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	961	X	13	-0-	-948	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
06	13230	X	12510	-0-	-720	-0-	211	1	12299	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	12799	-0-	-655	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12586	-0-	-589	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
09	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11175	-0-	-1752	-0-	65	1	11110	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	9353	-0-	-3157	-0-	884	1	8469	2	N	-0-					-0-

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
06	36480	X	2	-0-	-36478	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					-0-
08	37696	X	3	-0-	-37693	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	34650	X	3	-0-	-34647	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	868	X	7	-0-	-861	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22052	X	22052	-0-	-0-	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	22268	-0-	-517	-0-	22268	2			N	-0-					-0-
08	24509	X	24509	-0-	-0-	-0-	24509	2			N	-0-					-0-
09	22890	X	19928	-0-	-2962	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	21584	-0-	-2069	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
11	23730	X	16990	-0-	-6740	-0-	16990	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

06	7830	X	7706	-0-	-124	-0-	7627	3	79	9	N	72					214
07	8029	X	7873	-0-	-156	-0-	7834	3	39	9	N	35	191	1			58
08	8029	X	7914	-0-	-115	-0-	7881	3	33	9	N	30	49	1			39
09	7770	X	7563	-0-	-207	-0-	7551	3	12	9	N	11					50
10	7967	X	7788	-0-	-179	-0-	7736	3	52	9	N	47					97
11	7710	X	7441	-0-	-269	-0-	7407	3	34	9	N	31					128

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

06	15060	X	11311	-0-	-3749	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11637	-0-	-1166	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11097	-0-	-683	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10398	-0-	-1002	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9764	-0-	-2016	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	8758	-0-	-2552	-0-	8758	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

06	6240	X	3	-0-	-6237	-0-	3	3			Y	-0-					10
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					10
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					10
09	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					10
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					10
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

06	3540	X	3	-0-	-3537	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3	-0-	-4523	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4	-0-	-4522	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3	-0-	-4377	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	403	X	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

06	4260	X	16	-0-	-4244	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	64	-0-	-2075	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	24	-0-	-1588	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	480	X	53	-0-	-427	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	17310	X	11627	-0-	-5683	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	11285	-0-	-6199	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	9528	-0-	-7956	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	7324	-0-	-8906	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	6482	-0-	-9297	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	5571	-0-	-6069	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

06	21420	X	3	-0-	-21417	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	5	-0-	-22129	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	1	-0-	-14352	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1	-0-	-1829	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	217	X	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

06	61650	X	60579	-0-	-1071	-0-	60579	2			N	-0-					-0-
07	61657	X	61657	-0-	-0-	-0-	61657	2			N	-0-					-0-
08	63421	X	63421	-0-	-0-	-0-	63421	2			N	-0-					-0-
09	60570	X	60502	-0-	-68	-0-	60502	2			N	-0-					-0-
10	62589	X	61592	-0-	-997	-0-	61592	2			N	-0-					-0-
11	61380	X	58808	-0-	-2572	-0-	58808	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

06	16860	X	5575	-0-	-11285	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	6955	-0-	-10467	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	2367	-0-	-5724	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	1044	-0-	-6786	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	184	-0-	-6760	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	35	-0-	-6685	-0-	35	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

06	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
08	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
09	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
10	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8423	-0-	-997	-0-	8423	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

06	15630	X	15538	-0-	-92	-0-	15502	3	36	9	Y	33					124
07	15779	X	14956	-0-	-823	-0-	14925	3	31	9	Y	28	104	1			48
08	16151	X	15024	-0-	-1127	-0-	14993	3	31	9	Y	28					76
09	15630	X	14586	-0-	-1044	-0-	14541	3	45	9	Y	41					117
10	16151	X	14739	-0-	-1412	-0-	14708	3	31	9	Y	28					145
11	15540	X	14034	-0-	-1506	-0-	14014	3	20	9	Y	18	111	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17360	3	41	9	Y	37					102
07	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	17314	3	21	9	Y	19	86	1			35
08	17329	X	17271	-0-	-58	-0-	17247	3	24	9	Y	22					57
09	16770	X	16702	-0-	-68	-0-	16670	3	32	9	Y	29					86
10	17329	X	16516	-0-	-813	-0-	16495	3	21	9	Y	19					105
11	16770	X	15609	-0-	-1161	-0-	15596	3	13	9	Y	12	80	1			37

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
06	11760	X	11045	-0-	-715	-0-	11021	3	24	9	Y	22					80
07	11811	X	11678	-0-	-133	-0-	11658	3	20	9	Y	18	75	1			23
08	11811	X	11185	-0-	-626	-0-	11167	3	18	9	Y	16					39
09	11430	X	10255	-0-	-1175	-0-	10237	3	18	9	Y	16					55
10	11687	X	10609	-0-	-1078	-0-	10588	3	21	9	Y	19					74
11	11310	X	10118	-0-	-1192	-0-	10094	3	24	9	Y	22	72	1			24

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
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	24750	X	24321	-0-	-429	-0-	24321	3			N	-0-					42
07	25420	X	24768	-0-	-652	-0-	24768	3			N	-0-					42
08	25358	X	24221	-0-	-1137	-0-	24215	3	6	9	N	5					47
09	24330	X	24038	-0-	-292	-0-	24038	3			N	-0-					47
10	25141	X	24695	-0-	-446	-0-	24695	3			N	-0-					47
11	24330	X	23401	-0-	-929	-0-	23401	3			N	-0-					47

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
06	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	3			Y	-0-					13
07	7998	X	6392	-0-	-1606	-0-	6392	3			Y	-0-					13
08	6851	X	6475	-0-	-376	-0-	6475	3			Y	-0-					13
09	10290	X	6140	-0-	-4150	-0-	6140	3			Y	-0-					13
10	10633	X	6244	-0-	-4389	-0-	6244	3			Y	-0-					13
11	10290	X	5823	-0-	-4467	-0-	5823	3			Y	-0-					13

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	4858	-0-	-2702	-0-	575	1	4283	3	Y	-0-					18
07	6975	X	5392	-0-	-1583	-0-	803	1	4589	3	Y	-0-					18
08	6975	X	5756	-0-	-1219	-0-	508	1	5248	3	Y	-0-					18
09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	443	1	5550	3	Y	-0-					18
10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	839	1	5169	3	Y	1					19
							1	9									
*11	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	984	1	4808	3	Y	-0-					19

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
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					-0-
07	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	25740	X	21975	-0-	-3765	-0-	21975	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	23042	-0-	-3556	-0-	23042	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	22653	-0-	-3945	-0-	22653	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	21983	-0-	-127	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	21396	-0-	-1637	-0-	21396	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	20938	-0-	-1352	-0-	20938	2			N	-0-					-0-

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
06	10470	X	8221	-0-	-2249	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	6856	-0-	-3963	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8375	-0-	-367	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
09	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7211	-0-	-1531	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7916	-0-	-304	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

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
06	15900	X	10448	-0-	-5452	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	13582	-0-	-368	-0-	13582	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13396	-0-	-554	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
09	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
10	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
*11	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2			N	-0-					-0-

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
06	22380	X	21527	-0-	-853	-0-	21527	3			Y	-0-					94
07	22661	X	20985	-0-	-1676	-0-	20985	3			Y	-0-					94
08	19251	X	19099	-0-	-152	-0-	19099	3			Y	-0-					94
09	21540	X	20074	-0-	-1466	-0-	20074	3			Y	-0-					94
10	22258	X	19043	-0-	-3215	-0-	28	1	19015	3	Y	-0-					94
11	21540	X	16816	-0-	-4724	-0-	21	1	16795	3	Y	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	2	-0-	-3958	-0-	2	3			N	-0-					58
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	123					181
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					181
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					181
10	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					181
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					181

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
06	4860	X	6	-0-	-4854	-0-	6	3			Y	-0-					30
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					30
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					30
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	9	1			21
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					21
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					21

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
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-

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
06	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					N	-0-					-0-
07	30473	X	-0-	-0-	-30473	-0-					N	-0-					-0-
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 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
06	13920	X	12128	-0-	-1792	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13943	-0-	-441	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
08	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
09	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	13053	-0-	-897	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	13007	-0-	-1993	-0-	13007	2			N	-0-					-0-

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
06	12960	X	12655	-0-	-305	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	9567	-0-	-3825	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	5283	-0-	-8109	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
10	13392	X	9201	-0-	-4191	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12211	-0-	-449	-0-	12211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

06	24870	X	21457	-0-	-3413	-0-	21457	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	23780	-0-	-1299	-0-	23780	2			N	-0-					-0-
08	24496	X	24496	-0-	-0-	-0-	24496	2			N	-0-					-0-
09	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	23158	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	22012	-0-	-1765	-0-	22012	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	18636	-0-	-5064	-0-	18636	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

06	20580	X	5	-0-	-20575	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

06	10290	X	9564	-0-	-726	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9874	-0-	-666	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9762	-0-	-654	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8135	-0-	-2188	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	6740	-0-	-2830	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

06	10890	X	2876	-0-	-8014	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
08	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	24873	2			N	-0-					-0-
09	23674	X	23674	-0-	-0-	-0-	23674	2			N	-0-					-0-
10	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	23617	2			N	-0-					-0-
11	23340	X	22610	-0-	-730	-0-	22610	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

06	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	22375	2			N	-0-					-0-
07	22254	X	22254	-0-	-0-	-0-	22254	2			N	-0-					-0-
08	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	20355	2			N	-0-					-0-
09	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
10	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
*11	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					14
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					14
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			10
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

06	3870	X	3845	-0-	-25	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3617	-0-	-223	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3567	-0-	-273	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

06	30420	X	16003	-0-	-14417	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
07	31434	X	14980	-0-	-16454	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	15162	-0-	-12118	-0-	15162	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	12903	-0-	-9837	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	12910	-0-	-3613	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	9210	-0-	-6780	-0-	9210	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

06	40320	X	3842	-0-	-36478	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	41664	X	2333	-0-	-39331	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	41571	X	1629	-0-	-39942	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	1323	-0-	-33117	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	1228	-0-	-18147	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	798	-0-	-3042	-0-	798	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

06	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
07	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	7340	-0-	-2890	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	6387	-0-	-6573	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	5879	-0-	-7513	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	4031	-0-	-8929	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
*11	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

06	6540	X	4276	-0-	-2264	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	4582	-0-	-2610	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	4779	-0-	-3157	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5752	-0-	-1928	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7580	-0-	-356	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	2722	-0-	-1898	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

06	35970	X	33802	-0-	-2168	-0-	33802	2			N	-0-					-0-
07	35960	X	35606	-0-	-354	-0-	35606	2			N	-0-					-0-
08	35650	X	35646	-0-	-4	-0-	35646	2			N	-0-					-0-
09	35372	X	35372	-0-	-0-	-0-	35372	2			N	-0-					-0-
10	35619	X	35151	-0-	-468	-0-	35151	2			N	-0-					-0-
11	34500	X	34042	-0-	-458	-0-	34042	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

06	24720	X	16518	-0-	-8202	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	14166	-0-	-11378	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	1595	-0-	-23949	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	56	-0-	-24664	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	24	-0-	-25520	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	29	-0-	-16501	-0-	29	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

06	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	21565	2			N	-0-					-0-
07	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
08	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	27760	2			N	-0-					-0-
09	24525	X	24525	-0-	-0-	-0-	24525	2			N	-0-					-0-
10	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	18658	-0-	-302	-0-	18658	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

06	21450	X	19652	-0-	-1798	-0-	19652	3			N	-0-					67
07	21948	X	21619	-0-	-329	-0-	21619	3			N	-0-					67
08	22289	X	21331	-0-	-958	-0-	21331	3			N	-0-					67
09	21570	X	20252	-0-	-1318	-0-	20252	3			N	-0-					67
10	22289	X	20794	-0-	-1495	-0-	20794	3			N	-0-					67
11	20910	X	20551	-0-	-359	-0-	20551	3			N	-0-					67

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

06	17490	X	5245	-0-	-12245	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	3962	-0-	-12375	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	15423	-0-	-914	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	15590	-0-	-220	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
10	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
*11	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 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
06	17220	X	10568	-0-	-6652	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
07	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
08	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	19518	2			N	-0-					-0-
09	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
10	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	16063	-0-	-2837	-0-	16063	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 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
06	24810	X	21225	-0-	-3585	-0-	21225	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	17060	-0-	-6686	-0-	17060	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	16320	-0-	-6496	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	14680	-0-	-7400	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	14415	-0-	-8401	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	13645	-0-	-7595	-0-	13645	2			N	-0-					-0-

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
06	25920	X	24907	-0-	-1013	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	24924	-0-	-1488	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
08	26753	X	24528	-0-	-2225	-0-	24528	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	23894	-0-	-1996	-0-	23894	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	24400	-0-	-2353	-0-	24400	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	23308	-0-	-1592	-0-	23308	2			N	-0-					-0-

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
06	13980	X	8848	-0-	-5132	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
07	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
08	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
10	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10130	-0-	-790	-0-	10130	2			N	-0-					-0-

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
06	16440	X	14406	-0-	-2034	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	14450	-0-	-2538	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13260	-0-	-1682	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	11558	-0-	-2842	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	11451	-0-	-3429	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	11311	-0-	-3089	-0-	11311	2			N	-0-					-0-

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
06	30630	X	24475	-0-	-6155	-0-	24425	2	50	9	Y	45	66	1			52
07	31651	X	23898	-0-	-7753	-0-	23845	2	53	9	Y	48	51	1			49
08	30845	X	25621	-0-	-5224	-0-	25497	2	124	9	Y	113	65	1			97
09	29850	X	26733	-0-	-3117	-0-	26683	2	50	9	Y	45	67	1			75
10	35187	X	35187	-0-	-0-	-0-	35140	2	47	9	Y	43	62	1			56
*11	29102	X	29102	-0-	-0-	-0-	29071	2	31	9	Y	28	53	1			31

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	42	1			67
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	44370	X	15517	-0-	-28853	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
07	45849	X	6732	-0-	-39117	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	-0-					-0-
09	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-					-0-
10	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					-0-
*11	14993	X	-0-	-0-	-14993	-0-					N	-0-					-0-

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
06	17190	X	15249	-0-	-1941	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	15813	-0-	-1733	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	15651	-0-	-1492	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	14631	-0-	-1299	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	15694	-0-	-736	-0-	15694	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	15024	-0-	-276	-0-	15024	2			N	-0-					-0-

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
06	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
07	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	15107	-0-	-796	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	15259	-0-	-491	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	15314	-0-	-1054	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14077	-0-	-1763	-0-	14077	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	15	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			7
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	138	3	7	9	Y	6	6	1			7
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	101	3	28	9	Y	25					32

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13410	X	3	-0-	-13407	-0-	3	3			Y	-0-	16	1			20
07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					20
08	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-					20
09	6480	X	5	-0-	-6475	-0-	5	3			Y	-0-					20
10	3565	X	3	-0-	-3562	-0-	3	3			Y	-0-					20
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					20

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	5221	-0-	-2399	-0-	273	1	4948	3	Y	-0-					5
07	6076	X	4646	-0-	-1430	-0-	302	1	4344	3	Y	-0-					5
08	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	600	1	8446	3	Y	-0-					5
09	5850	X	4290	-0-	-1560	-0-	642	1	3648	3	Y	-0-					5
10	5394	X	2465	-0-	-2929	-0-	640	1	1825	3	Y	-0-					5
11	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-					5

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
07	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
08	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
09	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	9848	-0-	-1942	-0-	9848	2			N	-0-					-0-

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
06	44190	X	38537	-0-	-5653	-0-	38537	2			N	-0-					-0-
07	45663	X	40916	-0-	-4747	-0-	40916	2			N	-0-					-0-
08	45663	X	40810	-0-	-4853	-0-	40810	2			N	-0-					-0-
09	42780	X	40543	-0-	-2237	-0-	40543	2			N	-0-					-0-
10	40920	X	40918	-0-	-2	-0-	40918	2			N	-0-					-0-
11	39600	X	36786	-0-	-2814	-0-	36786	2			N	-0-					-0-

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
06	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-
07	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	3	-0-	-1764	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9870	X	4734	-0-	-5136	-0-	279	1	4455	3	Y	-0-					12
07	10199	X	6274	-0-	-3925	-0-	323	1	5951	3	Y	-0-					12
08	10788	X	762	-0-	-10026	-0-	505	1	257	3	Y	-0-					12
09	10440	X	7858	-0-	-2582	-0-	532	1	7326	3	Y	-0-					12
10	10788	X	9035	-0-	-1753	-0-	508	1	8527	3	Y	-0-					12
*11	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	3			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					20
10	3100	N	3374	-0-	274	274	3374	2			Y	-0-	14	1			6
*11	3000	N	5386	-0-	2386	2660	5385	2	1	9	Y	1					7

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	355	1	476	3	Y	-0-					13
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	384	1	1000	3	Y	-0-					13
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	400	1	1971	3	Y	-0-					13
09	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	394	1	2590	3	Y	-0-					13
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	371	1	1510	3	Y	-0-					13
11	2280	N	2113	-0-	-167	-0-	2113	3			Y	-0-					13

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

06	24930	X	16818	-0-	-8112	-0-	16774	3	44	9	Y	40					103
07	22320	X	16962	-0-	-5358	-0-	16962	3			Y	-0-					103
08	19437	X	17484	-0-	-1953	-0-	17484	3			Y	-0-					103
09	17070	X	16769	-0-	-301	-0-	16765	3	4	9	Y	4					107
10	17484	X	17261	-0-	-223	-0-	17253	3	8	9	Y	7	74	1			40
11	16920	X	15920	-0-	-1000	-0-	15913	3	7	9	Y	6					46

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

06	6060	X	4054	-0-	-2006	-0-	1001	1	2974	3	Y	72	60	1			54
							79	9									
07	6262	X	3946	-0-	-2316	-0-	253	1	3654	3	Y	35					89
							39	9									
08	6262	X	3833	-0-	-2429	-0-	38	1	3734	3	Y	55	92	1			52
							61	9									
09	5010	X	3429	-0-	-1581	-0-	526	1	2855	3	Y	44					96
							48	9									
10	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	557	1	5820	3	Y	38	78	1			56
							42	9									
*11	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			Y	-0-					56

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

06	23640	X	21797	-0-	-1843	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	21646	-0-	-2627	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	20614	-0-	-2481	-0-	20614	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	19684	-0-	-2396	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	20068	-0-	-2748	-0-	20068	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	19420	-0-	-2390	-0-	19420	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

06	19740	X	16386	-0-	-3354	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	16118	-0-	-4280	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	16311	-0-	-4087	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	15591	-0-	-3099	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	16065	-0-	-2969	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	12030	-0-	-4350	-0-	12030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	11850	X	8021	-0-	-3829	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	6712	-0-	-5533	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9019	-0-	-1661	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	1734	-0-	-7194	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	4304	-0-	-6646	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

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
06	21360	X	18225	-0-	-3135	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
07	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	15049	-0-	-1691	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	13296	-0-	-4944	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	13630	-0-	-5218	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
*11	21819	X	21819	-0-	-0-	-0-	21819	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 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
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-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15120	X	13508	-0-	-1612	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13230	-0-	-658	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	13615	-0-	-1234	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	12901	-0-	-1469	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	14318	-0-	-531	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	10037	-0-	-3463	-0-	10037	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

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

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	17791	3	31	9	Y	28					109
07	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	18407	3	19	9	Y	17					126
08	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	18520	3	19	9	Y	17					143
09	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	17862	3	43	9	Y	39					182
10	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	17718	3	9	9	Y	8					190
*11	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16707	3	31	9	Y	28					218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

06	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
07	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
09	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	21495	2			N	-0-					-0-
10	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	9927	-0-	-3753	-0-	9927	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

06	27270	X	23452	-0-	-3818	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	24754	-0-	-2185	-0-	24754	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	23972	-0-	-2967	-0-	23972	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	22592	-0-	-3028	-0-	22592	2			N	-0-					-0-
10	25172	X	20484	-0-	-4688	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	22776	-0-	-1194	-0-	22776	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

06	12150	X	9441	-0-	-2709	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10090	-0-	-2465	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	10573	-0-	-1982	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9505	-0-	-1235	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	1582	-0-	-9113	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	330	-0-	-9900	-0-	330	2			N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

06	1620	N	1350	-0-	-270	-0-	829	1	521	3	Y	-0-					13
07	1488	N	1050	-0-	-438	-0-	991	1	59	3	Y	-0-					13
08	1333	N	947	-0-	-386	-0-	779	1	168	3	Y	-0-					13
09	1350	N	839	-0-	-511	-0-	627	1	212	3	Y	-0-					13
10	1054	N	9	-0-	-1045	-0-	9	1			Y	-0-					13
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					13

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

06	9360	X	8490	-0-	-870	-0-	8458	3	32	9	Y	29	145	1			239
07	9796	X	8621	-0-	-1175	-0-	8593	3	28	9	Y	25	125	1			139
08	9672	X	8381	-0-	-1291	-0-	8381	3			Y	-0-					139
09	8850	X	8384	-0-	-466	-0-	8338	3	46	9	Y	42					181
10	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8897	3	19	9	Y	17					198
11	8490	X	8184	-0-	-306	-0-	8137	3	47	9	Y	43	90	1			151

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	4620	X	2	-0-	-4618	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

06	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14498	2			N	-0-					-0-
07	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-					-0-
09	34301	X	34301	-0-	-0-	-0-	34301	2			N	-0-					-0-
10	39626	X	39626	-0-	-0-	-0-	39626	2			N	-0-					-0-
*11	25855	X	25855	-0-	-0-	-0-	25855	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

06	37860	X	25784	-0-	-12076	-0-	25784	2			N	-0-					-0-
07	36456	X	30920	-0-	-5536	-0-	30920	2			N	-0-					-0-
08	35805	X	33165	-0-	-2640	-0-	33165	2			N	-0-					-0-
09	33360	X	32524	-0-	-836	-0-	32524	2			N	-0-					-0-
10	32630	X	32630	-0-	-0-	-0-	32630	2			N	-0-					-0-
11	32100	X	28796	-0-	-3304	-0-	28796	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

06	6870	X	2	-0-	-6868	-0-	2	3			Y	-0-					10
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					10
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					10
09	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					10
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

06	15540	X	13161	-0-	-2379	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	9902	-0-	-6156	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	213	-0-	-15845	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	34621	X	34621	-0-	-0-	-0-	34621	2			N	-0-					-0-
10	28991	X	28991	-0-	-0-	-0-	28991	2			N	-0-					-0-
*11	33910	X	33910	-0-	-0-	-0-	33910	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

06	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	16286	-0-	-175	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	12961	-0-	-2632	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	11781	-0-	-4959	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	13143	-0-	-4155	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	9625	-0-	-7115	-0-	9625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	35220	X	26338	-0-	-8882	-0-	26338	2			N	-0-			-0-
07	33046	X	24104	-0-	-8942	-0-	24104	2			N	-0-			-0-
08	31961	X	26427	-0-	-5534	-0-	26427	2			N	-0-			-0-
09	30030	X	24690	-0-	-5340	-0-	24690	2			N	-0-			-0-
10	30473	X	23518	-0-	-6955	-0-	23518	2			N	-0-			-0-
11	26340	X	25999	-0-	-341	-0-	25999	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

06	25860	X	23706	-0-	-2154	-0-	23706	2			N	-0-			-0-
07	26536	X	23267	-0-	-3269	-0-	23267	2			N	-0-			-0-
08	25885	X	24553	-0-	-1332	-0-	24553	2			N	-0-			-0-
09	24810	X	22728	-0-	-2082	-0-	22728	2			N	-0-			-0-
10	24986	X	22600	-0-	-2386	-0-	22600	2			N	-0-			-0-
11	23760	X	19853	-0-	-3907	-0-	19853	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

06	4530	X	242	-0-	-4288	-0-	242	2			N	-0-			-0-
07	4402	X	1313	-0-	-3089	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
08	899	X	741	-0-	-158	-0-	741	2			N	-0-			-0-
09	660	X	72	-0-	-588	-0-	72	2			N	-0-			-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
11	1260	X	595	-0-	-665	-0-	595	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

06	36210	X	35138	-0-	-1072	-0-	35138	2			N	-0-			-0-
07	37045	X	35843	-0-	-1202	-0-	35843	2			N	-0-			-0-
08	37045	X	34806	-0-	-2239	-0-	34806	2			N	-0-			-0-
09	35850	X	33624	-0-	-2226	-0-	33624	2			N	-0-			-0-
10	36487	X	27176	-0-	-9311	-0-	27176	2			N	-0-			-0-
11	35130	X	28314	-0-	-6816	-0-	28314	2			N	-0-			-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

06	11070	X	9648	-0-	-1422	-0-	9648	2			N	-0-			-0-
07	10881	X	10238	-0-	-643	-0-	10238	2			N	-0-			-0-
08	10261	X	10060	-0-	-201	-0-	10060	2			N	-0-			-0-
09	9660	X	9603	-0-	-57	-0-	34	1	9569	2	N	-0-			-0-
10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	135	1	10257	2	N	-0-			-0-
11	9900	X	9805	-0-	-95	-0-	541	1	9264	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

06	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	18168	2			N	-0-			-0-
07	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-			-0-
08	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	18982	2			N	-0-			-0-
09	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18554	2			N	-0-			-0-
10	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	19558	2			N	-0-			-0-
*11	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	16563	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

06	40350	X	33542	-0-	-6808	-0-	33542	2			N	-0-			-0-
07	41695	X	34302	-0-	-7393	-0-	34302	2			N	-0-			-0-
08	39525	X	33064	-0-	-6461	-0-	33064	2			N	-0-			-0-
09	36900	X	32590	-0-	-4310	-0-	32590	2			N	-0-			-0-
10	36859	X	33003	-0-	-3856	-0-	33003	2			N	-0-			-0-
11	33540	X	30643	-0-	-2897	-0-	30643	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29220	X	24644	-0-	-4576	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
07	28737	X	24973	-0-	-3764	-0-	24973	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	23739	-0-	-4006	-0-	23739	2			N	-0-					-0-
09	26010	X	23962	-0-	-2048	-0-	23962	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	24540	-0-	-2213	-0-	24540	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	23433	-0-	-1197	-0-	23433	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

06	45480	X	40817	-0-	-4663	-0-	40817	2			N	-0-					-0-
07	46996	X	42417	-0-	-4579	-0-	42417	2			N	-0-					-0-
08	46996	X	35311	-0-	-11685	-0-	35311	2			N	-0-					-0-
09	44940	X	37139	-0-	-7801	-0-	37139	2			N	-0-					-0-
10	44082	X	40564	-0-	-3518	-0-	40564	2			N	-0-					-0-
11	41040	X	38761	-0-	-2279	-0-	38761	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

06	25860	X	23487	-0-	-2373	-0-	23487	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	23716	-0-	-3006	-0-	23716	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	23306	-0-	-2579	-0-	23306	2			N	-0-					-0-
09	24240	X	22486	-0-	-1754	-0-	22486	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	22767	-0-	-1537	-0-	22767	2			N	-0-					-0-
11	23490	X	21293	-0-	-2197	-0-	21293	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

06	9810	X	9	-0-	-9801	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-
08	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-
09	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	6	-0-	-2381	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

06	28200	X	23808	-0-	-4392	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	24164	-0-	-4232	-0-	24164	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	23649	-0-	-2980	-0-	23649	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	22386	-0-	-2424	-0-	22386	2			N	-0-					-0-
10	25234	X	24705	-0-	-529	-0-	24705	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	22362	-0-	-1458	-0-	22362	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

06	3000	N	4264	-0-	1264	3270	4264	2			N	-0-					-0-
07	7401	X	4131	-0-	-3270	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
09	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
10	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
*11	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

06	24810	X	22229	-0-	-2581	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
07	25637	X	22349	-0-	-3288	-0-	22349	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	21499	-0-	-4045	-0-	21499	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	20576	-0-	-3364	-0-	20576	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	20687	-0-	-3462	-0-	20687	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	19634	-0-	-2596	-0-	19634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	30330	X	25138	-0-	-5192	-0-	25138	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	25009	-0-	-1992	-0-	25009	2			N	-0-					-0-
08	27001	X	24655	-0-	-2346	-0-	24655	2			N	-0-					-0-
09	26130	X	23294	-0-	-2836	-0-	23294	2			N	-0-					-0-
10	26846	X	26259	-0-	-587	-0-	26259	2			N	-0-					-0-
11	25140	X	24497	-0-	-643	-0-	24497	2			N	-0-					-0-

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
06	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
07	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
08	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	2			N	-0-					-0-
09	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	19130	2			N	-0-					-0-
10	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	20383	2			N	-0-					-0-
*11	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19383	2			N	-0-					-0-

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
06	21780	X	19694	-0-	-2086	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	18827	-0-	-3679	-0-	18827	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	16781	-0-	-4113	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	18380	-0-	-1540	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	7042	-0-	-13294	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	13525	-0-	-6155	-0-	13525	2			N	-0-					-0-

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
06	2993	X	2962	-0-	-31	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	961	X	734	-0-	-227	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

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
06	12150	X	11040	-0-	-1110	-0-	11000	3	40	9	N	36					96
07	12338	X	11286	-0-	-1052	-0-	11258	3	28	9	N	25	89	1			32
08	12338	X	11110	-0-	-1228	-0-	11084	3	26	9	N	24					56
09	11520	X	10600	-0-	-920	-0-	10570	3	30	9	N	27					83
10	11625	X	10723	-0-	-902	-0-	10692	3	31	9	N	28					111
11	11040	X	10301	-0-	-739	-0-	10269	3	32	9	N	29	108	1			32

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
06	36750	X	33371	-0-	-3379	-0-	33371	2			N	-0-					-0-
07	37975	X	33788	-0-	-4187	-0-	33788	2			N	-0-					-0-
08	36704	X	33095	-0-	-3609	-0-	33095	2			N	-0-					-0-
09	34890	X	31636	-0-	-3254	-0-	31636	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	31810	-0-	-3406	-0-	31810	2			N	-0-					-0-
11	33360	X	30305	-0-	-3055	-0-	30305	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 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
06	18570	X	13700	-0-	-4870	-0-	2229	1	11436	3	Y	32					80
							35	9									
07	17918	X	11489	-0-	-6429	-0-	1204	1	10255	3	Y	27					107
							30	9									
08	15314	X	11301	-0-	-4013	-0-	2277	1	9022	3	Y	2					109
							2	9									
09	14820	X	10783	-0-	-4037	-0-	2612	1	8162	3	Y	8					117
							9	9									
10	15314	X	10804	-0-	-4510	-0-	2711	1	8093	3	Y	-0-					117
11	13710	X	10864	-0-	-2846	-0-	2756	1	8080	3	Y	25					142
							28	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

06	13110	X	12894	-0-	-216	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	12043	-0-	-3984	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
09	15510	X	2504	-0-	-13006	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	7820	-0-	-8052	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	2651	-0-	-10249	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

06	6540	X	5992	-0-	-548	-0-	643	1	5349	3	N	-0-					120
07	7037	X	6236	-0-	-801	-0-	475	1	5740	3	N	19					139
							21	9									
*08	7037	X	6068	-0-	-969	-0-	478	1	5590	3	N	-0-					139
*09	6810	X	6168	-0-	-642	-0-	482	1	5628	3	N	53					192
							58	9									
*10	6386	X	6221	-0-	-165	-0-	573	1	5648	3	N	-0-					192
11	6030	X	5744	-0-	-286	-0-	546	1	5198	3	N	-0-					192

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

06	11160	X	6065	-0-	-5095	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	5500	-0-	-2839	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
09	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5855	-0-	-205	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4681	-0-	-310	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3392	-0-	-1438	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3426	-0-	-1565	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	2028	-0-	-2712	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
07	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
09	9480	X	181	-0-	-9299	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	777	-0-	-9019	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6510	X	3	-0-	-6507	-0-	3	3			N	-0-					47
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					47
08	1271	X	2	-0-	-1269	-0-	2	3			N	-0-					47
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					47
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					47
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					47

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
06	43170	X	39401	-0-	-3769	-0-	39401	2			N	-0-					-0-
07	44609	X	41927	-0-	-2682	-0-	41927	2			N	-0-					-0-
08	44578	X	41326	-0-	-3252	-0-	41326	2			N	-0-					-0-
09	42900	X	37985	-0-	-4915	-0-	37985	2			N	-0-					-0-
10	42904	X	37617	-0-	-5287	-0-	37617	2			N	-0-					-0-
11	40560	X	35882	-0-	-4678	-0-	35882	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 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
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1973	-0-	-1251	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1929	-0-	-1295	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1930	-0-	-1190	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2287	-0-	-623	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	219	1	6918	3	Y	-0-					48
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	214	1	7676	3	Y	5					53
							6	9									
08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	179	1	7677	3	Y	6	36	1			23
							7	9									
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	8	1	7468	3	Y	8					31
							9	9									
10	7905	X	7145	-0-	-760	-0-	7100	3	45	9	Y	41	21	1			51
11	7650	X	6587	-0-	-1063	-0-	6587	3			Y	-0-					51

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 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
06	14160	X	12869	-0-	-1291	-0-	12843	3	26	9	Y	24	115	1			33
07	14136	X	13009	-0-	-1127	-0-	13009	3			Y	-0-					33
08	14136	X	13051	-0-	-1085	-0-	13051	3			Y	-0-					33
09	13680	X	12726	-0-	-954	-0-	12726	3			Y	-0-					33
10	13795	X	12748	-0-	-1047	-0-	12748	3			Y	-0-					33
11	12870	X	12455	-0-	-415	-0-	12455	3			Y	-0-					33

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18450	X	17045	-0-	-1405	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	16979	-0-	-2086	-0-	16979	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	16299	-0-	-2766	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	14402	-0-	-3538	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	15605	-0-	-2623	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	14020	-0-	-3020	-0-	14020	2			N	-0-					-0-

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
06	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	62	1	15212	3	Y	-0-					17
07	13888	X	11473	-0-	-2415	-0-	120	1	11353	3	Y	-0-					17
08	16895	X	10460	-0-	-6435	-0-	143	1	10317	3	Y	-0-					17
09	16350	X	11017	-0-	-5333	-0-	56	1	10961	3	Y	-0-					17
10	16895	X	12078	-0-	-4817	-0-	92	1	11986	3	Y	-0-					17
11	15270	X	11951	-0-	-3319	-0-	11951	3			Y	-0-					17

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
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41670	X	37082	-0-	-4588	-0-	37082	2			N	-0-					-0-
07	41881	X	38051	-0-	-3830	-0-	38051	2			N	-0-					-0-
08	40734	X	37525	-0-	-3209	-0-	37525	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	36260	-0-	-2170	-0-	36260	2			N	-0-					-0-
10	38564	X	36788	-0-	-1776	-0-	36788	2			N	-0-					-0-
11	37080	X	34947	-0-	-2133	-0-	34947	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26490	X	24955	-0-	-1535	-0-	24955	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	25041	-0-	-2332	-0-	25041	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	24480	-0-	-2304	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	22325	-0-	-2965	-0-	22325	2			N	-0-					-0-
10	26133	X	23546	-0-	-2587	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
11	24960	X	22582	-0-	-2378	-0-	22582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5144	-0-	-346	-0-	5130	3	14	9	Y	13	43	1			32
07	5673	X	4641	-0-	-1032	-0-	4629	3	12	9	Y	11					43
08	5673	X	4897	-0-	-776	-0-	4880	3	17	9	Y	15	25	1			33
09	5430	X	4323	-0-	-1107	-0-	4311	3	12	9	Y	11	26	1			18
10	5456	X	3673	-0-	-1783	-0-	3662	3	11	9	Y	10	17	1			11
11	5130	X	4056	-0-	-1074	-0-	4046	3	10	9	Y	9					20

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
06	9780	X	7147	-0-	-2633	-0-	7074	3	73	9	Y	66	125	1			123
07	9052	X	7396	-0-	-1656	-0-	7307	3	89	9	Y	81					204
08	9052	X	7307	-0-	-1745	-0-	7217	3	90	9	Y	82	117	1			169
09	8580	X	7840	-0-	-740	-0-	7699	3	141	9	Y	128	134	1			163
10	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8067	3	72	9	Y	65	160	1			68
*11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7433	3	61	9	Y	55					123

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	22032	2			N	-0-					-0-
07	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	21943	2			N	-0-					-0-
08	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
09	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
10	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	19033	2			N	-0-					-0-
*11	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4414	-0-	-56	-0-	620	1	3773	3	Y	19					79
							21	9									
07	4836	X	2561	-0-	-2275	-0-	1231	1	1311	3	Y	17					96
							19	9									
08	5239	X	2441	-0-	-2798	-0-	1669	1	757	3	Y	14					110
							15	9									
09	5070	X	669	-0-	-4401	-0-	324	1	327	3	Y	16	83	1			43
							18	9									
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					43
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					43

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
06	9300	X	7834	-0-	-1466	-0-	462	1	7350	3	Y	20					85
							22	9									
07	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	3			Y	-0-					85
08	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	3			Y	-0-					85
09	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	3			Y	-0-	64	1			21
10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11804	3	21	9	Y	19					40
*11	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11229	3	46	9	Y	42					82

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
06	14190	X	12352	-0-	-1838	-0-	12326	3	26	9	Y	24	37	1			27
07	14384	X	12234	-0-	-2150	-0-	12234	3			Y	-0-					27
08	13950	X	12304	-0-	-1646	-0-	12304	3			Y	-0-					27
09	13290	X	12090	-0-	-1200	-0-	12090	3			Y	-0-					27
10	13020	X	12337	-0-	-683	-0-	12337	3			Y	-0-					27
11	12360	X	11823	-0-	-537	-0-	11823	3			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24210	X	22429	-0-	-1781	-0-	22390	2	39	9	Y	35	37	1			39
07	25017	X	23601	-0-	-1416	-0-	23565	2	36	9	Y	33	39	1			33
08	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	23596	2	75	9	Y	68	43	1			58
09	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	23897	2	33	9	Y	30	40	1			48
10	23591	X	22443	-0-	-1148	-0-	22418	2	25	9	Y	23	40	1			31
11	22920	X	21072	-0-	-1848	-0-	21049	2	23	9	Y	21	29	1			23

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	4379	-0-	1279	1279	4379	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	8955	-0-	5955	7234	8949	2	6	9	Y	5					5

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	1	1			6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			4

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
06	13230	X	9718	-0-	-3512	-0-	9718	3			Y	-0-					143
07	13516	X	9835	-0-	-3681	-0-	9734	3	101	9	Y	92					235
08	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	13994	3	98	9	Y	89	187	1			137
09	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	15641	3	58	9	Y	53					190
10	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	14993	3	45	9	Y	41	178	1			53
*11	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	3			Y	-0-					53

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
06	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	21844	2			N	-0-					-0-
07	23316	X	23316	-0-	-0-	-0-	23316	2			N	-0-					-0-
08	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	24011	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	19500	-0-	-1860	-0-	19500	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	21741	-0-	-331	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	20721	-0-	-639	-0-	20721	2			N	-0-					-0-

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
06	25380	X	23266	-0-	-2114	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	23299	-0-	-2927	-0-	23299	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	22720	-0-	-3506	-0-	22720	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	21706	-0-	-3674	-0-	21706	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	22192	-0-	-3383	-0-	22192	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	20930	-0-	-2350	-0-	20930	2			N	-0-					-0-

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
06	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	14735	3	64	9	Y	58	1	1			58
07	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	3			Y	-0-					58
08	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	3			Y	-0-	33	1			25
09	14790	X	14008	-0-	-782	-0-	14008	3			Y	-0-	20	1			5
10	15283	X	14673	-0-	-610	-0-	14673	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	14790	X	13944	-0-	-846	-0-	13944	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
06	13590	X	8199	-0-	-5391	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	4971	-0-	-10219	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14273	-0-	-917	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
09	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
10	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
*11	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	16010	2			N	-0-					-0-

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
06	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11089	3	19	9	Y	17					114
07	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10783	3	7	9	Y	6					120
08	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11786	3	2	9	Y	2					122
09	11100	X	9003	-0-	-2097	-0-	9003	3			Y	-0-	96	1			26
10	11470	X	10406	-0-	-1064	-0-	10392	3	14	9	Y	13					39
11	11400	X	8475	-0-	-2925	-0-	8471	3	4	9	Y	4					43

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
06	36240	X	32533	-0-	-3707	-0-	32533	2			N	-0-					-0-
07	35495	X	33227	-0-	-2268	-0-	33227	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	32767	-0-	-2542	-0-	32767	2			N	-0-					-0-
09	33660	X	31606	-0-	-2054	-0-	31606	2			N	-0-					-0-
10	33604	X	32116	-0-	-1488	-0-	32116	2			N	-0-					-0-
11	32520	X	30515	-0-	-2005	-0-	30515	2			N	-0-					-0-

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
06	17400	X	12768	-0-	-4632	-0-	12739	2	29	9	Y	26					161
07	16089	X	15491	-0-	-598	-0-	15452	2	39	9	Y	35					196
08	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	14260	2	154	9	Y	140	164	1			172
09	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	16245	2	42	9	Y	38					210
10	15500	X	8466	-0-	-7034	-0-	8466	2			Y	-0-	152	1			58
11	15000	X	6699	-0-	-8301	-0-	6665	2	34	9	Y	31					89

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
06	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			N	-0-					-0-
07	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	17967	2			N	-0-					-0-
08	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
09	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
10	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
*11	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	16330	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14640	X	12894	-0-	-1746	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	12461	-0-	-2667	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	13615	-0-	-1482	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12763	-0-	-1367	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12887	-0-	-939	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12370	-0-	-800	-0-	12370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	367	1	9864	3	Y	-0-					127
07	8060	X	7536	-0-	-524	-0-	386	1	7126	3	Y	22					149
							24	9									
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	423	1	7197	3	Y	86	103	1			132
							95	9									
09	8490	X	7717	-0-	-773	-0-	408	1	7234	3	Y	68					200
							75	9									
10	8773	X	8332	-0-	-441	-0-	447	1	7839	3	Y	42	134	1			108
							46	9									
11	8490	X	7635	-0-	-855	-0-	475	1	7160	3	Y	-0-					108

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

06	27210	X	25947	-0-	-1263	-0-	25947	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	26336	-0-	-1781	-0-	26336	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	26142	-0-	-1603	-0-	26142	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	25043	-0-	-1567	-0-	25043	2			N	-0-					-0-
10	27125	X	25670	-0-	-1455	-0-	25670	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	23269	-0-	-2681	-0-	23269	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

06	6630	X	2	-0-	-6628	-0-	2	3			N	-0-					100
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					100
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					100
09	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					100
*10	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					100
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

06	14430	X	13455	-0-	-975	-0-	330	1	13125	3	N	-0-					4
07	14911	X	3583	-0-	-11328	-0-	431	1	3152	3	N	-0-					4
08	14911	X	11885	-0-	-3026	-0-	387	1	11498	3	N	-0-					4
09	13470	X	11954	-0-	-1516	-0-	410	1	11544	3	N	-0-					4
10	13919	X	9868	-0-	-4051	-0-	554	1	9314	3	N	-0-					4
11	13470	X	9753	-0-	-3717	-0-	323	1	9426	3	N	4					8
							4	9									

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

06	19650	X	16210	-0-	-3440	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	15126	-0-	-4435	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	14502	-0-	-3943	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	14428	-0-	-3422	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	16132	-0-	-1693	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
*11	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	17495	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		3051	-0-	3051	3051	3051	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		10378	-0-	10378	13429	10370	2	8	9	Y	7					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18180	X	5	-0-	-18175	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	5	-0-	-13573	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3	-0-	-4275	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	14	-0-	-823	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
07	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
08	18468	X	18468	-0-	-0-	-0-	18468	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	17803	-0-	-437	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	18215	-0-	-633	-0-	18215	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	17188	-0-	-1052	-0-	17188	2			N	-0-					-0-

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
06	11610	X	1655	-0-	-9955	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
08	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	20842	2			N	-0-					-0-
09	18667	X	18667	-0-	-0-	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
10	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	18452	2			N	-0-					-0-
*11	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	17509	2			N	-0-					-0-

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
06	36150	X	31758	-0-	-4392	-0-	31758	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	32511	-0-	-4565	-0-	32511	2			N	-0-					-0-
08	35836	X	31342	-0-	-4494	-0-	31342	2			N	-0-					-0-
09	33810	X	29999	-0-	-3811	-0-	29999	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	30406	-0-	-3167	-0-	30406	2			N	-0-					-0-
11	31770	X	29017	-0-	-2753	-0-	29017	2			N	-0-					-0-

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
06	37410	X	36260	-0-	-1150	-0-	36260	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	34931	-0-	-1494	-0-	34931	2			N	-0-					-0-
08	37138	X	35147	-0-	-1991	-0-	35147	2			N	-0-					-0-
09	36270	X	34390	-0-	-1880	-0-	34390	2			N	-0-					-0-
10	37479	X	34999	-0-	-2480	-0-	34999	2			N	-0-					-0-
11	36270	X	34057	-0-	-2213	-0-	34057	2			N	-0-					-0-

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
06	31950	X	27652	-0-	-4298	-0-	27652	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	28564	-0-	-4420	-0-	28564	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	27839	-0-	-2479	-0-	27839	2			N	-0-					-0-
09	28890	X	27394	-0-	-1496	-0-	27394	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	27147	-0-	-2148	-0-	27147	2			N	-0-					-0-
11	27660	X	27059	-0-	-601	-0-	27059	2			N	-0-					-0-

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
06	29250	X	19037	-0-	-10213	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	24498	-0-	-5727	-0-	24498	2			N	-0-					-0-
08	30225	X	21168	-0-	-9057	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
09	28800	X	13834	-0-	-14966	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	17730	-0-	-10139	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	6137	-0-	-17563	-0-	6137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10608	3	68	9	Y	62					165
07	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10687	3	70	9	Y	64	130	1			99
08	10850	X	9937	-0-	-913	-0-	9903	3	34	9	Y	31	103	1			27
09	10500	X	9616	-0-	-884	-0-	9582	3	34	9	Y	31					58
10	10850	X	9494	-0-	-1356	-0-	9465	3	29	9	Y	26	60	1			24
11	10500	X	7720	-0-	-2780	-0-	7720	3			Y	-0-					24

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
06	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9601	3	61	9	Y	55					72
07	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13138	3	55	9	Y	50	57	1			65
08	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12394	3	111	9	Y	101	78	1			88
09	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12169	3	167	9	Y	152					240
10	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12012	3	136	9	Y	124	246	1			118
*11	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	3			Y	-0-					118

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
06	39210	X	36601	-0-	-2609	-0-	36601	2			N	-0-					-0-
07	40083	X	37353	-0-	-2730	-0-	37353	2			N	-0-					-0-
08	38936	X	37341	-0-	-1595	-0-	37341	2			N	-0-					-0-
09	37500	X	36568	-0-	-932	-0-	36568	2			N	-0-					-0-
10	38099	X	37053	-0-	-1046	-0-	37053	2			N	-0-					-0-
*11	37134	X	37134	-0-	-0-	-0-	37134	2			N	-0-					-0-

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
06	9780	X	8827	-0-	-953	-0-	8827	3			Y	-0-					-0-
07	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	3			Y	-0-					-0-
08	10261	X	9991	-0-	-270	-0-	9991	3			Y	-0-					-0-
09	9930	X	9399	-0-	-531	-0-	9399	3			Y	-0-					-0-
10	10261	X	9206	-0-	-1055	-0-	9206	3			Y	-0-					-0-
11	9930	X	8583	-0-	-1347	-0-	8583	3			Y	-0-					-0-

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
06	25380	X	21963	-0-	-3417	-0-	21963	2			Y	-0-					-0-
07	26226	X	21839	-0-	-4387	-0-	21839	2			Y	-0-					-0-
08	25947	X	21721	-0-	-4226	-0-	21721	2			Y	-0-					-0-
09	24720	X	19856	-0-	-4864	-0-	19856	2			Y	-0-					-0-
10	25544	X	24116	-0-	-1428	-0-	24116	2			Y	-0-					-0-
11	21960	X	21470	-0-	-490	-0-	21470	2			Y	-0-					-0-

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
06	10140	X	9084	-0-	-1056	-0-	9070	3	14	9	Y	13					43
07	10478	X	6660	-0-	-3818	-0-	6651	3	9	9	Y	8					51
08	8153	X	6121	-0-	-2032	-0-	6112	3	9	9	Y	8	33	1			26
09	9090	X	7902	-0-	-1188	-0-	7894	3	8	9	Y	7					33
10	9393	X	7580	-0-	-1813	-0-	7578	3	2	9	Y	2					35
11	9090	X	6067	-0-	-3023	-0-	6060	3	7	9	Y	6					41

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
06	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	17357	3	28	9	Y	25					80
07	15872	X	14670	-0-	-1202	-0-	14652	3	18	9	Y	16					96
08	16492	X	15287	-0-	-1205	-0-	15274	3	13	9	Y	12	62	1			46
09	15960	X	12772	-0-	-3188	-0-	12755	3	17	9	Y	15					61
10	16492	X	12373	-0-	-4119	-0-	12364	3	9	9	Y	8					69
11	15960	X	12468	-0-	-3492	-0-	12447	3	21	9	Y	19					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16110	3	17	9	Y	15					41
07	15655	X	14597	-0-	-1058	-0-	14589	3	8	9	Y	7					48
08	15841	X	14220	-0-	-1621	-0-	14211	3	9	9	Y	8	31	1			25
09	15330	X	13933	-0-	-1397	-0-	13924	3	9	9	Y	8					33
10	15841	X	13926	-0-	-1915	-0-	13896	3	30	9	Y	27					60
11	15330	X	12951	-0-	-2379	-0-	12951	3			Y	-0-					60

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
06	10050	X	8922	-0-	-1128	-0-	8922	3			N	-0-					200
07	10385	X	9995	-0-	-390	-0-	9988	3	7	9	N	6					206
08	10230	X	9780	-0-	-450	-0-	9762	3	18	9	N	16					222
09	9900	X	9333	-0-	-567	-0-	9321	3	12	9	N	11	183	1			50
10	9982	X	9431	-0-	-551	-0-	9411	3	20	9	N	18	1	8			67
11	9660	X	8854	-0-	-806	-0-	8839	3	15	9	N	14					81

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
06	28980	X	27102	-0-	-1878	-0-	27102	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	27129	-0-	-1856	-0-	27129	2			N	-0-					-0-
08	28706	X	26753	-0-	-1953	-0-	26753	2			N	-0-					-0-
09	27780	X	25261	-0-	-2519	-0-	25261	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	25446	-0-	-3260	-0-	25446	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	24392	-0-	-2698	-0-	24392	2			N	-0-					-0-

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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					24
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
06	49290	X	45144	-0-	-4146	-0-	45144	2			N	-0-					-0-
07	50933	X	47878	-0-	-3055	-0-	47878	2			N	-0-					-0-
08	50933	X	47184	-0-	-3749	-0-	47184	2			N	-0-					-0-
09	48900	X	44807	-0-	-4093	-0-	44807	2			N	-0-					-0-
10	49166	X	45603	-0-	-3563	-0-	45603	2			N	-0-					-0-
11	46320	X	43009	-0-	-3311	-0-	43009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	2778	-0-	-8292	-0-	928	1	1850	3	Y	-0-					33
07	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	926	1	10702	3	Y	-0-					33
08	6510	X	4563	-0-	-1947	-0-	950	1	3612	3	Y	1					34
							1	9									
09	6300	X	3174	-0-	-3126	-0-	932	1	2242	3	Y	-0-					34
10	11439	X	5132	-0-	-6307	-0-	1392	1	3740	3	Y	-0-					34
11	11070	X	1812	-0-	-9258	-0-	705	1	1107	3	Y	-0-					34

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-					-0-
07	10292	X	1482	-0-	-8810	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
08	7688	X	2415	-0-	-5273	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
09	5880	X	1086	-0-	-4794	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	1867	-0-	-1636	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
11	2340	X	323	-0-	-2017	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

06	48060	X	-0-	-0-	-48060	-0-					N	-0-					-0-
07	47585	X	-0-	-0-	-47585	-0-					N	-0-					-0-
08	47089	X	28138	-0-	-18951	-0-	28138	2			N	-0-					-0-
09	56090	X	56090	-0-	-0-	-0-	56090	2			N	-0-					-0-
10	36564	X	36564	-0-	-0-	-0-	36564	2			N	-0-					-0-
*11	43209	X	43209	-0-	-0-	-0-	43209	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7679	2	36	9	N	33	19	1			35
07	7068	X	6998	-0-	-70	-0-	6973	2	25	9	N	23	34	1			24
08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8165	2	46	9	N	42	30	1			36
09	7710	X	7007	-0-	-703	-0-	6985	2	22	9	N	20	25	1			31
10	7967	X	6160	-0-	-1807	-0-	6140	2	20	9	N	18	26	1			23
11	7950	X	6732	-0-	-1218	-0-	6636	2	96	9	N	87	22	1			88

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
06	9450	X	8618	-0-	-832	-0-	8562	2	56	9	N	51	59	1			57
07	9052	X	8849	-0-	-203	-0-	8808	2	41	9	N	37	56	1			38
08	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9900	2	83	9	N	75	49	1			64
09	8820	X	8283	-0-	-537	-0-	8240	2	43	9	N	39	44	1			59
10	9114	X	7585	-0-	-1529	-0-	7529	2	56	9	N	51	49	1			61
*11	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9678	2	30	9	N	27	57	1			31

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
06	13470	X	9921	-0-	-3549	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	10202	-0-	-2942	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	11026	-0-	-475	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
10	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
*11	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 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
06	38820	X	-0-	-0-	-38820	-0-					N	-0-					-0-
07	39959	X	-0-	-0-	-39959	-0-					N	-0-					-0-
08	39959	X	28314	-0-	-11645	-0-	28314	2			N	-0-					-0-
09	59044	X	59044	-0-	-0-	-0-	59044	2			N	-0-					-0-
10	42724	X	42724	-0-	-0-	-0-	42724	2			N	-0-					-0-
*11	44225	X	44225	-0-	-0-	-0-	44225	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40530	X	34008	-0-	-6522	-0-	34008	2			N	-0-					-0-
07	40207	X	34220	-0-	-5987	-0-	34220	2			N	-0-					-0-
08	38812	X	33142	-0-	-5670	-0-	33142	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	31347	-0-	-5253	-0-	31347	2			N	-0-					-0-
10	36022	X	31425	-0-	-4597	-0-	31425	2			N	-0-					-0-
11	34020	X	29671	-0-	-4349	-0-	29671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68040	X	57737	-0-	-10303	-0-	57737	2			N	-0-					-0-
07	66588	X	57910	-0-	-8678	-0-	57910	2			N	-0-					-0-
08	66588	X	54662	-0-	-11926	-0-	54662	2			N	-0-					-0-
09	64440	X	50427	-0-	-14013	-0-	50427	2			N	-0-					-0-
10	63426	X	50419	-0-	-13007	-0-	50419	2			N	-0-					-0-
11	57750	X	46706	-0-	-11044	-0-	46706	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

06	47520	X	39514	-0-	-8006	-0-	39514	2			N	-0-					-0-
07	47089	X	40511	-0-	-6578	-0-	40511	2			N	-0-					-0-
08	44950	X	39712	-0-	-5238	-0-	39712	2			N	-0-					-0-
09	42720	X	37575	-0-	-5145	-0-	37575	2			N	-0-					-0-
10	42222	X	37283	-0-	-4939	-0-	37283	2			N	-0-					-0-
11	39510	X	35768	-0-	-3742	-0-	35768	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

06	44190	X	36866	-0-	-7324	-0-	36866	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	37147	-0-	-6625	-0-	37147	2			N	-0-					-0-
08	42129	X	35956	-0-	-6173	-0-	35956	2			N	-0-					-0-
09	39630	X	33864	-0-	-5766	-0-	33864	2			N	-0-					-0-
10	39091	X	33740	-0-	-5351	-0-	33740	2			N	-0-					-0-
11	36870	X	32034	-0-	-4836	-0-	32034	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

06	65356	X	65356	-0-	-0-	-0-	65356	2			N	-0-					-0-
07	63152	X	63152	-0-	-0-	-0-	63152	2			N	-0-					-0-
08	59114	X	59114	-0-	-0-	-0-	59114	2			N	-0-					-0-
09	53086	X	53086	-0-	-0-	-0-	53086	2			N	-0-					-0-
10	52490	X	52490	-0-	-0-	-0-	52490	2			N	-0-					-0-
*11	46506	X	46506	-0-	-0-	-0-	46506	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

06	46320	X	-0-	-0-	-46320	-0-					N	-0-					-0-
07	43276	X	-0-	-0-	-43276	-0-					N	-0-					-0-
08	41478	X	25661	-0-	-15817	-0-	25661	2			N	-0-					-0-
09	45143	X	45143	-0-	-0-	-0-	45143	2			N	-0-					-0-
10	59898	X	59898	-0-	-0-	-0-	59898	2			N	-0-					-0-
*11	35685	X	35685	-0-	-0-	-0-	35685	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

06	66390	X	42375	-0-	-24015	-0-	42375	2			N	-0-					-0-
07	49848	X	43083	-0-	-6765	-0-	43083	2			N	-0-					-0-
08	49848	X	41017	-0-	-8831	-0-	41017	2			N	-0-					-0-
09	48240	X	38320	-0-	-9920	-0-	38320	2			N	-0-					-0-
10	45229	X	38864	-0-	-6365	-0-	38864	2			N	-0-					-0-
11	42390	X	36221	-0-	-6169	-0-	36221	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

06	38700	X	-0-	-0-	-38700	-0-					N	-0-					-0-
07	37014	X	-0-	-0-	-37014	-0-					N	-0-					-0-
08	34472	X	-0-	-0-	-34472	-0-					N	-0-					-0-
09	25710	X	-0-	-0-	-25710	-0-					N	-0-					-0-
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	61020	X	54738	-0-	-6282	-0-	54738	2			N	-0-					-0-
07	67301	X	54793	-0-	-12508	-0-	54793	2			N	-0-					-0-
08	67301	X	51499	-0-	-15802	-0-	51499	2			N	-0-					-0-
09	65130	X	46768	-0-	-18362	-0-	46768	2			N	-0-					-0-
10	60636	X	45314	-0-	-15322	-0-	45314	2			N	-0-					-0-
11	54750	X	42492	-0-	-12258	-0-	42492	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

06	63660	X	48608	-0-	-15052	-0-	48608	2			N	-0-					-0-
07	65782	X	48604	-0-	-17178	-0-	48604	2			N	-0-					-0-
08	65782	X	46665	-0-	-19117	-0-	46665	2			N	-0-					-0-
09	54270	X	43165	-0-	-11105	-0-	43165	2			N	-0-					-0-
10	51832	X	44025	-0-	-7807	-0-	44025	2			N	-0-					-0-
11	48600	X	41124	-0-	-7476	-0-	41124	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

06	60960	X	47299	-0-	-13661	-0-	47299	2			N	-0-					-0-
07	62992	X	46721	-0-	-16271	-0-	46721	2			N	-0-					-0-
08	62992	X	44850	-0-	-18142	-0-	44850	2			N	-0-					-0-
09	55860	X	40854	-0-	-15006	-0-	40854	2			N	-0-					-0-
10	52545	X	40081	-0-	-12464	-0-	40081	2			N	-0-					-0-
11	47310	X	37326	-0-	-9984	-0-	37326	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

06	82555	X	82555	-0-	-0-	-0-	82555	2			N	-0-					-0-
07	80552	X	80552	-0-	-0-	-0-	80552	2			N	-0-					-0-
08	76353	X	76353	-0-	-0-	-0-	76353	2			N	-0-					-0-
09	70103	X	70103	-0-	-0-	-0-	70103	2			N	-0-					-0-
10	68917	X	68917	-0-	-0-	-0-	68917	2			N	-0-					-0-
11	65970	X	62075	-0-	-3895	-0-	62075	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

06	79500	X	61348	-0-	-18152	-0-	61348	2			N	-0-					-0-
07	78182	X	61526	-0-	-16656	-0-	61526	2			N	-0-					-0-
08	74183	X	57902	-0-	-16281	-0-	57902	2			N	-0-					-0-
09	67860	X	56398	-0-	-11462	-0-	56398	2			N	-0-					-0-
10	65534	X	55969	-0-	-9565	-0-	55969	2			N	-0-					-0-
11	61350	X	52202	-0-	-9148	-0-	52202	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

06	71820	X	57785	-0-	-14035	-0-	57785	2			N	-0-					-0-
07	70835	X	56757	-0-	-14078	-0-	56757	2			N	-0-					-0-
08	66216	X	52887	-0-	-13329	-0-	52887	2			N	-0-					-0-
09	62430	X	51328	-0-	-11102	-0-	51328	2			N	-0-					-0-
10	61163	X	51143	-0-	-10020	-0-	51143	2			N	-0-					-0-
11	57780	X	47541	-0-	-10239	-0-	47541	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

06	153420	X	100582	-0-	-52838	-0-	100582	2			N	-0-					-0-
07	143127	X	96218	-0-	-46909	-0-	96218	2			N	-0-					-0-
08	131161	X	88608	-0-	-42553	-0-	88608	2			N	-0-					-0-
09	118890	X	82417	-0-	-36473	-0-	82417	2			N	-0-					-0-
10	112933	X	79163	-0-	-33770	-0-	79163	2			N	-0-					-0-
11	100590	X	76436	-0-	-24154	-0-	76436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84202	X	84202	-0-	-0-	-0-	84202	2			N	-0-					-0-
07	83059	X	83059	-0-	-0-	-0-	83059	2			N	-0-					-0-
08	80012	X	80012	-0-	-0-	-0-	80012	2			N	-0-					-0-
09	74025	X	74025	-0-	-0-	-0-	74025	2			N	-0-					-0-
10	73131	X	73131	-0-	-0-	-0-	73131	2			N	-0-					-0-
*11	66620	X	66620	-0-	-0-	-0-	66620	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

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-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

06	69990	X	-0-	-0-	-69990	-0-					N	-0-					-0-
07	66402	X	-0-	-0-	-66402	-0-					N	-0-					-0-
08	64573	X	21759	-0-	-42814	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
09	58590	X	43346	-0-	-15244	-0-	43346	2			N	-0-					-0-
10	51553	X	51553	-0-	-0-	-0-	51553	2			N	-0-					-0-
*11	50448	X	50448	-0-	-0-	-0-	50448	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

06	59130	X	-0-	-0-	-59130	-0-					N	-0-					-0-
07	56296	X	-0-	-0-	-56296	-0-					N	-0-					-0-
08	56296	X	25726	-0-	-30570	-0-	25726	2			N	-0-					-0-
09	59202	X	59202	-0-	-0-	-0-	59202	2			N	-0-					-0-
10	56539	X	56539	-0-	-0-	-0-	56539	2			N	-0-					-0-
*11	45642	X	45642	-0-	-0-	-0-	45642	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

06	142830	X	96393	-0-	-46437	-0-	96393	2			N	-0-					-0-
07	147591	X	89095	-0-	-58496	-0-	89095	2			N	-0-					-0-
08	145762	X	81483	-0-	-64279	-0-	81483	2			N	-0-					-0-
09	141060	X	73177	-0-	-67883	-0-	73177	2			N	-0-					-0-
10	118203	X	72172	-0-	-46031	-0-	72172	2			N	-0-					-0-
11	96390	X	64239	-0-	-32151	-0-	64239	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

06	0	W	123230	-0-	123230	456275	123230	2			N	-0-					-0-
07	0	W	114973	-0-	114973	571248	114973	2			N	-0-					-0-
08	0	W	103687	-0-	103687	674935	103687	2			N	-0-					-0-
09	765185	X	90250	-0-	-674935	-0-	90250	2			N	-0-					-0-
10	151714	X	85767	-0-	-65947	-0-	85767	2			N	-0-					-0-
11	123240	X	73432	-0-	-49808	-0-	73432	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 7563 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
06	160230	X	108263	-0-	-51967	-0-	108263	2			N	-0-					-0-
07	165571	X	100399	-0-	-65172	-0-	100399	2			N	-0-					-0-
08	159340	X	89933	-0-	-69407	-0-	89933	2			N	-0-					-0-
09	154200	X	81113	-0-	-73087	-0-	81113	2			N	-0-					-0-
10	135377	X	78548	-0-	-56829	-0-	78548	2			N	-0-					-0-
11	108270	X	69923	-0-	-38347	-0-	69923	2			N	-0-					-0-

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
06	180750	X	108947	-0-	-71803	-0-	108947	2			N	-0-					-0-
07	186775	X	99510	-0-	-87265	-0-	99510	2			N	-0-					-0-
08	153171	X	91203	-0-	-61968	-0-	91203	2			N	-0-					-0-
09	148230	X	81072	-0-	-67158	-0-	81072	2			N	-0-					-0-
10	136090	X	73779	-0-	-62311	-0-	73779	2			N	-0-					-0-
11	108960	X	65734	-0-	-43226	-0-	65734	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

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

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7553 PERF. N/A

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

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
06	893983	X	87926	-0-	-806057	-0-	87926	2			N	-0-					-0-
07	121179	X	84311	-0-	-36868	-0-	84311	2			N	-0-					-0-
08	113305	X	79626	-0-	-33679	-0-	79626	2			N	-0-					-0-
09	99900	X	73083	-0-	-26817	-0-	73083	2			N	-0-					-0-
10	95852	X	70419	-0-	-25433	-0-	70419	2			N	-0-					-0-
11	87930	X	67319	-0-	-20611	-0-	67319	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

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

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

RWA, LLC 687608

SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	1			N	-0-					20
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	1			N	-0-					20
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	128	1	1220	3	N	-0-					20
09	1260	N	695	-0-	-565	-0-	695	1			N	-0-					20
10	1457	N	129	-0-	-1328	-0-	129	1			N	-0-					20
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					20

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795

MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

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

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
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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	8220	X	7143	-0-	-1077	-0-	473	1	6670	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7816	-0-	-678	-0-	442	1	7374	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6844	-0-	-348	-0-	451	1	6393	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	5892	-0-	-1248	-0-	435	1	5457	2	N	-0-					-0-
*10	7378	X	4710	-0-	-2668	-0-	253	1	4457	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-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
06	7920	X	7299	-0-	-621	-0-	483	1	6816	2	N	-0-					-0-
07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	443	1	7395	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	7127	-0-	-313	-0-	469	1	6658	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6614	-0-	-676	-0-	488	1	6126	2	N	-0-					-0-
*10	7533	X	7295	-0-	-238	-0-	392	1	6903	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
06	5130	X	5121	-0-	-9	-0-	339	1	4782	2	N	-0-					-0-
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	312	1	5212	2	N	-0-					-0-
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	350	1	4971	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4752	-0-	-378	-0-	351	1	4401	2	N	-0-					-0-
*10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	291	1	5124	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	416	1	5871	2	N	-0-					-0-
07	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	360	1	6011	2	N	-0-					-0-
08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	409	1	5794	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	6038	-0-	-82	-0-	445	1	5593	2	N	-0-					-0-
*10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	358	1	6318	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-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
06	9270	X	8201	-0-	-1069	-0-	1176	1	7025	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8323	-0-	-1256	-0-	842	1	7481	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7723	-0-	-1267	-0-	2673	1	5050	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7758	-0-	-672	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
*10	8649	X	7245	-0-	-1404	-0-	3089	1	4156	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					-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
06	5250	X	5127	-0-	-123	-0-	339	1	4788	2	N	-0-					-0-
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	319	1	5316	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5378	-0-	-47	-0-	354	1	5024	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	5030	-0-	-190	-0-	371	1	4659	2	N	-0-					-0-
*10	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	291	1	5126	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	8700	X	8405	-0-	-295	-0-	556	1	7849	2	N	-0-					-0-
07	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	518	1	8644	2	N	-0-					-0-
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	569	1	8077	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7627	-0-	-773	-0-	563	1	7064	2	N	-0-					-0-
*10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	472	1	8309	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					-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
06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	359	1	5070	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4747	-0-	-988	-0-	268	1	4479	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4138	-0-	-1628	-0-	273	1	3865	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4096	-0-	-1484	-0-	302	1	3794	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON-OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256097 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 9986 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	3181	-0-	-3719	-0-	211	1	2970	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4142	-0-	-2027	-0-	234	1	3908	2	N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	299	1	4237	2	N	-0-					-0-
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	285	1	3578	2	N	-0-					-0-
*10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	253	1	4457	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	589	-0-	-496	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3540	-0-	440	440	3540	2			N	-0-					-0-
08	2248	N	1808	-0-	-440	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1027	-0-	-275	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4110	X	2	-0-	-4108	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY OPERATING, LLC 702662
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
06	1710	N	1421	-0-	-289	-0-	1420	3	1	9	N	1	1	8			117
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					117
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					117
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	760	2	32	9	N	29					49
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	N	3	1	8			51
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					51
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					51
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	686	2	195	9	N	177	167	1	10	8	51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					34
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					34
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					34
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	557	2	46	9	N	42	161	1	2	8	24
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	704	2	9	9	N	8	6	8			26
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	N	23	3	8			46
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	627	2	11	9	N	10	2	8			54
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	446	2	18	9	N	16	1	8			69
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					30
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					30
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					30
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					30
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					18
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	N	2					20
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	N	2					22
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					22
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					135
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					135
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					135
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					135
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					135
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	N	2					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					90
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					90
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					90
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					90
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					30
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					30
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					30
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					30
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	N	2					115
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					115
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	N	3					118
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					118
10	0	W	1689	-0-	1689	1689	1687	2	2	9	N	2					120
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					120

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					53
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					53
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					32
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					32
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					32
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					32
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	8	9	N	7					123
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	N	2					125
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	2	2	9	N	2					127
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					127
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					127
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	N	2					52
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	2	3	9	N	3					55
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					55
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					55
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					32
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					32
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					32
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					32
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 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
06	480	X	186	-0-	-294	-0-	186	2			N	-0-					94
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					94
08	496	X	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-					94
09	480	X	230	-0-	-250	-0-	230	2			N	-0-					94
10	496	X	210	-0-	-286	-0-	210	2			N	-0-					94
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					94

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 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
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-

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
06	3000	N	217	-0-	-2783	114169	217	2			N	-0-					29
07	3100	N	221	-0-	-2879	111290	221	2			N	-0-					29
08	3100	N	226	-0-	-2874	108416	224	2	2	9	N	2					31
09	3000	N	215	-0-	-2785	105631	205	2	10	9	N	9					40
*10	3100	N	171	-0-	-2929	102702	171	2			N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	102702					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					82
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					40
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					40
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					40
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					40
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
06	0	W	98	-0-	98	119434	98	2			N	-0-					192
07	0	W	114	-0-	114	119548	114	2			N	-0-					192
08	0	W	69	-0-	69	119617	69	2			N	-0-					192
09	3000	N	334	-0-	-2666	116951	334	2			N	-0-					192
*10	3100	N	146	-0-	-2954	113997	146	2			N	-0-					192
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	113997					N	NO RPT					192

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
06	0	W	824	-0-	824	183051	784	2	40	9	N	36	1	8			142
07	14B2 EXT		708	-0-	708	183759	653	2	55	9	N	50	171	1	1	8	20
08	14B2 EXT		386	-0-	386	184145	371	2	15	9	N	14					34
09	14B2 EXT		261	-0-	261	184406	261	2			N	-0-					34
10	14B2 EXT		650	-0-	650	185056	541	2	109	9	N	99	21	8			112
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	185056					N	NO RPT					112

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	75	-0-	75	79379	75	2			N	-0-					77
07	0	W	15	-0-	15	79394	15	2			N	-0-					77
08	0	W	59	-0-	59	79453	59	2			N	-0-					77
09	0	W	42	-0-	42	79495	42	2			N	-0-					77
*10	3100	N	215	-0-	-2885	76610	50	2	165	9	N	150	162	1			65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	76610					N	NO RPT					65

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	495	-0-	495	114263	495	2			N	-0-					26
07	0	W	508	-0-	508	114771	508	2			N	-0-					26
08	0	W	367	-0-	367	115138	367	2			N	-0-					26
09	0	W	505	-0-	505	115643	505	2			N	-0-					26
*10	3100	N	506	-0-	-2594	113049	506	2			N	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	113049					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	398	-0-	398	120451	398	2			N	-0-					61
07	0	W	405	-0-	405	120856	405	2			N	-0-					61
08	0	W	398	-0-	398	121254	398	2			N	-0-					61
09	0	W	370	-0-	370	121624	370	2			N	-0-					61
*10	3100	N	359	-0-	-2741	118883	359	2			N	-0-					61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	118883					N	NO RPT					61

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
07	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
08	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
09	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
10	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	193780					N	NO RPT					48

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
06	0	W	127	-0-	127	2030	127	2			N	-0-					33
07	0	W	140	-0-	140	2170	140	2			N	-0-					33
08	0	W	132	-0-	132	2302	132	2			N	-0-					33
09	0	W	116	-0-	116	2418	116	2			N	-0-					33
*10	2461	N	43	-0-	-2418	-0-	43	2			N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
07	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
08	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
09	0	W	3	-0-	3	59778	3	2			N	-0-					94
10	0	W	-0-	-0-	-0-	59778					N	-0-					94
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	59778					N	NO RPT					94

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
06	0	W	888	-0-	888	169524	888	2			N	-0-					58
07	0	W	853	-0-	853	170377	853	2			N	-0-					58
08	0	W	821	-0-	821	171198	821	2			N	-0-					58
09	0	W	829	-0-	829	172027	829	2			N	-0-					58
*10	3100	N	843	-0-	-2257	169770	843	2			N	-0-					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	169770					N	NO RPT					58

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
06	0	W	189	-0-	189	128893	189	2			N	-0-					58
07	0	W	187	-0-	187	129080	187	2			N	-0-					58
08	0	W	165	-0-	165	129245	165	2			N	-0-					58
09	0	W	158	-0-	158	129403	158	2			N	-0-					58
10	0	W	151	-0-	151	129554	151	2			N	-0-					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	129554					N	NO RPT					58

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
06	0	W	15	-0-	15	127703	9	2	6	9	N	5					33
07	0	W	61	-0-	61	127764	59	2	2	9	N	2					35
08	0	W	55	-0-	55	127819	55	2			N	-0-					35
09	0	W	55	-0-	55	127874	52	2	3	9	N	3					38
*10	3100	N	56	-0-	-3044	124830	56	2			N	-0-					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	124830					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	1412	-0-	1412	178445	1412	2			N	-0-					53
07	0	W	1436	-0-	1436	179881	1436	2			N	-0-					53
08	0	W	856	-0-	856	180737	856	2			N	-0-					53
09	0	W	806	-0-	806	181543	806	2			N	-0-					53
10	0	W	646	-0-	646	182189	646	2			N	-0-					53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	182189					N	NO RPT					53

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	26	-0-	26	138785	26	2			N	-0-					83
07	0	W	6	-0-	6	138791	6	2			N	-0-					83
08	0	W	-0-	-0-	-0-	138791					N	-0-					83
09	0	W	-0-	-0-	-0-	138791					N	-0-					83
10	0	W	-0-	-0-	-0-	138791					N	-0-					83
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	138791					N	NO RPT					83

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					30
08	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					30
09	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					30
10	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					30
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	96092					N	NO RPT					30

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
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-

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
06	0	W	478	-0-	478	142525	478	2			N	-0-					46
07	0	W	483	-0-	483	143008	483	2			N	-0-					46
08	0	W	465	-0-	465	143473	465	2			N	-0-					46
09	0	W	448	-0-	448	143921	448	2			N	-0-					46
10	0	W	456	-0-	456	144377	456	2			N	-0-					46
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	144377					N	NO RPT					46

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
06	0	W	73	-0-	73	129892	73	2			N	-0-					63
07	0	W	65	-0-	65	129957	65	2			N	-0-					63
08	0	W	43	-0-	43	130000	43	2			N	-0-					63
09	0	W	69	-0-	69	130069	69	2			N	-0-					63
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	126969					N	-0-					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	126969					N	NO RPT					63

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
06	0	W	1071	-0-	1071	181618	1071	2			N	-0-					49
07	0	W	1112	-0-	1112	182730	1112	2			N	-0-					49
08	0	W	1092	-0-	1092	183822	1092	2			N	-0-					49
09	0	W	1062	-0-	1062	184884	1062	2			N	-0-					49
*10	3100	N	1088	-0-	-2012	182872	1088	2			N	-0-					49
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	182872					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
06	0	W	172	-0-	172	96849	172	2			N	-0-					30
07	0	W	73	-0-	73	96922	73	2			N	-0-					30
08	0	W	246	-0-	246	97168	246	2			N	-0-					30
09	0	W	193	-0-	193	97361	193	2			N	-0-					30
10	0	W	195	-0-	195	97556	195	2			N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	97556					N	NO RPT					30

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	131211					N	-0-					26
07	0	W	-0-	-0-	-0-	131211					N	-0-					26
08	0	W	-0-	-0-	-0-	131211					N	-0-					26
09	0	W	-0-	-0-	-0-	131211					N	-0-					26
10	0	W	-0-	-0-	-0-	131211					N	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	131211					N	NO RPT					26

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
06	0	W	462	-0-	462	219849	462	2			N	-0-					143
07	0	W	565	-0-	565	220414	562	2	3	9	N	3					146
08	0	W	471	-0-	471	220885	467	2	4	9	N	4	1	8			149
09	0	W	26	-0-	26	220911	26	2			N	-0-					149
10	0	W	384	-0-	384	221295	384	2			N	-0-					149
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	221295					N	NO RPT					149

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
06	0	W	301	-0-	301	165182	301	2			N	-0-					38
07	0	W	775	-0-	775	165957	775	2			N	-0-					38
08	0	W	781	-0-	781	166738	781	2			N	-0-					38
09	0	W	834	-0-	834	167572	834	2			N	-0-					38
10	0	W	898	-0-	898	168470	898	2			N	-0-					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	168470					N	NO RPT					38

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
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-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
08	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

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

INGLISH SISTERS WELL #: RRCID -> 278697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
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-

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
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-

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
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					106

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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	41	4	1			51

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
06	5070	X	5056	-0-	-14	-0-	5056	2			N	-0-					50
07	5363	X	5188	-0-	-175	-0-	5188	2			N	-0-					50
08	5363	X	5014	-0-	-349	-0-	5014	2			N	-0-					50
09	5190	X	4374	-0-	-816	-0-	4374	2			N	-0-					50
10	5239	X	2412	-0-	-2827	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	8			50
*11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					50

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
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					100
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					100
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					100
09	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			N	-0-					100
10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					100
11	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	1571	2			N	-0-					100

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
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	N	8					71
07	1550	N	1061	-0-	-489	-0-	1049	2	12	9	N	11	1	8			81
08	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					81
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					81
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					81
11	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			N	-0-					81

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3667	2	1	9	N	1	1	8			31
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					31
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3812	2	1	9	N	1	1	8			31
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3673	2	1	9	N	1	1	8			31
10	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	3749	2			N	-0-					31
11	3660	X	3508	-0-	-152	-0-	3505	2	3	9	N	3	3	8			31

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
10	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	508	-0-	-842	-0-	508	2			N	-0-					16
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	N	1	1	8			16
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					16
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					16
10	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8			16
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					16

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
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	927	-0-	-1173	-0-	927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
*11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					74
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	1	8			74
08	899	N	664	-0-	-235	-0-	664	2			N	-0-					74
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					74
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	1	8			74
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					74

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 195131 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7290 - 7830

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2014 - P&A 10/15/14

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

06	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	2879	2			N	-0-					96
07	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	2952	2	1	9	N	1	1	8			96
08	3100	X	2941	-0-	-159	-0-	2941	2			N	-0-					96
09	3000	X	2795	-0-	-205	-0-	2794	2	1	9	N	1	1	8			96
10	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	2822	2	1	9	N	1	1	8			96
11	2880	X	2732	-0-	-148	-0-	2732	2			N	-0-					96

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

06	1440	N	546	-0-	-894	-0-	546	2			N	-0-					20
07	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	1204	2	2	9	N	2					22
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					22
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1	1	8			22
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					22
11	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1478	2			N	-0-					22

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2485	-0-	-88	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4226	-0-	-4	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4369	-0-	-2	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4338	-0-	-219	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4281	-0-	-129	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

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
06	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	1280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	390	N	173	-0-	-217	-0-	172	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1711	2	10	9	N	9	1	8			97
07	2263	N	1768	-0-	-495	-0-	1759	2	9	9	N	8	1	8			104
08	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-	86	1			18
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1726	2	10	9	N	9					27
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1780	2	9	9	N	8					35
*11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1726	2	14	9	N	13					48

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1026	2	18	9	N	16	107	1			24
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1049	2	22	9	N	20					44
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1057	2	35	9	N	32					76
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1040	2	20	9	N	18					94
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1033	2	19	9	N	17					111
11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	970	2	14	9	N	13	105	1			19

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
06	3000	X	2832	-0-	-168	-0-	2832	2			N	-0-					37
07	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	2873	2			N	-0-					37
08	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	2816	2			N	-0-					37
09	3060	X	2824	-0-	-236	-0-	2824	2			N	-0-					37
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					37
*11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					37

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
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1067	2	22	9	N	20					28
07	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					28
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					28
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					28
10	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1111	2	1	9	N	1	1	8			28
11	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					68
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1709	2	2	9	N	2	2	8			68
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					68
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			68
10	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1538	2	1	9	N	1	1	8			68
11	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1492	2			N	-0-					68

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
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

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
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1401	-0-	-309	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1219	-0-	-251	-0-	1217	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1011	2	18	9	N	16	1	8			63
07	1116	N	986	-0-	-130	-0-	962	2	24	9	N	22	1	8			84
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1020	2	18	9	N	16	2	8			98
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	987	2	15	9	N	14	1	8			111
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1033	2	22	9	N	20	86	1	9	8	36
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	933	2	17	9	N	15					51

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
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

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
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					135
07	2666	N	1918	-0-	-748	-0-	1918	2			N	-0-					135
08	2511	N	2191	-0-	-320	-0-	2191	2			N	-0-					135
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2438	2	53	9	N	48	171	1			12
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2390	2	15	9	N	14	7	8			19
*11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					19

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
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1835	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					120
07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1449	2	3	9	N	3					123
08	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					123
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			N	-0-					123
10	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-					123
11	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2			N	-0-					123

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2498	-0-	-142	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2581	-0-	-85	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2560	-0-	-199	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	2425	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1322	2	6	9	N	5					26
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			N	-0-					26
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1319	2	6	9	N	5					31
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1259	2			N	-0-	28	1			3
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1280	2	4	9	N	4	1	8			6
11	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1256	2	7	9	N	6					12

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					120
07	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8			120
08	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					120
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1076	2	30	9	N	27	134	1			13
10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					13
11	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					13

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					44
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					44
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	N	1	1	8			44
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	12	1	1	8	32
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					32

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
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					34
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1	1	8			34
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					34
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					34
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-	10	1			24
11	540	N	369	-0-	-171	-0-	366	2	3	9	N	3	3	8			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	1164	2			N	-0-					66
07	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	1238	2			N	-0-					66
08	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			N	-0-					66
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	N	1	1	8			66
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					66
11	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2			N	-0-					66

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1760	2	76	9	N	69					131
07	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1813	2	40	9	N	36	123	1			44
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1811	2	32	9	N	29					73
09	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1733	2	40	9	N	36					109
10	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1737	2	32	9	N	29	102	1			36
11	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	1736	2	32	9	N	29					65

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					56
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	557	2	3	9	N	3	1	8			58
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					58
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	N	1	1	8			58
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1	1	8			58
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	N	3	3	8			58

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

06	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1863	2			N	-0-					44
07	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					44
08	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1819	2			N	-0-					44
09	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2			N	-0-					44
10	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			44
11	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	1663	2			N	-0-					44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

06	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	1567	2	24	9	N	22	1	8			84
07	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	1598	2	18	9	N	16					100
08	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1655	2	19	9	N	17	66	1			51
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1625	2	24	9	N	22					73
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	2	22	9	N	20					93
*11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1623	2	19	9	N	17					110

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	2			N	-0-					67
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					67
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					67
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8			67
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	569	2	10	9	N	9	9	8			67
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					67

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

06	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	1355	2			N	-0-					24
07	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1519	2	2	9	N	2	2	8			24
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					24
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					24
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1566	2	1	9	N	1	1	8			24
11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1466	2	3	9	N	3	3	8			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	N	3					62
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1					63
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-	61	1			2
09	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1004	2	1	9	N	1	1	8			2
10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					2
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	964	2	6	9	N	5	5	8			2

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	917	2	3	9	N	3					40
07	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					40
08	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					40
09	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	2			N	-0-					40
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					40
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	673	2			N	-0-					40

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1523	2	3	9	N	3					75
07	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1498	2	2	9	N	2					77
08	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1536	2	17	9	N	15					92
09	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1450	2	11	9	N	10	51	1			51
10	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1453	2	2	9	N	2					53
11	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1419	2	2	9	N	2					55

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 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
06	2400	N	2319	-0-	-81	-0-	2315	2	4	9	N	4	1	8			27
07	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	2393	2	2	9	N	2					29
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					29
09	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	2224	2			N	-0-					29
10	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	2243	2	3	9	N	3					32
11	2280	N	2164	-0-	-116	-0-	2158	2	6	9	N	5	3	8			34

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
06	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	2362	2	66	9	N	60	79	1			87
07	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	2407	2	56	9	N	51	55	1			83
08	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	2410	2	42	9	N	38	108	1			13
09	2430	N	2353	-0-	-77	-0-	2296	2	57	9	N	52					65
10	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2351	2	58	9	N	53	1	8			117
11	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	2252	2	51	9	N	46	71	1			92

SABLE OPERATING COMPANY 742236
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		1238	-0-	1238	1817	1238	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		938	-0-	938	2755	938	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		413	-0-	413	3168	413	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1544	-0-	1544	4712	1544	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1972	-0-	1972	6684	1951	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6684					Y	NO RPT					-0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	326					Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	331	5	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	331					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1885					Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1885					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		35	-0-	35	1920	35	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
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
06	DLQ G-10		1009	-0-	1009	6175	997	3	12	9	Y	11	67	1			5
07	DLQ G-10		837	-0-	837	7012	837	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		591	-0-	591	7603	591	3			Y	-0-					5
09	2900	N	-0-	-0-	-2900	4703					Y	-0-					5
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	1603					Y	-0-					5
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	1033					Y	NO RPT					5

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1326					Y	NO RPT					14

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	593					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

06	DLQ G-10		1242	-0-	1242	10885	1238	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10		1117	-0-	1117	12002	1117	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		631	-0-	631	12633	631	3			Y	-0-					-0-
09	2900	N	-0-	-0-	-2900	9733					Y	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	6633					Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	6033					Y	NO RPT					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

06	DLQ G-10		57	-0-	57	994	57	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	994					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

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-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

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-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
09	2300	N	-0-	-0-	-2300	581					Y	-0-					-0-
10	581	X	-0-	-0-	-581	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	106 7	1 9	5704	2	Y	6					41
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	97 7	1 9	5289	2	Y	-0-					41
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	99 7	1 9	5265	2	Y	6					47
09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	5184	2	Y	3					50
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	5354	2	Y	2					52
*11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	5457	2	Y	2					54

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

06	2280	X	2109	-0-	-171	-0-	39	1	2070	2	N	-0-					220
07	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	39	1	2140	2	N	-0-					220
08	2356	X	2006	-0-	-350	-0-	37	1	1969	2	N	-0-					220
09	2100	X	1902	-0-	-198	-0-	36	1	1866	2	N	-0-					220
10	2170	X	1986	-0-	-184	-0-	38	1	1948	2	N	-0-					220
11	2100	X	1832	-0-	-268	-0-	36	1	1796	2	N	-0-					220

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
06	2940	X	906	-0-	-2034	-0-	17	1	889	2	Y	-0-					143
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	37	1	2021	2	Y	-0-					143
08	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	40	1	2125	2	Y	1					144
							1	9									
09	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	35	1	1806	2	Y	9					153
							10	9									
10	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	44	1	2231	2	Y	2					155
							2	9									
*11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	43	1	2165	2	Y	1					156
							1	9									

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
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	98	1	5257	2	Y	-0-					109
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	100	1	5488	2	Y	-0-					109
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	103	1	5494	2	Y	3					112
							3	9									
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	101	1	5199	2	Y	7					119
							8	9									
10	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	105	1	5357	2	Y	2					121
							2	9									
*11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	102	1	5176	2	Y	1					122
							1	9									

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
06	4230	X	3928	-0-	-302	-0-	72	1	3852	2	Y	4					27
							4	9									
07	4340	X	3857	-0-	-483	-0-	69	1	3784	2	Y	4					31
							4	9									
08	4340	X	3570	-0-	-770	-0-	66	1	3504	2	Y	-0-					31
09	4200	X	3678	-0-	-522	-0-	70	1	3604	2	Y	4					35
							4	9									
10	4123	X	3320	-0-	-803	-0-	64	1	3256	2	Y	-0-					35
11	3930	X	2668	-0-	-1262	-0-	52	1	2615	2	Y	1					36
							1	9									

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
06	1170	X	1090	-0-	-80	-0-	20	1	1062	2	N	7					137
							8	9									
07	1209	X	1136	-0-	-73	-0-	20	1	1113	2	N	3					140
							3	9									
08	1209	X	1126	-0-	-83	-0-	21	1	1102	2	N	3					143
							3	9									
09	1140	X	1075	-0-	-65	-0-	20	1	1047	2	N	7					150
							8	9									
10	1147	X	1129	-0-	-18	-0-	22	1	1104	2	N	3					153
							3	9									
*11	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	1117	2	N	6					159
							7	9									

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
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	176	1	9443	2	Y	44					92
							48	9									
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	97	1	5322	2	Y	-0-					92
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	100	1	5319	2	Y	3					95
							3	9									
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	97	1	4976	2	Y	5					100
							6	9									
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	85	1	4339	2	Y	2					102
							2	9									
*11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	90	1	4539	2	Y	1					103
							1	9									

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
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					104
07	6169	X	5061	-0-	-1108	-0-	91	1	4961	2	N	8					112
							9	9									
08	6169	X	5420	-0-	-749	-0-	100	1	5298	2	N	20					132
							22	9									
09	5970	X	4352	-0-	-1618	-0-	83	1	4229	2	N	36					168
							40	9									
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	106	1	5411	2	N	4					172
							4	9									
11	5250	X	5127	-0-	-123	-0-	99	1	5026	2	N	2					174
							2	9									

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
06	18810	X	17100	-0-	-1710	-0-	312	1	16752	2	N	33					205
							36	9									
07	19158	X	17898	-0-	-1260	-0-	321	1	17536	2	N	37					242
							41	9									
08	18786	X	17301	-0-	-1485	-0-	319	1	16969	2	N	12					254
							13	9									
09	17910	X	15803	-0-	-2107	-0-	302	1	15490	2	N	10					264
							11	9									
10	17949	X	16202	-0-	-1747	-0-	311	1	15882	2	N	8					272
							9	9									
11	17310	X	15531	-0-	-1779	-0-	301	1	15220	2	N	9					281
							10	9									

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
06	21690	X	19383	-0-	-2307	-0-	354	1	19029	2	N	-0-					108
07	21793	X	20473	-0-	-1320	-0-	368	1	20101	2	N	4					112
							4	9									
08	19964	X	19435	-0-	-529	-0-	356	1	18916	2	N	148					260
							163	9									
09	19380	X	18201	-0-	-1179	-0-	348	1	17827	2	N	24					284
							26	9									
10	20460	X	18578	-0-	-1882	-0-	356	1	18192	2	N	27					311
							30	9									
11	19800	X	18001	-0-	-1799	-0-	348	1	17602	2	N	46					357
							51	9									

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
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					41
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					41
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					41
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	3			N	-0-					41
10	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					41
11	1020	N	941	-0-	-79	-0-	941	3			N	-0-					41

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
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	186	1	1934	3	N	-0-					22
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	186	1	2018	3	N	-0-					22
08	3100	N	3360	-0-	260	260	186	1	3174	3	N	-0-					22
09	2631	N	2371	-0-	-260	-0-	186	1	2185	3	N	-0-					22
*10	3100	N	3450	-0-	350	350	186	1	3264	3	N	-0-					22
*11	1919	X	1569	-0-	-350	-0-	186	1	1383	3	N	-0-					22

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
06	1680	N	1210	-0-	-470	-0-	156	1	1054	3	N	-0-					8
07	1736	N	1447	-0-	-289	-0-	156	1	1290	3	N	1	1	8			8
							1	9									
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	156	1	1223	3	N	-0-					8
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	156	1	872	3	N	-0-					8
10	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	156	1	1286	3	N	-0-					8
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	156	1	1235	3	N	-0-					8

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
06	4890	X	3992	-0-	-898	-0-	81	1	3911	3	N	-0-					62
07	5053	X	4508	-0-	-545	-0-	81	1	4427	3	N	-0-					62
08	5053	X	4479	-0-	-574	-0-	81	1	4398	3	N	-0-					62
09	4680	X	4124	-0-	-556	-0-	81	1	4043	3	N	-0-					62
10	4836	X	4170	-0-	-666	-0-	81	1	4089	3	N	-0-					62
11	4350	X	4194	-0-	-156	-0-	81	1	4113	3	N	-0-					62

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
06	2490	N	1958	-0-	-532	-0-	81	1	1877	3	N	-0-					5
07	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	81	1	2477	3	N	-0-					5
08	2635	N	2204	-0-	-431	-0-	81	1	2123	3	N	-0-					5
09	3000	N	3407	-0-	407	407	81	1	3326	3	N	-0-					5
*10	3100	N	5266	-0-	2166	2573	81	1	5185	3	N	-0-					5
*11	3000	N	2862	-0-	-138	2435	81	1	2781	3	N	-0-					5

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
06	4290	X	3990	-0-	-300	-0-	3990	3			N	-0-					51
07	4433	X	4156	-0-	-277	-0-	4156	3			N	-0-					51
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4749	3	1	9	N	1	50	1			2
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4330	3	54	9	N	49					51
10	4433	X	4038	-0-	-395	-0-	4038	3			N	-0-					51
11	4290	X	4247	-0-	-43	-0-	4247	3			N	-0-					51

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
06	4770	X	3485	-0-	-1285	-0-	3485	3			N	-0-					78
07	4929	X	4548	-0-	-381	-0-	4548	3			N	-0-					78
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5135	3	59	9	N	54	116	1			16
09	4770	X	4194	-0-	-576	-0-	4126	3	68	9	N	62					78
*10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					78
*11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					78

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
06	6060	X	5282	-0-	-778	-0-	156	1	5126	3	N	-0-					-0-
07	6510	X	5468	-0-	-1042	-0-	156	1	5312	3	N	-0-					-0-
08	6510	X	3955	-0-	-2555	-0-	156	1	3799	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	4335	-0-	-1965	-0-	156	1	4179	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	3360	-0-	-2096	-0-	156	1	3204	3	N	-0-					-0-
*11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	156	1	5286	3	N	-0-					-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
06	2430	X	1066	-0-	-1364	-0-	1066	3			N	-0-					2
07	2201	X	1107	-0-	-1094	-0-	1107	3			N	-0-					2
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2949	3	6	9	N	5					7
09	3000	N	3479	-0-	479	479	3479	3			N	-0-					7
*10	3100	N	3364	-0-	264	743	3364	3			N	-0-					7
*11	3000	N	3107	-0-	107	850	3107	3			N	-0-					7

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
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					9
07	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					9
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5558	3	2	9	N	2	10	1			1
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4497	3	9	9	N	8					9
*10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	3			N	-0-					9
*11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					9

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
06	3300	X	2428	-0-	-872	-0-	93	1	2335	3	N	-0-					30
07	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	93	1	3146	3	N	-0-					30
08	3317	X	2770	-0-	-547	-0-	93	1	2677	3	N	-0-					30
09	3210	X	2875	-0-	-335	-0-	93	1	2782	3	N	-0-					30
10	3224	X	3003	-0-	-221	-0-	93	1	2910	3	N	-0-					30
*11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	93	1	3428	3	N	-0-					30

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
06	1590	N	1253	-0-	-337	-0-	93	1	1160	3	N	-0-					5
07	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	93	1	1133	3	N	-0-					5
08	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	93	1	1442	3	N	-0-					5
09	3000	N	6424	-0-	3424	3424	93	1	6328	3	N	3	3	8			5
							3	9									
*10	3100	N	12917	-0-	9817	13241	93	1	12824	3	N	-0-					5
*11	3000	N	11728	-0-	8728	21969	93	1	11635	3	N	-0-					5

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
06	1860	N	676	-0-	-1184	-0-	93	1	583	3	N	-0-					9
07	3100	N	6773	-0-	3673	3673	93	1	6676	3	N	4	4	8			9
							4	9									
08	3100	N	7260	-0-	4160	7833	93	1	7167	3	N	-0-					9
09	3000	N	4939	-0-	1939	9772	93	1	4845	3	N	1	1	8			9
							1	9									
*10	12063	X	2291	-0-	-9772	-0-	93	1	2198	3	N	-0-					9
11	2100	X	1984	-0-	-116	-0-	93	1	1891	3	N	-0-					9

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
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	156	1	4242	3	N	-0-					6
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	156	1	3519	3	N	-0-					6
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	156	1	3233	3	N	-0-					6
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	156	1	4529	3	N	-0-					6
*10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	156	1	3116	3	N	-0-					6
*11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	156	1	4409	3	N	-0-					6

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
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	1	1	3214	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2266	-0-	-276	-0-	1	1	2265	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2186	-0-	-356	-0-	1	1	2185	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1447	-0-	-1013	-0-	1	1	1446	2	N	-0-					-0-
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	1	1	3301	2	N	-0-					-0-
*11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	1	1	2917	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 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
06	3060	X	1694	-0-	-1366	-0-	546	1	1148	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2273	-0-	-889	-0-	651	1	1622	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	1492	-0-	-1391	-0-	651	1	841	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1670	-0-	-610	-0-	462	1	1208	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	1846	-0-	-417	-0-	567	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1179	-0-	-1011	-0-	630	1	549	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1484	1	2213	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3269	-0-	-637	-0-	1386	1	1883	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2288	-0-	-1618	-0-	955	1	1333	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2162	-0-	-1618	-0-	976	1	1186	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	2514	-0-	-1299	-0-	1076	1	1438	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	1346	-0-	-2344	-0-	572	1	774	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1	1	1823	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1	1	1880	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1	1	1766	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1	1	1775	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1	1	1867	2	N	-0-			-0-
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1	1	1749	2	N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	817	1	1902	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2452	-0-	-555	-0-	830	1	1622	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2328	-0-	-679	-0-	848	1	1480	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2051	-0-	-859	-0-	810	1	1241	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	1749	-0-	-1072	-0-	846	1	903	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2276	-0-	-454	-0-	755	1	1521	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

06	3870	X	3238	-0-	-632	-0-	1	1	3237	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3667	-0-	-332	-0-	1	1	3666	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3623	-0-	-376	-0-	1	1	3622	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3402	-0-	-78	-0-	1	1	3401	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3293	-0-	-365	-0-	1	1	3292	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	1	1	3291	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	1	1	1143	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	1	1	1151	2	N	-0-			-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1	1	1802	2	N	-0-			-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1	1	1479	2	N	-0-			-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1	1	1711	2	N	-0-			-0-
*11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1	1	1973	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	778	1	1160	2	N	-0-			-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	847	1	1151	2	N	-0-			-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	860	1	1199	2	N	-0-			-0-
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	888	1	1080	2	N	-0-			-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	684	1	914	2	N	-0-			-0-
*11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	896	1	1212	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	761	1	1135	2	N	-0-			-0-
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	904	1	1229	2	N	-0-			-0-
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	1047	1	1460	2	N	-0-			-0-
09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	1166	1	1417	2	N	-0-			-0-
10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	1255	1	1676	2	N	-0-			-0-
*11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	939	1	1270	2	N	-0-			-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

06	8340	X	5965	-0-	-2375	-0-	399	1	5566	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	5397	-0-	-3221	-0-	189	1	5208	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	5365	-0-	-3253	-0-	189	1	5176	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	7072	-0-	-98	-0-	399	1	6673	2	N	-0-			-0-
10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	420	1	6413	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5760	-0-	-210	-0-	441	1	5319	2	N	-0-			-0-

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
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-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

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

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

06	DLQ	G-10	1013	-0-	1013	1013	1013	2			Y	-0-					114
07	DLQ	G-10	1025	-0-	1025	2038	17	1	1008	2	Y	-0-					114
08	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	3039	1001	2			Y	-0-					114
09	DLQ	G-10	988	-0-	988	4027	988	2			Y	-0-					114
10	3000	N	982	-0-	-2018	2009	1	1	981	2	Y	-0-					114
*11	2954	N	945	-0-	-2009	-0-	945	2			Y	-0-					114

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

06	DLQ	G-10	1148	-0-	1148	1148	1148	2			Y	-0-					19
07	DLQ	G-10	1162	-0-	1162	2310	19	1	1143	2	Y	-0-					19
08	DLQ	G-10	1135	-0-	1135	3445	1135	2			Y	-0-					19
09	DLQ	G-10	1120	-0-	1120	4565	1120	2			Y	-0-					19
10	3000	N	1112	-0-	-1888	2677	1	1	1111	2	Y	-0-					19
*11	3000	N	1071	-0-	-1929	748	1071	2			Y	-0-					19

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

06	DLQ	G-10	1891	-0-	1891	1891	1891	2			Y	-0-					40
07	DLQ	G-10	1913	-0-	1913	3804	32	1	1881	2	Y	-0-					40
08	DLQ	G-10	1868	-0-	1868	5672	1868	2			Y	-0-					40
09	DLQ	G-10	1845	-0-	1845	7517	1845	2			Y	-0-					40
10	3000	N	1832	-0-	-1168	6349	2	1	1830	2	Y	-0-					40
*11	3000	N	1763	-0-	-1237	5112	1763	2			Y	-0-					40

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

06	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	1621	1621	2			Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	1640	-0-	1640	3261	27	1	1613	2	Y	-0-					6
08	DLQ	G-10	1602	-0-	1602	4863	1602	2			Y	-0-					6
09	DLQ	G-10	1582	-0-	1582	6445	1582	2			Y	-0-					6
10	3000	N	1571	-0-	-1429	5016	2	1	1569	2	Y	-0-					6
*11	3000	N	1511	-0-	-1489	3527	1511	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1081	1081	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1093	-0-	1093	2174	18	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3242	1068	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1054	-0-	1054	4296	1054	2			Y	-0-					-0-
10	3000	N	1047	-0-	-1953	2343	1	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1007	-0-	-1993	350	1007	2			Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					86
07	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					86
08	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	2			N	-0-					86
09	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			N	-0-					86
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					86
*11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					86

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

06	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1181	2	7	9	N	6					113
07	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1252	2	13	9	N	12					125
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1372	2	10	9	N	9					134
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	N	4					138
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	N	3	119	1			22
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1430	2	6	9	N	5					27

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

06	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1331	2	7	9	N	6					95
07	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1355	2	11	9	N	10					105
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1402	2	11	9	N	10					115
09	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1269	2	6	9	N	5					120
10	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	1140	2	3	9	N	3	106	1			17
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	2	8	9	N	7					24

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	2			N	-0-					69
07	1054	N	951	-0-	-103	-0-	2	1	949	2	N	-0-					69
08	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					69
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	2	1	932	2	N	-0-					69
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					69
*11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	2	N	-0-					69

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1549	2	14	9	N	13					161
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1513	2	7	9	N	6					167
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1586	2	10	9	N	9					176
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	2	7	9	N	6	171	1			11
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	N	2					13
*11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2214	2	3	9	N	3					16

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

06	2310	N	2167	-0-	-143	-0-	2167	2			N	-0-					107
07	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2245	2			N	-0-					107
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					107
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2161	2	9	9	N	8					115
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-	108	1			7
*11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2358	2	9	9	N	8					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
06	2430	X	2272	-0-	-158	-0-	2227	2	45	9	N	41	166	1			12
07	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	2303	2	2	9	N	2					14
08	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	2310	2	6	9	N	5					19
09	2370	X	2233	-0-	-137	-0-	2232	2	1	9	N	1					20
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					20
*11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2925	2	6	9	N	5					25

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
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					2
07	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	1	1	1053	2	N	5					7
							6	9									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					7
09	1140	N	807	-0-	-333	-0-	807	2			N	-0-					7
10	1054	N	785	-0-	-269	-0-	785	2			N	-0-					7
*11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					7

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
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					16
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					16
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					16
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					16
10	1860	N	535	-0-	-1325	-0-	535	2			N	-0-					16
*11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					16

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
06	10050	X	6443	-0-	-3607	-0-	6443	2			N	-0-					83
07	10385	X	9460	-0-	-925	-0-	9460	2			N	-0-					83
08	10106	X	9185	-0-	-921	-0-	9185	2			N	-0-					83
09	9630	X	4095	-0-	-5535	-0-	4094	2	1	9	N	1	1	8			83
10	9455	X	4435	-0-	-5020	-0-	4433	2	2	9	N	2					85
*11	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10214	2	56	9	N	51	51	8			85

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
06	8190	X	62	-0-	-8128	-0-	62	2			N	-0-					47
07	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					47
08	6479	X	685	-0-	-5794	-0-	685	2			N	-0-					47
09	5430	X	126	-0-	-5304	-0-	126	2			N	-0-					47
10	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					47
*11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9964	2	62	9	N	56	56	8			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					96
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					96
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					96
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					96
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					96
*11	3000	N	6492	-0-	3492	3492	6492	2			N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

06	3300	X	2453	-0-	-847	-0-	223	1	2230	2	N	-0-					97
07	3410	X	1464	-0-	-1946	-0-	36	1	1428	2	N	-0-					97
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					97
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	8	1	3716	2	N	1	1	8			97
							1	9									
10	2542	X	1016	-0-	-1526	-0-	58	1	958	2	N	-0-					97
*11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	39	1	4220	2	N	22	22	8			97
							24	9									

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

06	1950	N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2			N	-0-					83
07	2170	N	1696	-0-	-474	-0-	1696	2			N	-0-					83
08	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	1742	2			N	-0-					83
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					83
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					83
*11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: 1 H RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05/30/13

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 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
06	2970	X	2431	-0-	-539	-0-	194	1	2237	3	Y	-0-					11
07	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	191	1	2847	3	Y	26					37
							29	9									
08	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	191	1	3065	3	Y	-0-					37
09	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	176	1	2927	3	Y	-0-					37
10	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	190	1	2937	3	Y	8					45
							9	9									
11	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	194	1	2851	3	Y	-0-					45

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
06	1710	N	8	-0-	-1702	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					8
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	Y	3					11
							3	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	89	1	1425	3	Y	-0-					11
09	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	170	1	2820	3	Y	-0-					11
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	84	1	1291	3	Y	3					14
							3	9									
11	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	88	1	1289	3	Y	-0-					14

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
06	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	122	1	1407	3	Y	-0-					9
07	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	81	1	1203	3	Y	10					19
							11	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	60	1	966	3	Y	-0-					19
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	90	1	1498	3	Y	-0-					19
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	90	1	1392	3	Y	4					23
							4	9									
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	100	1	1477	3	Y	-0-					23

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
06	390	N	239	-0-	-151	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					7
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	63	1	938	3	Y	9					16
							10	9									
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	62	1	999	3	Y	-0-					16
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	72	1	1188	3	Y	-0-					16
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					16
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					16

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3267	-0-	267	267	261	1	3006	3	Y	-0-					3
07	3100	N	5653	-0-	2553	2820	353	1	5248	3	Y	47					50
							52	9									
08	3100	N	4300	-0-	1200	4020	253	1	4047	3	Y	-0-					50
09	7133	X	3113	-0-	-4020	-0-	177	1	2936	3	Y	-0-					50
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	375	1	5792	3	Y	15					65
							17	9									
*11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	341	1	5016	3	Y	-0-					65

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
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

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
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	404	1	2504	3	Y	-0-					7
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	438	1	2420	3	Y	31					38
							34	9									
08	2759	X	2413	-0-	-346	-0-	417	1	1996	3	Y	-0-					38
09	2910	X	2637	-0-	-273	-0-	414	1	2223	3	Y	-0-					38
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	464	1	2875	3	Y	-0-					38
*11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	549	1	4931	3	Y	20					58
							22	9									

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

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

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

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

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

06	4860	X	4232	-0-	-628	-0-	240	1	3992	3	Y	-0-					57
07	5022	X	4484	-0-	-538	-0-	276	1	4208	3	Y	-0-					57
08	5022	X	4147	-0-	-875	-0-	273	1	3874	3	Y	-0-					57
09	4800	X	3540	-0-	-1260	-0-	218	1	3322	3	Y	-0-					57
10	4805	X	3778	-0-	-1027	-0-	228	1	3550	3	Y	-0-					57
11	4350	X	3600	-0-	-750	-0-	199	1	3401	3	Y	-0-					57

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

06	4080	X	3886	-0-	-194	-0-	221	1	3665	3	Y	-0-					49
07	4216	X	834	-0-	-3382	-0-	51	1	783	3	Y	-0-					49
08	4216	X	1457	-0-	-2759	-0-	96	1	1361	3	Y	-0-					49
09	3900	X	3020	-0-	-880	-0-	186	1	2834	3	Y	-0-					49
10	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	234	1	3644	3	Y	-0-					49
11	3900	X	3808	-0-	-92	-0-	210	1	3598	3	Y	-0-					49

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2044	-0-	-596	-0-	116	1	1928	3	Y	-0-					33
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	171	1	2601	3	Y	-0-					33
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	194	1	2758	3	Y	-0-					33
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	175	1	2668	3	Y	-0-					33
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	170	1	2647	3	Y	-0-					33
11	2850	N	2486	-0-	-364	-0-	137	1	2349	3	Y	-0-					33

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	4141	-0-	-389	-0-	4141	2			N	-0-					40
07	4681	X	4141	-0-	-540	-0-	4141	2			N	-0-					40
08	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	4158	2			N	-0-					40
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					40
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					40
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	X	488	-0-	-472	-0-	488	2			N	-0-					7
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					7
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					10
07	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	2819	2			N	-0-					10
08	3007	X	2761	-0-	-246	-0-	2761	2			N	-0-					10
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					10
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					10
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					20
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					20
08	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					84
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					84
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
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		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

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					47
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					47
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

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

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
06	3240	X	43	-0-	-3197	-0-	43	2			N	-0-					56
07	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	3164	2			N	-0-					56
08	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	2938	2			N	-0-					56
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					56
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					56
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 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
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					1
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					1
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					15
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					15
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					15
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 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
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					5
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					5
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	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-

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
06	5610	X	4917	-0-	-693	-0-	4917	2			N	-0-					84
07	5704	X	5070	-0-	-634	-0-	5070	2			N	-0-	84	1			-0-
08	5766	X	4506	-0-	-1260	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4120	-0-	-1460	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5042	-0-	-724	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
*11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5392	2	13	9	N	12					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 835710
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
06	6060	X	5951	-0-	-109	-0-	5951	2			N	-0-					130
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-	93	1			37
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6132	2	2	9	N	2					39
09	5940	X	5902	-0-	-38	-0-	5902	2			N	-0-					39
10	6293	X	6094	-0-	-199	-0-	6094	2			N	-0-					39
*11	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6112	2	30	9	N	27					66

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
06	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					60
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6474	2	13	9	N	12	72	1			-0-
08	6758	X	4426	-0-	-2332	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4704	-0-	-1836	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	3965	-0-	-2793	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	2405	-0-	-4135	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

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
06	4860	X	2686	-0-	-2174	-0-	2675	2	11	9	N	10					106
07	5022	X	3587	-0-	-1435	-0-	3587	2			N	-0-	106	1			-0-
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3873	-0-	-987	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4927	-0-	-95	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
*11	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10780	2	134	9	N	122					122

TARPON OIL & GAS CO. 836178
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	179	1	2064	2	N	22	5	8			148
							24	9									
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	188	1	2167	2	N	40	161	1			27
							44	9									
08	2015	N	1203	-0-	-812	-0-	96	1	1106	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	180	1	2073	2	N	-0-					27
10	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	187	1	2156	2	N	-0-					27
*11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	171	1	1966	2	N	6	2	8			31
							7	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	75	1	866	2	Y	-0-					28
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	77	1	879	2	Y	-0-					28
08	992	N	598	-0-	-394	-0-	48	1	550	2	Y	-0-					28
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	75	1	864	2	Y	-0-					28
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	78	1	896	2	Y	-0-					28
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	76	1	864	2	Y	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	104	1	1191	2	Y	-0-					4
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	116	1	1334	2	Y	-0-					4
08	1364	N	832	-0-	-532	-0-	67	1	765	2	Y	-0-					4
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	114	1	1307	2	Y	-0-					4
10	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	97	1	1115	2	Y	-0-					4
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	98	1	1113	2	Y	-0-					4

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	386	2	Y	3	11	1			7
							3	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	Y	-0-					7
08	403	N	272	-0-	-131	-0-	21	1	247	2	Y	4					11
							4	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	368	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	32	1	369	2	Y	9					19
							10	9									
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	339	2	Y	11					30
							12	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OATES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201316 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 7600

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	1157	1	13311	2	Y	80	98	1			162
							88	9									
07	14973	X	14042	-0-	-931	-0-	1116	1	12843	2	Y	75	121	1			116
							83	9									
08	14973	X	5721	-0-	-9252	-0-	450	1	5175	2	Y	87					203
							96	9									
09	14490	X	12842	-0-	-1648	-0-	1021	1	11734	2	Y	79	127	1			155
							87	9									
10	14973	X	13411	-0-	-1562	-0-	1065	1	12254	2	Y	84	144	1			95
							92	9									
11	14490	X	13876	-0-	-614	-0-	1115	1	12678	2	Y	75					170
							83	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	679	1	7804	2	Y	46	62	1			98
							51	9									
07	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	650	1	7474	2	Y	18	61	1			55
							20	9									
08	5425	X	3445	-0-	-1980	-0-	275	1	3162	2	Y	7					62
							8	9									
09	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	639	1	7352	2	Y	14	36	1			40
							15	9									
10	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	638	1	7339	2	Y	5	30	1			15
							6	9									
*11	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	585	1	6657	2	Y	17					32
							19	9									

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
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	2	Y	-0-					24
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	47	1	536	2	Y	-0-					24
08	651	N	212	-0-	-439	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					24
09	540	N	282	-0-	-258	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					24
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	Y	-0-					24
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	79	1	896	2	Y	-0-					24

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
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	147	1	1327	2	Y	1					44
							1	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	157	1	1410	2	Y	19	38	1			25
							21	9									
08	1147	N	766	-0-	-381	-0-	77	1	689	2	Y	-0-					25
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	148	1	1333	2	Y	-0-					25
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	160	1	1443	2	Y	-0-					25
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	145	1	1309	2	Y	-0-					25

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
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	66	1	763	2	Y	-0-					42
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	Y	-0-					42
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	568	2	Y	-0-					42
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	76	1	870	2	Y	-0-					42
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	65	1	741	2	Y	-0-					42
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	711	2	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	102	1	1179	2	Y	12	5	1			9
							13	9									
07	1612	X	1077	-0-	-535	-0-	86	1	988	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
08	1612	X	531	-0-	-1081	-0-	42	1	482	2	Y	6					12
							7	9									
09	1560	X	1116	-0-	-444	-0-	88	1	1016	2	Y	11	10	1			13
							12	9									
10	1488	X	1082	-0-	-406	-0-	86	1	987	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
11	1290	X	962	-0-	-328	-0-	76	1	868	2	Y	16					25
							18	9									

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
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	157	1	1811	2	Y	9					25
							10	9									
07	3224	X	2136	-0-	-1088	-0-	170	1	1955	2	Y	10					35
							11	9									
08	2573	X	2194	-0-	-379	-0-	175	1	2012	2	Y	6					41
							7	9									
09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	205	1	2353	2	Y	7					48
							8	9									
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	214	1	2459	2	Y	9					57
							10	9									
*11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	217	1	2498	2	Y	6					63
							7	9									

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
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	330	1	2971	2	N	35	3	8			113
							39	9									
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	348	1	3133	2	N	79	141	1			51
							87	9									
08	3131	X	1802	-0-	-1329	-0-	180	1	1621	2	N	1	1	8			51
							1	9									
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	341	1	3065	2	N	2					53
							2	9									
10	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	311	1	2797	2	N	6					59
							7	9									
11	3450	X	2817	-0-	-633	-0-	281	1	2527	2	N	8					67
							9	9									

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
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	267	1	3065	2	Y	14					42
							15	9									
07	3999	X	3390	-0-	-609	-0-	270	1	3107	2	Y	12					54
							13	9									
08	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	264	1	3040	2	Y	7					61
							8	9									
09	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	243	1	2799	2	Y	9					70
							10	9									
10	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	256	1	2944	2	Y	11					81
							12	9									
11	3360	X	2901	-0-	-459	-0-	232	1	2662	2	Y	6					87
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
06	10560	X	10472	-0-	-88	-0-	10457	2	15	9	N	14	172	1			47
07	10881	X	10460	-0-	-421	-0-	10457	2	3	9	N	3					50
08	10850	X	9978	-0-	-872	-0-	9975	2	3	9	N	3					53
09	10470	X	9027	-0-	-1443	-0-	9021	2	6	9	N	5					58
10	10819	X	9745	-0-	-1074	-0-	9738	2	7	9	N	6					64
11	10470	X	9235	-0-	-1235	-0-	9220	2	15	9	N	14					78

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	270	1	3100	2	N	21	132	1	9	8	27
							23	9									
07	3751	X	2966	-0-	-785	-0-	237	1	2726	2	N	3					30
							3	9									
08	4030	X	1277	-0-	-2753	-0-	102	1	1169	2	N	5	5	8			30
							6	9									
09	8130	X	4263	-0-	-3867	-0-	341	1	3916	2	N	5					35
							6	9									
10	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	320	1	3679	2	N	-0-					35
11	3390	X	2767	-0-	-623	-0-	220	1	2527	2	N	18	8	8			45
							20	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

06	6870	X	6232	-0-	-638	-0-	1650	1	4572	2	N	9					53
							10	9									
07	7099	X	6543	-0-	-556	-0-	1705	1	4829	2	N	8					61
							9	9									
08	7099	X	6285	-0-	-814	-0-	1705	1	4577	2	N	3					64
							3	9									
09	6330	X	5445	-0-	-885	-0-	1650	1	3789	2	N	5					69
							6	9									
10	6541	X	5809	-0-	-732	-0-	1705	1	4097	2	N	6					75
							7	9									
11	6330	X	5808	-0-	-522	-0-	1650	1	4140	2	N	16					91
							18	9									

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	340	1	3911	2	Y	24					85
							26	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	282	1	3241	2	Y	16	71	1			30
							18	9									
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	333	1	3836	2	Y	12					42
							13	9									
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	305	1	3505	2	Y	15					57
							17	9									
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	370	1	4254	2	Y	26					83
							29	9									
*11	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	381	1	4385	2	Y	35					118
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 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
06	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	1114	1	12813	2	Y	45					148
							50	9									
07	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	1209	1	13907	2	Y	21	116	1			53
							23	9									
08	12338	X	4851	-0-	-7487	-0-	387	1	4449	2	Y	14					67
							15	9									
09	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	1029	1	11834	2	Y	14					81
							15	9									
10	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	998	1	11477	2	Y	25					106
							28	9									
11	11940	X	11826	-0-	-114	-0-	943	1	10842	2	Y	37					143
							41	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	38	1	432	2	Y	-0-	14	1			-0-
07	465	X	288	-0-	-177	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	1860	X	183	-0-	-1677	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	444	-0-	-1356	-0-	36	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	343	-0-	-1517	-0-	27	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	480	X	354	-0-	-126	-0-	28	1	326	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	328	1	3774	2	Y	51	47	1	5	8	85
							56	9									
07	4712	X	3074	-0-	-1638	-0-	3037	2	37	9	Y	34	74	1			45
08	4309	X	1827	-0-	-2482	-0-	146	1	1681	2	Y	-0-					45
09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	391	1	4498	2	Y	-0-					45
10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	398	1	4577	2	Y	-0-					45
11	4170	X	3547	-0-	-623	-0-	284	1	3257	2	Y	5	5	8			45
							6	9									

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					11
07	1705	X	760	-0-	-945	-0-	760	2			Y	-0-					11
08	1705	X	1263	-0-	-442	-0-	1263	2			Y	-0-					11
09	810	X	332	-0-	-478	-0-	332	2			Y	-0-					11
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					11
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					11

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					32
07	3751	X	2091	-0-	-1660	-0-	2091	2			Y	-0-					32
08	3751	X	1804	-0-	-1947	-0-	1802	2	2	9	Y	2					34
09	3630	X	2121	-0-	-1509	-0-	2114	2	7	9	Y	6					40
10	2294	X	2233	-0-	-61	-0-	2227	2	6	9	Y	5					45
*11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2333	2	3	9	Y	3					48

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

06	4890	X	4052	-0-	-838	-0-	4038	2	14	9	N	13					91
07	4464	X	3917	-0-	-547	-0-	3907	2	10	9	N	9					100
08	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	4309	2	12	9	N	11					111
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4769	2	9	9	N	8					119
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5091	2	15	9	N	14					133
11	4170	X	4065	-0-	-105	-0-	4053	2	12	9	N	11					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	1308	1	11773	2	Y	78	187	1	9	8	160
							86	9									
07	13826	X	13587	-0-	-239	-0-	1078	1	12401	2	Y	98					258
							108	9									
08	13826	X	6934	-0-	-6892	-0-	546	1	6277	2	Y	101	176	1	2	8	181
							111	9									
09	13380	X	13075	-0-	-305	-0-	1040	1	11955	2	Y	73	158	1			96
							80	9									
10	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	1102	1	12675	2	Y	100					196
							110	9									
*11	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	1093	1	12572	2	Y	109	140	1	8	8	157
							120	9									

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
06	7560	X	6755	-0-	-805	-0-	666	1	5995	2	N	85	189	1	7	8	131
							94	9									
07	7812	X	7109	-0-	-703	-0-	558	1	6418	2	N	121					252
							133	9									
08	7254	X	3567	-0-	-3687	-0-	281	1	3233	2	N	48	181	1			119
							53	9									
09	6840	X	6809	-0-	-31	-0-	540	1	6206	2	N	57					176
							63	9									
10	7099	X	6854	-0-	-245	-0-	542	1	6228	2	N	76					252
							84	9									
11	6870	X	6542	-0-	-328	-0-	515	1	5924	2	N	94	188	1	3	8	155
							103	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-	N	-0-	-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-	N	-0-	-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-	N	-0-	-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	554	1	6376	2	N	13	10	8			73
							14	9									
07	7595	X	6080	-0-	-1515	-0-	5994	2	86	9	N	78	116	1			35
08	7595	X	3203	-0-	-4392	-0-	256	1	2944	2	N	3	3	8			35
							3	9									
09	7350	X	5619	-0-	-1731	-0-	449	1	5170	2	N	-0-					35
10	7161	X	5987	-0-	-1174	-0-	479	1	5508	2	N	-0-					35
11	6930	X	5364	-0-	-1566	-0-	428	1	4922	2	N	13	10	8			38
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
06	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	861 110	1 9	9905	2	Y	100	164	1			91
07	11284	X	10700	-0-	-584	-0-	853 39	1 9	9808	2	Y	35					126
08	11284	X	7036	-0-	-4248	-0-	561 21	1 9	6454	2	Y	19					145
09	10890	X	10464	-0-	-426	-0-	830 91	1 9	9543	2	Y	83	156	1			72
10	11253	X	10656	-0-	-597	-0-	851 17	1 9	9788	2	Y	15					87
11	10890	X	10147	-0-	-743	-0-	818 19	1 9	9310	2	Y	17					104

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
06	11130	X	9850	-0-	-1280	-0-	788	1	9062	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	10065	-0-	-1436	-0-	805	1	9260	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	5108	-0-	-5370	-0-	409	1	4699	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	9861	-0-	-279	-0-	789	1	9072	2	N	-0-					-0-
10	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	833	1	9585	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9596	-0-	-244	-0-	768	1	8828	2	N	-0-					-0-

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
06	17100	X	15273	-0-	-1827	-0-	90 23	1 9	15160	2	N	21	180	1			63
07	17236	X	14859	-0-	-2377	-0-	4 7	1 9	14848	2	N	6					69
08	16864	X	13777	-0-	-3087	-0-	109 3	1 9	13665	2	N	3					72
09	15960	X	13992	-0-	-1968	-0-	144 7	1 9	13841	2	N	6					78
10	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	184	1	16267	2	N	-0-					78
11	15270	X	14779	-0-	-491	-0-	132 33	1 9	14614	2	N	30					108

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
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					44
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					44
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					19
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	N	1	1	8			19
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					19
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					19
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					19
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					56
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					56
08	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	3			N	-0-					56
09	630	N	434	-0-	-196	-0-	434	3			N	-0-					56
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					56
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					56

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
06	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	2131	3			N	-0-					78
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	3	1	9	N	1	1	8			78
08	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2212	3			N	-0-					78
09	2130	N	1889	-0-	-241	-0-	1889	3			N	-0-					78
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					78
*11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					78

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
06	2490	N	2209	-0-	-281	-0-	2209	3			N	-0-					52
07	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	3			N	-0-					52
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					52
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					52
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					52
11	2550	N	2419	-0-	-131	-0-	2419	3			N	-0-					52

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
06	1020	N	838	-0-	-182	-0-	838	3			N	-0-					50
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	3	6	9	N	5					55
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					55
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	945	3	14	9	N	13					68
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1000	3	8	9	N	7					75
11	900	N	634	-0-	-266	-0-	619	3	15	9	N	14					89

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
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					105
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					105
08	837	N	699	-0-	-138	-0-	696	3	3	9	N	3					108
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					108
10	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			N	-0-					108
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					108

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

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

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

06	1050	N	406	-0-	-644	-0-	403	3	3	9	N	3	3	8			48
07	1178	N	163	-0-	-1015	-0-	155	3	8	9	N	7	7	8			48
08	1085	N	358	-0-	-727	-0-	356	3	2	9	N	2	2	8			48
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	N	2	2	8			48
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2	2	8			48
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	3	2	9	N	2	2	8			48

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

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

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

06	6540	X	6185	-0-	-355	-0-	6163	3	22	9	N	20					207
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6906	3	19	9	N	17					224
08	6758	X	6356	-0-	-402	-0-	6342	3	14	9	N	13					237
09	6510	X	6294	-0-	-216	-0-	6282	3	12	9	N	11	190	1			58
10	6913	X	6734	-0-	-179	-0-	6721	3	13	9	N	12					70
*11	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7081	3	26	9	N	24					94

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

06	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	2692	3	12	9	N	11					115
07	3007	X	2554	-0-	-453	-0-	2544	3	10	9	N	9					124
08	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	2986	3	11	9	N	10					134
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2919	3	12	9	N	11					145
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3084	3	8	9	N	7					152
11	2910	X	2736	-0-	-174	-0-	2706	3	30	9	N	27					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06	600	N	461	-0-	-139	-0-	460	3	1	9	N	1	1	8			188
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					188
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					188
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					188
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					188
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					188

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
06	3000	N	7362	-0-	4362	9184	7359	3	3	9	N	3	3	8			72
07	10629	X	1445	-0-	-9184	-0-	1445	3			N	-0-					72
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					72
09	2400	X	1585	-0-	-815	-0-	1585	3			N	-0-					72
10	2480	X	1636	-0-	-844	-0-	1636	3			N	-0-					72
11	2400	X	1579	-0-	-821	-0-	1579	3			N	-0-					72

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
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					21
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1988	3	10	9	N	9					30
08	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1729	3			N	-0-					30
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1916	3	7	9	N	6					36
10	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	1718	3			N	-0-					36
11	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1676	3			N	-0-					36

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
06	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	3			N	-0-					104
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			N	-0-					104
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					104
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	3	1	9	N	1					105
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	3	4	9	N	4					109
*11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					109

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
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	N	1	1	8			384
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	3	2	9	N	2	2	8			384
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					384
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					384
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					384
11	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	3			N	-0-					384

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
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					227
07	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1353	3			N	-0-					227
08	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1497	3			N	-0-					227
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					227
10	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3			N	-0-					227
11	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	3			N	-0-					227

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
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1175	3	113	9	N	103					265
07	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1172	3	1	9	N	1	1	8			265
08	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3			N	-0-	190	1			75
09	1290	N	981	-0-	-309	-0-	981	3			N	-0-					75
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3	9	N	3					78
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	528	-0-	-612	-0-	528	3			N	-0-					-0-

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
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					139
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	N	1	1	8			139
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					139
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					139
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					139
11	840	N	498	-0-	-342	-0-	498	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 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
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					17
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					17
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					17
09	960	N	434	-0-	-526	-0-	434	3			N	-0-					17
10	1364	N	826	-0-	-538	-0-	826	3			N	-0-					17
11	840	N	498	-0-	-342	-0-	498	3			N	-0-					17

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					60
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					60
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					60
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					60
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					60
11	870	N	497	-0-	-373	-0-	497	3			N	-0-					60

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	768	-0-	-222	-0-	768	3			N	-0-					135
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					135
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					135
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					135
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1281	-0-	-339	-0-	1281	3			N	-0-					145
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					145
08	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	3			N	-0-					145
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1803	3	56	9	N	51	97	1			99
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1841	3	7	9	N	6					105
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1777	3	6	9	N	5					110

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
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					43
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1983	3	24	9	N	22					65
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					65
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1912	3	8	9	N	7					72
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					72
*11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					72

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
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					150
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2061	3	6	9	N	5					155
08	2790	N	2242	-0-	-548	-0-	2234	3	8	9	N	7					162
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2187	3	79	9	N	72	189	1			45
10	2077	N	1703	-0-	-374	-0-	1697	3	6	9	N	5					50
11	2160	N	1427	-0-	-733	-0-	1421	3	6	9	N	5					55

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
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	3	6	9	N	5					230
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1497	3	42	9	N	38	195	1			73
08	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1771	3	2	9	N	2					75
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1465	3	167	9	N	152	200	1			27
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2089	3	3	9	N	3					30
*11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2210	3	8	9	N	7					37

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2222	3	3	9	N	3	1	8			33
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2259	3	37	9	N	34					67
08	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	2249	3	85	9	N	77	3	8			141
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2428	3	3	9	N	3	3	8			141
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2446	3	3	9	N	3	3	8			141
*11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2260	3	9	9	N	8	3	8			146

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	2346	3	9	9	N	8					39
07	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	2385	3	3	9	N	3					42
08	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	2348	3	1	9	N	1					43
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2610	3	2	9	N	2					45
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	3	2	9	N	2					47
11	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	1996	3			N	-0-					47

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	8005	-0-	5005	10863	8005	3			N	-0-					37
07	12437	X	1574	-0-	-10863	-0-	1572	3	2	9	N	2					39
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3934	3	2	9	N	2					41
09	3000	X	1669	-0-	-1331	-0-	1669	3			N	-0-					41
10	3100	X	1656	-0-	-1444	-0-	1656	3			N	-0-					41
11	3000	X	1665	-0-	-1335	-0-	1665	3			N	-0-					41

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
06	3000	N	7784	-0-	4784	9183	7781	3	3	9	N	3					82
07	3100	N	1534	-0-	-1566	7617	1528	3	6	9	N	5					87
08	11044	X	3427	-0-	-7617	-0-	3423	3	4	9	N	4					91
09	2700	X	1547	-0-	-1153	-0-	1537	3	10	9	N	9					100
10	2790	X	1616	-0-	-1174	-0-	1606	3	10	9	N	9					109
11	2700	X	1709	-0-	-991	-0-	1709	3			N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1791	3	19	9	N	17					107
07	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1820	3	1	9	N	1	86	1	1	8	21
08	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	3			N	-0-					21
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	3	1	9	N	1					22
10	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	1579	3	3	9	N	3					25
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	3	2	9	N	2					27

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
06	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	3			N	-0-					117
07	12400	X	11183	-0-	-1217	-0-	11182	3	1	9	N	1	47	1			71
08	12400	X	11788	-0-	-612	-0-	11787	3	1	9	N	1	57	1			15
09	12000	X	9846	-0-	-2154	-0-	9846	3			N	-0-					15
10	12400	X	10274	-0-	-2126	-0-	10274	3			N	-0-					15
11	12000	X	10325	-0-	-1675	-0-	10325	3			N	-0-					15

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	7592	-0-	-838	-0-	7592	3			N	-0-					100
07	8711	X	6760	-0-	-1951	-0-	6760	3			N	-0-	86	1			14
08	8711	X	7355	-0-	-1356	-0-	7355	3			N	-0-					14
09	8070	X	6134	-0-	-1936	-0-	6134	3			N	-0-					14
10	7843	X	7664	-0-	-179	-0-	7664	3			N	-0-					14
11	7590	X	6511	-0-	-1079	-0-	6504	3	7	9	N	6					20

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	8033	-0-	-907	-0-	8033	3			N	-0-					71
07	9238	X	9217	-0-	-21	-0-	9217	3			N	-0-	59	1			12
08	10075	X	8164	-0-	-1911	-0-	8164	3			N	-0-					12
09	9750	X	9398	-0-	-352	-0-	9398	3			N	-0-					12
10	10075	X	9389	-0-	-686	-0-	9389	3			N	-0-					12
11	8910	X	8456	-0-	-454	-0-	8456	3			N	-0-					12

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1853	-0-	-187	-0-	1853	3			N	-0-					55
07	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	1920	3			N	-0-					55
08	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1937	3	3	9	N	3					58
09	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					58
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					58
11	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	1860	3			N	-0-					58

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
06	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	2082	3	2	9	N	2					34
07	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2158	3	4	9	N	4	1	8			37
08	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2105	3	3	9	N	3					40
09	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	1986	3			N	-0-					40
10	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	3			N	-0-					40
11	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	1976	3			N	-0-					40

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
06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			N	-0-					28
07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7887	3	8	9	N	7					35
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7983	3	3	9	N	3					38
09	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3			N	-0-					38
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7559	3	15	9	N	14					52
*11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					30
07	3038	N	2794	-0-	-244	-0-	2794	3			N	-0-					30
08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					30
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					30
10	2790	N	2567	-0-	-223	-0-	2567	3			N	-0-					30
11	2700	N	2567	-0-	-133	-0-	2567	3			N	-0-					30

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
06	4560	X	2664	-0-	-1896	-0-	2650	3	14	9	N	13	6	8			97
07	4712	X	2560	-0-	-2152	-0-	2547	3	13	9	N	12	7	8			102
08	4030	X	671	-0-	-3359	-0-	669	3	2	9	N	2	2	8			102
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	2	2	8			102
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	2	2	8			102
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					102

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
06	12000	X	11380	-0-	-620	-0-	11380	3			N	-0-					146
07	12276	X	10570	-0-	-1706	-0-	10562	3	8	9	N	7	149	1			4
08	12214	X	12049	-0-	-165	-0-	12049	3			N	-0-					4
09	11820	X	9916	-0-	-1904	-0-	9909	3	7	9	N	6					10
10	11749	X	10055	-0-	-1694	-0-	10044	3	11	9	N	10					20
11	11670	X	10184	-0-	-1486	-0-	10173	3	11	9	N	10					30

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
06	18270	X	15876	-0-	-2394	-0-	15733	3	143	9	N	130	195	1	5	8	178
07	18135	X	16412	-0-	-1723	-0-	16243	3	169	9	N	154	195	1	5	8	132
08	17639	X	16289	-0-	-1350	-0-	16192	3	97	9	N	88	5	8			215
09	16740	X	15150	-0-	-1590	-0-	15003	3	147	9	N	134	194	1	5	8	150
10	16895	X	15394	-0-	-1501	-0-	15269	3	125	9	N	114	5	8			259
11	15870	X	15126	-0-	-744	-0-	14990	3	136	9	N	124	195	1	4	8	184

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
06	18750	X	18588	-0-	-162	-0-	18421	3	167	9	N	152	7	8			178
07	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	18542	3	89	9	N	81	6	8			253
08	19375	X	14330	-0-	-5045	-0-	14328	3	2	9	N	2	189	1			66
09	18750	X	16540	-0-	-2210	-0-	16450	3	90	9	N	82					148
10	19375	X	16817	-0-	-2558	-0-	16684	3	133	9	N	121	194	1			75
11	18600	X	14727	-0-	-3873	-0-	14602	3	125	9	N	114					189

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
06	12570	X	12136	-0-	-434	-0-	12066	3	70	9	N	64	3	8			112
07	12989	X	12121	-0-	-868	-0-	12053	3	68	9	N	62	3	8			171
08	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12415	3	45	9	N	41	195	1	3	8	14
09	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	12942	3	66	9	N	60	3	8			71
10	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13353	3	55	9	N	50	3	8			118
*11	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12670	3	40	9	N	36	3	8			151

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
06	9540	X	7968	-0-	-1572	-0-	7913	3	55	9	N	50	194	1			21
07	9393	X	7817	-0-	-1576	-0-	7794	3	23	9	N	21	1	8			41
08	8618	X	7627	-0-	-991	-0-	7620	3	7	9	N	6					47
09	8340	X	7429	-0-	-911	-0-	7415	3	14	9	N	13					60
10	8618	X	7291	-0-	-1327	-0-	7274	3	17	9	N	15					75
11	7980	X	6659	-0-	-1321	-0-	6647	3	12	9	N	11					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19620	X	16731	-0-	-2889	-0-	16531	3	200	9	N	182	7	8			264
07	20274	X	16955	-0-	-3319	-0-	16791	3	164	9	N	149	196	1	2	8	215
08	19530	X	18371	-0-	-1159	-0-	18175	3	196	9	N	178	190	1	3	8	200
09	17850	X	16252	-0-	-1598	-0-	16121	3	131	9	N	119	291	1	3	8	25
10	18352	X	17101	-0-	-1251	-0-	16980	3	121	9	N	110	3	8			132
11	17790	X	15764	-0-	-2026	-0-	15547	3	217	9	N	197	193	1	4	8	132

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	13562	-0-	-1828	-0-	13504	3	58	9	N	53	193	1	21	8	68
07	15903	X	12599	-0-	-3304	-0-	12485	3	114	9	N	104	30	8			142
08	15903	X	12021	-0-	-3882	-0-	11969	3	52	9	N	47	26	8			163
09	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17013	3	47	9	N	43	26	8			180
10	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	16892	3	37	9	N	34	26	8			188
*11	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	15735	3	94	9	N	85	199	1	24	8	50

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15090	X	14165	-0-	-925	-0-	13729	3	436	9	N	396	192	1	16	8	308
07	15593	X	14156	-0-	-1437	-0-	13718	3	438	9	N	398	570	1	3	8	133
08	14787	X	14261	-0-	-526	-0-	13856	3	405	9	N	368	376	1			125
09	14310	X	13633	-0-	-677	-0-	13230	3	403	9	N	366	386	1			105
10	14787	X	13791	-0-	-996	-0-	13391	3	400	9	N	364	382	1			87
11	14160	X	13065	-0-	-1095	-0-	12656	3	409	9	N	372	193	1			266

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
06	22500	X	16664	-0-	-5836	-0-	16062	3	602	9	N	547	575	1	8	8	124
07	23250	X	16849	-0-	-6401	-0-	16223	3	626	9	N	569	577	1	9	8	107
08	20522	X	16069	-0-	-4453	-0-	15494	3	575	9	N	523	386	1	7	8	237
09	18330	X	15245	-0-	-3085	-0-	14697	3	548	9	N	498	586	1	7	8	142
10	17639	X	14605	-0-	-3034	-0-	14057	3	548	9	N	498	386	1	7	8	247
11	16650	X	13017	-0-	-3633	-0-	12553	3	464	9	N	422	578	1	8	8	83

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
06	18030	X	14896	-0-	-3134	-0-	14830	3	66	9	N	60	48	1	1	8	126
07	15717	X	15014	-0-	-703	-0-	14992	3	22	9	N	20	110	1	9	8	27
08	16554	X	15586	-0-	-968	-0-	15571	3	15	9	N	14	10	8			31
09	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16106	3	15	9	N	14	10	8			35
10	16554	X	15195	-0-	-1359	-0-	15162	3	33	9	N	30	10	8			55
11	15090	X	11947	-0-	-3143	-0-	11899	3	48	9	N	44	8	8			91

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
06	14280	X	11440	-0-	-2840	-0-	11386	3	54	9	N	49	148	1			30
07	14756	X	10818	-0-	-3938	-0-	10805	3	13	9	N	12	2	8			40
08	13113	X	8776	-0-	-4337	-0-	8772	3	4	9	N	4					44
09	12690	X	8897	-0-	-3793	-0-	8890	3	7	9	N	6					50
10	12493	X	8885	-0-	-3608	-0-	8853	3	32	9	N	29					79
11	11430	X	8619	-0-	-2811	-0-	8568	3	51	9	N	46					125

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
06	29700	X	15664	-0-	-14036	-0-	15622	3	42	9	N	38	187	1	14	8	19
07	30690	X	16503	-0-	-14187	-0-	16470	3	33	9	N	30	7	8			42
08	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	16811	3	28	9	N	25	8	8			59
09	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	15783	3	21	9	N	19	8	8			70
10	16492	X	15569	-0-	-923	-0-	15545	3	24	9	N	22	8	8			84
11	16290	X	13318	-0-	-2972	-0-	13261	3	57	9	N	52	6	8			130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
06	38670	X	31799	-0-	-6871	-0-	29991	3	1808	9	N	1644	1514	1	21	8	403
07	39959	X	31772	-0-	-8187	-0-	30055	3	1717	9	N	1561	1724	1	28	8	212
08	39959	X	28806	-0-	-11153	-0-	27292	3	1514	9	N	1376	1324	1	26	8	238
09	38670	X	26529	-0-	-12141	-0-	25188	3	1341	9	N	1219	1150	1	26	8	281
10	35805	X	29382	-0-	-6423	-0-	27935	3	1447	9	N	1315	1353	1	26	8	217
11	31800	X	26348	-0-	-5452	-0-	25160	3	1188	9	N	1080	981	1	23	8	293

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TOWER RESOURCES INC 862857
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	751	-0-	-1229	-0-	751	3			N	-0-					20
07	2046	X	1850	-0-	-196	-0-	1850	3			N	-0-					20
08	2046	X	1387	-0-	-659	-0-	1387	3			N	-0-					20
09	1980	X	1248	-0-	-732	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	480	3	62	9	N	56	56	0			-0-
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

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

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					15
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					15
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					15
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	248	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					27
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					27
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					27
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					27
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

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

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
06	DLQ	G-10	2258	-0-	2258	16577	2258	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1017	-0-	1017	17594	1017	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3121	-0-	3121	20715	3121	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2923	-0-	2923	23638	2923	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT					-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
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 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
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	20					93
							22	9									
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	529	2	Y	18					111
							20	9									
*05	589	N	582	-0-	-7	-0-	1	1	562	2	Y	17	63	1			65
							19	9									
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	Y	3					68
							3	9									
*07	558	N	537	-0-	-21	-0-	32	1	504	2	Y	1	19	1			50
							1	9									
*08	558	N	502	-0-	-56	-0-	15	1	481	2	Y	5					55
							6	9									
*09	540	N	482	-0-	-58	-0-	17	1	465	2	Y	-0-					55
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	8	1	459	2	Y	22					77
							24	9									
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	25	1	399	2	Y	28	68	1			37
							31	9									

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

*03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					48
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					48
*05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					48
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					48
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					48
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					48
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					48
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					48
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	411	2	2	9	N	2					50

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	Y	-0-					-0-
*07	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
*08	248	N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
*09	270	N	233	-0-	-37	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-	4	7			53
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					53
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					53
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					53
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					53
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					53
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					53
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					53
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					53

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	304	1	1397	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	901	-0-	-525	-0-	316	1	585	2	N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	316	1	1449	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	355	1	1251	2	N	-0-					-0-
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	416	1	1512	2	N	-0-					-0-
*11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	390	1	1321	2	N	-0-					-0-

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
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	114	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	112	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	113	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	107	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*07	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	65	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*08	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	50	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*09	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	63	1	1005	2	Y	-0-					-0-
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	22	1	1118	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	860	-0-	-220	-0-	100	1	760	2	Y	-0-					-0-

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
06	840	N	541	-0-	-299	-0-	68	1	473	2	N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	94	1	706	2	N	-0-					-0-
08	930	N	809	-0-	-121	-0-	94	1	715	2	N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	55	1	678	2	N	-0-					-0-
*10	806	N	778	-0-	-28	-0-	59	1	719	2	N	-0-					-0-
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	79	1	713	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	44	1	211	2	N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	57	1	201	2	N	-0-					-0-

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
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	261	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	750	-0-	-366	-0-	263	1	487	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	263	1	1002	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	228	1	807	2	N	-0-					-0-
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	245	1	888	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	259	1	877	2	N	-0-					-0-

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
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-

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
06	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	220	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1590	-0-	-363	-0-	187	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	187	1	1810	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	116	1	1435	2	N	-0-					-0-
*10	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	113	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1379	-0-	-541	-0-	137	1	1242	2	N	-0-					-0-

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
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	141	1	932	2	N	-0-					32
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	155	1	1006	2	N	-0-					32
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	155	1	1402	2	N	-0-					32
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	151	1	1399	2	N	-0-					32
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	153	1	1472	2	N	-0-					32
*11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	150	1	1409	2	N	86					118
							95	9									

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
*03	837	N	706	-0-	-131	-0-	62	1	636	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
*04	840	N	613	-0-	-227	-0-	56	1	555	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*05	806	N	751	-0-	-55	-0-	68	1	673	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	95	1	953	2	Y	9					11
							10	9									
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	70	1	1146	2	Y	17	12	1			16
							19	9									
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	65	1	1303	2	Y	13	12	1			17
							14	9									
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	81	1	1288	2	Y	20	24	1			13
							22	9									
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	25	1	1269	2	Y	26	15	1			24
							29	9									
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	118	1	900	2	Y	32	31	1			25
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 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
*03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	199	1	4337	2	N	-0-					145
*04	4080	X	3459	-0-	-621	-0-	157	1	3302	2	N	-0-					145
*05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	200	1	9310	2	N	-0-					145
*06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	189	1	5523	2	N	-0-					145
*07	4216	X	3821	-0-	-395	-0-	3821	2			N	-0-					145
*08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	104	1	4163	2	N	-0-					145
*09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	150	1	4024	2	N	-0-					145
*10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	46	1	6624	2	N	-0-					145
11	4080	X	4044	-0-	-36	-0-	186	1	3858	2	N	-0-					145

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

*03	8329	X	2322	-0-	-6007	-0-	206	1	2099	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
*04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	208	1	2071	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
*05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	218	1	2164	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
*06	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	191	1	1912	2	Y	1					3
							1	9									
*07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	137	1	2245	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
*08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	129	1	2603	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
*09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	147	1	2339	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
*10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	54	1	2726	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
11	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	254	1	1941	2	Y	9	8	1			7
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1026	-0-	-1082	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-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
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	837	N	393	-0-	-444	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	671	1	4845	2	N	-0-					150
04	5220	X	4661	-0-	-559	-0-	676	1	3985	2	N	-0-					150
*05	5518	X	5366	-0-	-152	-0-	708	1	4658	2	N	-0-					150
*06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	703	1	4698	2	N	-0-					150
*07	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	504	1	4666	2	N	-0-					150
*08	5518	X	5022	-0-	-496	-0-	408	1	4614	2	N	-0-					150
*09	5340	X	4634	-0-	-706	-0-	535	1	4099	2	N	-0-					150
*10	5518	X	4598	-0-	-920	-0-	213	1	4385	2	N	-0-					150
11	5340	X	4666	-0-	-674	-0-	627	1	4039	2	N	-0-					150

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	481	-0-	-573	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

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
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	192	1	877	2	N	-0-					-0-
07	806	N	659	-0-	-147	-0-	231	1	428	2	N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	231	1	926	2	N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	185	1	654	2	N	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	121	1	439	2	N	-0-					-0-
11	780	N	372	-0-	-408	-0-	85	1	287	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	205	1	3258	2	Y	25					98
							28	9									
*04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	197	1	3128	2	Y	23					121
							25	9									
*05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2	1	3055	2	Y	20	69	1			72
							22	9									
*06	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	184	1	2905	2	Y	5					77
							6	9									
*07	3348	X	2928	-0-	-420	-0-	174	1	2754	2	Y	-0-	20	1			57
*08	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	85	1	2729	2	Y	7					64
							8	9									
*09	3240	X	2682	-0-	-558	-0-	95	1	2587	2	Y	-0-					64
*10	3224	X	2573	-0-	-651	-0-	43	1	2499	2	Y	28					92
							31	9									
11	3120	X	2424	-0-	-696	-0-	140	1	2242	2	Y	38	82	1			48
							42	9									

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

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

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
*03	2582	N	2074	-0-	-508	-0-	184	1	1878	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	162	1	1619	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
*05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	168	1	1670	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1860	X	1740	-0-	-120	-0-	158	1	1581	2	Y	1					3
							1	9									
*07	1922	X	1763	-0-	-159	-0-	101	1	1656	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
*08	1922	X	1732	-0-	-190	-0-	82	1	1646	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
*09	1770	X	1681	-0-	-89	-0-	99	1	1576	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
*10	1798	X	1631	-0-	-167	-0-	31	1	1594	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
11	1770	N	1186	-0-	-584	-0-	136	1	1042	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	250	1	395	2	N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	159	1	1056	2	N	-0-					79
07	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	155	1	1000	2	N	-0-					79
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	155	1	1392	2	N	-0-					79
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	149	1	1386	2	N	-0-					79
*10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	157	1	1508	2	N	-0-					79
*11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	150	1	1415	2	N	-0-					79

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

06	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	3106	2			N	-0-					26
07	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	3225	2			N	-0-					26
08	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	3218	2			N	-0-					26
09	3150	X	3088	-0-	-62	-0-	3088	2			N	-0-					26
*10	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	3186	2			N	-0-					26
*11	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	3055	2			N	-0-					26

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

06	720	N	417	-0-	-303	-0-	74	1	343	2	N	-0-					-0-
07	744	N	43	-0-	-701	-0-	15	1	28	2	N	-0-					-0-
08	744	N	160	-0-	-584	-0-	15	1	145	2	N	-0-					-0-
09	420	N	17	-0-	-403	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-					-0-
*11	150	N	135	-0-	-15	-0-	30	1	105	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	186	N	103	-0-	-83	-0-	9	1	91	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	150	N	73	-0-	-77	-0-	7	1	65	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*05	124	N	72	-0-	-52	-0-	6	1	63	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					1
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

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
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					11
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					11
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					11
06	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-					11
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					11
08	403	N	180	-0-	-223	-0-	180	2			N	-0-					11
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					11
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					11
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	135	2	19	9	N	17					28

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
*03	4836	X	4159	-0-	-677	-0-	296	1	3863	2	N	-0-					-0-
*04	4680	X	1382	-0-	-3298	-0-	105	1	1277	2	N	-0-					-0-
*05	4836	X	412	-0-	-4424	-0-	32	1	380	2	N	-0-					-0-
*06	4560	X	273	-0-	-4287	-0-	21	1	252	2	N	-0-					-0-
*07	4712	X	87	-0-	-4625	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
*08	4123	X	85	-0-	-4038	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
*09	1350	X	30	-0-	-1320	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
*10	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	223	1	7854	2	N	-0-					-0-
*11	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	733	1	10249	2	N	-0-					-0-

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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	9734	X	9702	-0-	-32	-0-	9702	2			N	-0-	16	7			124
*04	9420	X	9242	-0-	-178	-0-	9242	2			N	-0-					124
*05	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					124
*06	9420	X	9340	-0-	-80	-0-	9340	2			N	-0-					124
*07	9734	X	9730	-0-	-4	-0-	9730	2			N	-0-					124
*08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-	108	1			16
*09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			N	-0-					16
*10	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					16
*11	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					16

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
*03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	928	1	4333	2	N	20					170
							22	9									
*04	5100	X	5079	-0-	-21	-0-	864	1	4215	2	N	-0-					170
*05	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	968	1	10219	2	N	-0-					170
*06	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	932	1	6116	2	N	-0-					170
*07	5270	X	5066	-0-	-204	-0-	5066	2			N	-0-					170
*08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	520	1	4860	2	N	-0-					170
*09	5100	X	4799	-0-	-301	-0-	704	1	4095	2	N	-0-					170
*10	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	221	1	7508	2	N	-0-					170
*11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	810	1	4326	2	N	13					183
							14	9									

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
*03	2945	N	2871	-0-	-74	-0-	892	1	1979	2	N	-0-					-0-
*04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	862	1	1965	2	N	-0-					-0-
*05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	874	1	1851	2	N	-0-					-0-
*06	2670	N	2648	-0-	-22	-0-	848	1	1800	2	N	-0-					-0-
*07	2759	N	1964	-0-	-795	-0-	818	1	1146	2	N	-0-					-0-
*08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	863	1	1756	2	N	-0-					-0-
*09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	566	1	1811	2	N	-0-					-0-
*10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	280	1	2043	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2752	-0-	-8	-0-	718	1	2034	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

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

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 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
*03	2046	N	1179	-0-	-867	-0-	69	1	1100	2	Y	9					82
							10	9									
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	114	1	1808	2	Y	8					90
							9	9									
*05	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1	1	1929	2	Y	8	49	1			49
							9	9									
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	114	1	1790	2	Y	2					51
							2	9									
*07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	118	1	1869	2	Y	-0-	15	1			36
*08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	58	1	1864	2	Y	3					39
							3	9									
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	65	1	1754	2	Y	-0-					39
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	28	1	1619	2	Y	10					49
							11	9									
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	88	1	1402	2	Y	12	42	1			19
							13	9									

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
*03	4092	X	3140	-0-	-952	-0-	465	1	2675	2	N	-0-					122
*04	3960	X	3417	-0-	-543	-0-	470	1	2947	2	N	-0-					122
*05	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	521	1	3387	2	N	71					193
							78	9									
*06	3840	X	3124	-0-	-716	-0-	367	1	2746	2	N	10	180	1			23
							11	9									
*07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	507	1	3886	2	N	-0-					23
*08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	509	1	3551	2	N	-0-					23
*09	3780	X	3323	-0-	-457	-0-	255	1	3068	2	N	-0-					23
*10	3906	X	3801	-0-	-105	-0-	165	1	3636	2	N	-0-					23
11	3960	X	2619	-0-	-1341	-0-	262	1	2357	2	N	-0-					23

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
06	6060	X	4991	-0-	-1069	-0-	513	1	4478	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	2842	-0-	-2955	-0-	530	1	2312	2	N	-0-					-0-
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	530	1	5029	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4665	-0-	-315	-0-	513	1	4152	2	N	-0-					-0-
*10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	530	1	5287	2	N	-0-					-0-
*11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	513	1	5248	2	N	-0-					-0-

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
*03	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	984	1	1884	2	N	-0-					68
*04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	936	1	1962	2	N	-0-					68
*05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	984	1	2029	2	N	-0-					68
*06	2700	X	2552	-0-	-148	-0-	973	1	1579	2	N	-0-					68
*07	2852	N	2459	-0-	-393	-0-	736	1	1723	2	N	-0-					68
*08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	701	1	1885	2	N	-0-					68
*09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	664	1	1887	2	N	-0-					68
*10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	294	1	2080	2	N	-0-					68
11	2700	N	1722	-0-	-978	-0-	757	1	965	2	N	-0-					68

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	834	-0-	-606	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	387	-0-	-1101	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	138	1	2280	2	N	-0-					-0-
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	154	1	2681	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3282	-0-	182	182	154	1	3128	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3567	-0-	567	749	550	1	3017	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3315	-0-	215	964	576	1	2739	2	N	-0-					-0-
*11	4009	X	3045	-0-	-964	-0-	676	1	2369	2	N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

*03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					28
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					28
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					28
06	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	3222	2			N	-0-					28
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					28
08	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	2791	2			N	-0-					28
09	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	2991	2			N	-0-					28
*10	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	3217	2			N	-0-					28
11	3270	X	2913	-0-	-357	-0-	2913	2			N	-0-					28

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

*03	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	792	1	906	2	N	-0-					-0-
*04	1650	N	888	-0-	-762	-0-	735	1	153	2	N	-0-					-0-
*05	1674	N	764	-0-	-910	-0-	749	1	15	2	N	-0-					-0-
*06	1590	N	302	-0-	-1288	-0-	302	1			N	-0-					-0-
*07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	553	1	1497	2	N	-0-					-0-
*08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	465	1	1572	2	N	-0-					-0-
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	486	1	1521	2	N	-0-					-0-
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	148	1	728	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	6696	X	5882	-0-	-814	-0-	747	1	5135	2	N	-0-					15
*04	6750	X	5751	-0-	-999	-0-	724	1	5027	2	N	-0-					15
*05	6975	X	5949	-0-	-1026	-0-	748	1	5156	2	N	41					56
							45	9									
*06	6750	X	5830	-0-	-920	-0-	704	1	5116	2	N	9					65
							10	9									
*07	6138	X	5612	-0-	-526	-0-	456	1	5150	2	N	5					70
							6	9									
*08	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	334	1	5271	2	N	5					75
							6	9									
*09	5820	X	5229	-0-	-591	-0-	501	1	4711	2	N	15					90
							17	9									
*10	6014	X	5572	-0-	-442	-0-	167	1	5394	2	N	10					100
							11	9									
11	5820	X	5616	-0-	-204	-0-	626	1	4984	2	N	5					105
							6	9									

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

06	900	N	727	-0-	-173	-0-	727	2			N	-0-					63
07	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-					63
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					63
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					63
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					63
*11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					63

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

*03	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	580	1	2578	2	Y	23	21	1			12
							25	9									
*04	3150	X	3144	-0-	-6	-0-	600	1	2534	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
*05	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	613	1	2599	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
*06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	576	1	2472	2	Y	4					8
							4	9									
*07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	373	1	2650	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
*08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	291	1	2618	2	Y	7	7	1			10
							8	9									
*09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	334	1	2510	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
*10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	123	1	2671	2	Y	14	8	1			12
							15	9									
11	2550	X	2163	-0-	-387	-0-	506	1	1639	2	Y	16	16	1			12
							18	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

*03	6014	X	5712	-0-	-302	-0-	1092	1	4620	2	N	-0-					61
*04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	1045	1	4555	2	N	-0-					61
*05	5766	X	5656	-0-	-110	-0-	1062	1	4594	2	N	-0-					61
*06	5580	X	5300	-0-	-280	-0-	1019	1	4281	2	N	-0-	38	1			23
*07	5642	X	5358	-0-	-284	-0-	838	1	4520	2	N	-0-					23
*08	5456	X	5255	-0-	-201	-0-	730	1	4525	2	N	-0-					23
*09	5250	X	5065	-0-	-185	-0-	674	1	4391	2	N	-0-					23
*10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	491	1	4333	2	N	-0-					23
11	5610	X	5024	-0-	-586	-0-	862	1	4162	2	N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1822	-0-	-368	-0-	229	1	1593	2	N	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	263	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1368	-0-	-554	-0-	263	1	1105	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1272	-0-	-558	-0-	95	1	1177	2	N	-0-					-0-
*10	2232	N	1353	-0-	-879	-0-	102	1	1251	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	494	-0-	-826	-0-	49	1	445	2	N	-0-					-0-

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
06	9540	X	9415	-0-	-125	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9640	-0-	-218	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8349	-0-	-1509	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	6837	-0-	-2583	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
*10	9734	X	7076	-0-	-2658	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	7465	-0-	-1955	-0-	7465	2			N	-0-					-0-

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
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	516	1	4678	2	N	-0-					-0-
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	546	1	4875	2	N	-0-					-0-
08	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	546	1	6611	2	N	-0-					-0-
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	595	1	3714	2	N	-0-					-0-
*10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	920	1	3681	2	N	-0-					-0-
*11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	637	1	4211	2	N	-0-					-0-

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
*03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	154	1	2452	2	N	-0-	18	7			30
*04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	150	1	2393	2	N	-0-					30
*05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2	1	2571	2	N	-0-					30
*06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	140	1	2202	2	N	-0-					30
*07	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	136	1	2155	2	N	-0-					30
*08	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	61	1	1943	2	N	-0-					30
*09	3000	N	3257	-0-	257	257	116	1	3141	2	N	-0-					30
*10	3100	N	2926	-0-	-174	83	50	1	2876	2	N	-0-					30
*11	2852	N	2769	-0-	-83	-0-	163	1	2606	2	N	-0-					30

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
*03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	672	1	2688	2	N	-0-					22
*04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	652	1	2723	2	N	-0-					22
*05	3100	N	3835	-0-	735	735	710	1	3125	2	N	-0-					22
*06	4496	X	3761	-0-	-735	-0-	785	1	2976	2	N	-0-					22
*07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	618	1	3507	2	N	-0-					22
*08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	948	1	5219	2	N	-0-					22
*09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	904	1	5309	2	N	-0-					22
*10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	362	1	3415	2	N	-0-					22
11	2370	X	1827	-0-	-543	-0-	472	1	1355	2	N	-0-					22

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
*03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	1049	1	2804	2	N	-0-	5	7			-0-
*04	3360	X	3218	-0-	-142	-0-	989	1	2229	2	N	-0-					-0-
*05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1058	1	2550	2	N	-0-					-0-
*06	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	1028	1	2165	2	N	-0-					-0-
*07	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	661	1	2448	2	N	-0-					-0-
*08	3472	X	1821	-0-	-1651	-0-	171	1	1650	2	N	-0-					-0-
*09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	658	1	3356	2	N	-0-					-0-
*10	3472	X	2505	-0-	-967	-0-	285	1	2220	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2459	-0-	-751	-0-	823	1	1636	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

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

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

06	7230	X	6047	-0-	-1183	-0-	6047	2			N	-0-			-0-
07	6913	X	5407	-0-	-1506	-0-	5407	2			N	-0-			-0-
08	6851	X	6820	-0-	-31	-0-	6820	2			N	-0-			-0-
09	6270	X	4916	-0-	-1354	-0-	4916	2			N	-0-			-0-
*10	6479	X	4215	-0-	-2264	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
11	6600	X	4519	-0-	-2081	-0-	4519	2			N	-0-			-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-			-0-
07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-			-0-
08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-			-0-
09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-			-0-
*10	6324	X	5861	-0-	-463	-0-	5861	2			N	-0-			-0-
11	6120	X	6086	-0-	-34	-0-	6086	2			N	-0-			-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

06	5460	X	4224	-0-	-1236	-0-	390	1	3834	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	4834	-0-	-2048	-0-	438	1	4396	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	4542	-0-	-2340	-0-	438	1	4104	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	4869	-0-	-1791	-0-	412	1	4457	2	N	-0-			-0-
*10	5890	X	5722	-0-	-168	-0-	484	1	5238	2	N	-0-			-0-
*11	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	475	1	5037	2	N	-0-			-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

*03	3472	X	2981	-0-	-491	-0-	1196	1	1785	2	N	-0-			-0-
*04	3330	X	3044	-0-	-286	-0-	1179	1	1865	2	N	-0-			-0-
*05	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	1062	1	1961	2	N	-0-			-0-
*06	3420	X	2935	-0-	-485	-0-	957	1	1978	2	N	-0-			-0-
*07	3534	X	2858	-0-	-676	-0-	786	1	2072	2	N	-0-			-0-
*08	3131	X	1146	-0-	-1985	-0-	241	1	905	2	N	-0-			-0-
*09	3030	X	2858	-0-	-172	-0-	785	1	2073	2	N	-0-			-0-
*10	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	472	1	2327	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2221	-0-	-719	-0-	739	1	1482	2	N	-0-			-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

06	6120	X	4979	-0-	-1141	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-			-0-
08	5766	X	5309	-0-	-457	-0-	5309	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	3881	-0-	-1699	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
*10	5766	X	4320	-0-	-1446	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
11	5130	X	4061	-0-	-1069	-0-	4061	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 210953 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7020 - 7255

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2015 - P/A 08/04/15

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

*03	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	774	1	375	2	N	-0-					-0-
*04	1350	N	1030	-0-	-320	-0-	738	1	292	2	N	-0-					-0-
*05	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	765	1	467	2	N	-0-					-0-
*06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	753	1	425	2	N	-0-					-0-
*07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	549	1	651	2	N	-0-					-0-
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	479	1	685	2	N	-0-					-0-
*09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	450	1	663	2	N	-0-					-0-
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	259	1	879	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	668	-0-	-502	-0-	515	1	153	2	N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

*03	3844	X	2242	-0-	-1602	-0-	252	1	1990	2	Y	-0-					37
*04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	672	1	2684	2	Y	-0-					37
*05	3224	X	1012	-0-	-2212	-0-	703	1	309	2	Y	-0-					37
*06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	692	1	2545	2	Y	-0-					37
*07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	688	1	2608	2	Y	-0-					37
*08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	705	1	2815	2	Y	-0-					37
*09	3180	X	3144	-0-	-36	-0-	529	1	2615	2	Y	-0-					37
*10	3286	X	2804	-0-	-482	-0-	250	1	2554	2	Y	-0-					37
11	3180	X	2683	-0-	-497	-0-	645	1	2038	2	Y	-0-					37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	90	1	913	2	Y	-0-					-0-
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	82	1	823	2	Y	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	85	1	847	2	Y	-0-					-0-
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800	2	Y	-0-					-0-
*07	868	N	732	-0-	-136	-0-	42	1	690	2	Y	-0-					-0-
*08	868	N	543	-0-	-325	-0-	26	1	517	2	Y	-0-					-0-
*09	840	N	791	-0-	-49	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					-0-
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	15	1	759	2	Y	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	69	1	529	2	Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

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

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8904	-0-	-86	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
09	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
*10	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
*11	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 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
06	5250	X	5050	-0-	-200	-0-	466	1	4584	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5046	-0-	-596	-0-	457	1	4589	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4939	-0-	-703	-0-	457	1	4482	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4867	-0-	-593	-0-	412	1	4455	2	N	-0-					-0-
*10	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	437	1	4732	2	N	-0-					-0-
*11	5040	X	4714	-0-	-326	-0-	406	1	4308	2	N	-0-					-0-

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
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					5
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					5
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					5
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					5
*10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					5
*11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					5

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
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*06	390	N	120	-0-	-270	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-					-0-
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	N	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	1096	1	4963	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	3472	-0-	-2418	-0-	1133	1	2339	2	N	-0-					-0-
08	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	1133	1	5513	2	N	-0-					-0-
09	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	1096	1	5996	2	N	-0-					-0-
*10	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	1133	1	5672	2	N	-0-					-0-
*11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	1096	1	5073	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	88	1	1401	2	N	-0-	22	7			145
*04	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	83	1	1321	2	N	-0-					145
*05	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	1	1	1352	2	N	-0-					145
*06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	83	1	1316	2	N	-0-					145
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	84	1	1327	2	N	-0-	132	1			13
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	40	1	1298	2	N	-0-					13
*09	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	48	1	1300	2	N	-0-					13
*10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	48	1	2782	2	N	-0-					13
*11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	161	1	2574	2	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	0	W	8988	-0-	8988	48746	528	1	8417	2	N	39					119
							43	9									
*04	0	W	7219	-0-	7219	55965	505	1	6714	2	N	-0-					119
*05	62794	X	6829	-0-	-55965	-0-	462	1	6364	2	N	3					122
							3	9									
*06	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	547	1	8004	2	N	1	16	1			107
							1	9									
*07	10819	X	8186	-0-	-2633	-0-	550	1	7636	2	N	-0-					107
*08	13113	X	7502	-0-	-5611	-0-	521	1	6961	2	N	18	21	1			104
							20	9									
*09	12690	X	7648	-0-	-5042	-0-	325	1	7323	2	N	-0-					104
*10	13113	X	8215	-0-	-4898	-0-	158	1	8057	2	N	-0-					104
11	12690	X	8069	-0-	-4621	-0-	579	1	7429	2	N	55	46	1			113
							61	9									

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
06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	4555	1	3557	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6476	-0-	-871	-0-	3778	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6956	-0-	-391	-0-	3778	1	3178	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6030	-0-	-1080	-0-	3606	1	2424	2	N	-0-					-0-
*10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	4886	1	3197	2	N	-0-					-0-
*11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	4465	1	2995	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	1060	1	2826	2	N	-0-					98
*04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	1036	1	2593	2	N	2					100
							2	9									
*05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1122	1	2645	2	N	126					226
							139	9									
*06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	1081	1	2139	2	N	6	194	1			38
							7	9									
*07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	1122	1	2638	2	N	-0-					38
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	1119	1	2494	2	N	-0-					38
*09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	833	1	2455	2	N	-0-					38
*10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	380	1	2603	2	N	-0-					38
*11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	941	1	2309	2	N	27					65
							30	9									

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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			58
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*05	14B2 EXT		1574	-0-	1574	1574	1574	2			N	-0-					58
*06	14B2 EXT		821	-0-	821	2395	821	2			N	-0-					58
*07	14B2 EXT		641	-0-	641	3036	641	2			N	-0-					58
*08	14B2 EXT		1187	-0-	1187	4223	1187	2			N	-0-					58
*09	5229	X	1006	-0-	-4223	-0-	1006	2			N	-0-					58
*10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					58
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	7719	X	7099	-0-	-620	-0-	292	1	6793	2	N	13					13
							14	9									
*04	7260	X	6830	-0-	-430	-0-	290	1	6540	2	N	-0-					13
*05	7192	X	1664	-0-	-5528	-0-	80	1	1584	2	N	-0-					13
*06	6960	X	54	-0-	-6906	-0-	3	1	51	2	N	-0-	9	1			4
*07	7192	X	2944	-0-	-4248	-0-	98	1	2846	2	N	-0-					4
*08	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	308	1	7434	2	N	-0-	4	1			-0-
*09	6810	X	6053	-0-	-757	-0-	172	1	5881	2	N	-0-					-0-
*10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	85	1	5639	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	6242	-0-	-1228	-0-	252	1	5990	2	N	-0-					-0-

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 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
*03	1860	X	31	-0-	-1829	-0-	31	1			N	-0-					10
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					10
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
*06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	252	1	517	2	N	-0-					10
*07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	535	1	4917	2	N	-0-					10
*08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	394	1	4527	2	N	-0-					10
*09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	403	1	3876	2	N	-0-					10
*10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	220	1	4400	2	N	-0-					10
11	4740	X	3984	-0-	-756	-0-	597	1	3387	2	N	-0-					10

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200	7			15
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	2	N	-0-					15
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-					15
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	-0-					15
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	N	-0-					15
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					15
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	740	1	4619	2	N	-0-					130
*04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	715	1	4237	2	N	-0-					130
*05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	748	1	4472	2	N	15					145
							17	9									
06	5070	X	4606	-0-	-464	-0-	714	1	3853	2	N	35					180
							39	9									
*07	5239	X	4952	-0-	-287	-0-	445	1	4507	2	N	-0-	171	1			9
*08	5239	X	4792	-0-	-447	-0-	333	1	4456	2	N	3					12
							3	9									
*09	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	432	1	4385	2	N	8					20
							9	9									
*10	5177	X	4700	-0-	-477	-0-	242	1	4447	2	N	10					30
							11	9									
11	4920	X	4784	-0-	-136	-0-	579	1	4199	2	N	5					35
							6	9									

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
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	65	1	434	2	N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					53
*07	155	N	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	2	N	-0-					53
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					53
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	N	-0-					53
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					53
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	44	1	335	2	N	-0-					53

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
*03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	592	1	5038	2	N	22					107
							24	9									
*04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	565	1	5186	2	N	-0-					107
*05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	558	1	5173	2	N	-0-					107
*06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	796	1	5438	2	N	-0-					107
*07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	358	1	5052	2	N	77					184
							85	9									
*08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	267	1	5185	2	N	-0-	44	1			140
*09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	302	1	4972	2	N	-0-					140
*10	5394	X	5217	-0-	-177	-0-	115	1	5102	2	N	-0-					140
*11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	458	1	5241	2	N	-0-					140

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
06	3540	X	3015	-0-	-525	-0-	172	1	2843	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3533	-0-	-125	-0-	192	1	3341	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	192	1	3295	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3159	-0-	-321	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
*10	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
*11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

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
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	192	1	1749	2	N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	197	1	1801	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	197	1	1749	2	N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	200	1	1812	2	N	-0-					-0-
*10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	218	1	1946	2	N	-0-					-0-
*11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	215	1	1860	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7223	X	7023	-0-	-200	-0-	457	1	6555	2	Y	10	49	1	14	7	36
							11	9									
*04	6870	X	6748	-0-	-122	-0-	456	1	6292	2	Y	-0-					36
*05	7099	X	6695	-0-	-404	-0-	453	1	6242	2	Y	-0-					36
*06	6870	X	6480	-0-	-390	-0-	430	1	6050	2	Y	-0-					36
*07	7068	X	6804	-0-	-264	-0-	456	1	6348	2	Y	-0-					36
*08	7130	X	6955	-0-	-175	-0-	463	1	6492	2	Y	-0-					36
*09	6900	X	6844	-0-	-56	-0-	620	1	6224	2	Y	-0-					36
*10	7130	X	6589	-0-	-541	-0-	163	1	6401	2	Y	23	49	1			10
							25	9									
11	6900	X	6299	-0-	-601	-0-	418	1	5881	2	Y	-0-					10

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

06	8430	X	7425	-0-	-1005	-0-	718	1	6707	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7265	-0-	-1446	-0-	741	1	6524	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7194	-0-	-1145	-0-	741	1	6453	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7417	-0-	-653	-0-	707	1	6710	2	N	-0-					-0-
*10	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	791	1	8642	2	N	-0-					-0-
*11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	802	1	7917	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	113	1	1154	2	Y	-0-					-0-
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	126	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	134	1	1330	2	Y	-0-					-0-
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	126	1	1256	2	Y	-0-					-0-
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	78	1	1277	2	Y	-0-					-0-
*08	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	60	1	1221	2	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	75	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	24	1	1217	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	932	-0-	-358	-0-	108	1	824	2	Y	-0-					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

06	2490	X	2227	-0-	-263	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	995	-0-	-1516	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2314	-0-	-26	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5611	X	4968	-0-	-643	-0-	1105	1	3852	2	N	10					45
							11	9									
*04	5430	X	3063	-0-	-2367	-0-	992	1	2071	2	N	-0-					45
*05	5487	X	5325	-0-	-162	-0-	1169	1	4154	2	N	2					47
							2	9									
*06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	1125	1	4123	2	N	1	9	1			39
							1	9									
*07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	1155	1	4234	2	N	-0-					39
*08	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	1010	1	3123	2	N	9	10	1			38
							10	9									
*09	4950	X	4154	-0-	-796	-0-	630	1	3516	2	N	7					45
							8	9									
*10	5115	X	3457	-0-	-1658	-0-	481	1	2928	2	N	44					89
							48	9									
11	4950	X	4502	-0-	-448	-0-	982	1	3423	2	N	88	21	1			156
							97	9									

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7750	X	6241	-0-	-1509	-0-	838	1	5194	2	N	190	348	1			87
							209	9									
*04	7500	X	6826	-0-	-674	-0-	836	1	5814	2	N	160	190	1			57
							176	9									
*05	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	873	1	7066	2	N	19					76
							21	9									
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	842	1	6050	2	N	167	184	1			59
							184	9									
*07	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	534	1	6845	2	N	150					209
							165	9									
*08	7781	X	7299	-0-	-482	-0-	393	1	6808	2	N	89	186	1			112
							98	9									
*09	7530	X	7109	-0-	-421	-0-	479	1	6553	2	N	70					182
							77	9									
*10	7781	X	7047	-0-	-734	-0-	223	1	6660	2	N	149	198	1			133
							164	9									
11	7590	X	6808	-0-	-782	-0-	724	1	5932	2	N	138	169	1			102
							152	9									

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
*03	12493	X	11404	-0-	-1089	-0-	818	1	10558	2	N	25					227
							28	9									
*04	12090	X	11913	-0-	-177	-0-	809	1	11048	2	N	51					278
							56	9									
*05	12493	X	10698	-0-	-1795	-0-	785	1	9868	2	N	41	193	1			126
							45	9									
*06	12090	X	10890	-0-	-1200	-0-	755	1	10101	2	N	31					157
							34	9									
*07	12493	X	7251	-0-	-5242	-0-	413	1	6834	2	N	4					161
							4	9									
*08	12183	X	3036	-0-	-9147	-0-	139	1	2897	2	N	-0-	100	1	2	7	59
*09	11790	X	5394	-0-	-6396	-0-	347	1	4992	2	N	50					109
							55	9									
*10	11222	X	6033	-0-	-5189	-0-	234	1	5760	2	N	35					144
							39	9									
11	10860	X	7767	-0-	-3093	-0-	592	1	7169	2	N	5					149
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

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

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

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

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6115	-0-	-455	-0-	898	1	5217	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5596	-0-	-1193	-0-	892	1	4704	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5403	-0-	-1386	-0-	892	1	4511	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5355	-0-	-1215	-0-	882	1	4473	2	N	-0-					-0-
*10	6386	X	5420	-0-	-966	-0-	884	1	4536	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5146	-0-	-974	-0-	1039	1	4107	2	N	-0-					-0-

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
*03	2999	N	2757	-0-	-242	-0-	394	1	2363	2	N	-0-					10
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	513	1	1898	2	N	-0-					10
*05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	504	1	2085	2	N	15					25
							17	9									
*06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	511	1	1884	2	N	-0-					25
*07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	528	1	1996	2	N	-0-					25
*08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	530	1	1857	2	N	-0-					25
*09	2160	X	1146	-0-	-1014	-0-	179	1	967	2	N	-0-					25
*10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	169	1	2696	2	N	-0-					25
11	2160	N	422	-0-	-1738	-0-	422	1			N	-0-					25

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
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	3452	-0-	-3461	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
09	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
*10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
*11	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-

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
06	4800	X	4728	-0-	-72	-0-	813	1	3915	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	2545	-0-	-2415	-0-	840	1	1705	2	N	-0-					-0-
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	840	1	4660	2	N	-0-					-0-
09	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	813	1	4232	2	N	-0-					-0-
*10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	840	1	4297	2	N	-0-					-0-
*11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	813	1	3996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5580	X	4225	-0-	-1355	-0-	591	1	3634	2	N	-0-					48
*04	5010	X	4102	-0-	-908	-0-	532	1	3570	2	N	-0-					48
*05	5177	X	4342	-0-	-835	-0-	557	1	3730	2	N	50					98
							55	9									
*06	5010	X	4647	-0-	-363	-0-	520	1	4127	2	N	-0-					98
*07	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	554	1	4750	2	N	-0-					98
*08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	561	1	4756	2	N	-0-					98
*09	4980	X	4752	-0-	-228	-0-	445	1	4307	2	N	-0-					98
*10	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	158	1	4550	2	N	-0-					98
11	5400	X	97	-0-	-5303	-0-	18	1	79	9	N	72					170

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
*03	5611	X	5459	-0-	-152	-0-	1080	1	4379	2	N	-0-					38
*04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	1015	1	4359	2	N	-0-					38
*05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	1035	1	4385	2	N	-0-					38
*06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	1018	1	4273	2	N	-0-					38
*07	5208	X	4931	-0-	-277	-0-	722	1	4209	2	N	-0-					38
*08	5208	X	4948	-0-	-260	-0-	644	1	4304	2	N	-0-					38
*09	5040	X	4422	-0-	-618	-0-	709	1	3713	2	N	-0-					38
*10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	401	1	3883	2	N	-0-					38
11	5280	X	4090	-0-	-1190	-0-	789	1	3301	2	N	-0-					38

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 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
*03	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	550	1	4128	2	N	-0-	18	7			184
*04	4710	X	4557	-0-	-153	-0-	543	1	3992	2	N	20					204
							22	9									
*05	4867	X	4536	-0-	-331	-0-	533	1	3956	2	N	43	197	1			50
							47	9									
*06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	534	1	4022	2	N	10					60
							11	9									
*07	4681	X	4513	-0-	-168	-0-	343	1	4167	2	N	3					63
							3	9									
*08	4681	X	4522	-0-	-159	-0-	253	1	4269	2	N	-0-					63
*09	4560	X	4489	-0-	-71	-0-	340	1	4146	2	N	3					66
							3	9									
*10	4712	X	4420	-0-	-292	-0-	177	1	4237	2	N	5					71
							6	9									
11	4590	X	4472	-0-	-118	-0-	485	1	3972	2	N	14					85
							15	9									

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

*03	7006	X	582	-0-	-6424	-0-	582	1			N	-0-					9
*04	6780	X	2278	-0-	-4502	-0-	844	1	1434	2	N	-0-					9
*05	7006	X	4582	-0-	-2424	-0-	1149	1	3433	2	N	-0-					9
*06	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	1996	1	8247	2	N	-0-					9
*07	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	1119	1	5488	2	N	-0-					9
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					9
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					9
*10	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	801	1	8447	2	N	-0-					9
*11	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	2099	1	11074	2	N	-0-					9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

*03	5053	X	3643	-0-	-1410	-0-	1152	1	2491	2	N	-0-					-0-
*04	3750	X	2255	-0-	-1495	-0-	989	1	1266	2	N	-0-					-0-
*05	3875	X	3136	-0-	-739	-0-	1081	1	2055	2	N	-0-					-0-
*06	3750	X	2503	-0-	-1247	-0-	1036	1	1467	2	N	-0-					-0-
*07	3534	X	3113	-0-	-421	-0-	741	1	2372	2	N	-0-					-0-
*08	3534	X	3045	-0-	-489	-0-	625	1	2420	2	N	-0-					-0-
*09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	655	1	2377	2	N	-0-					-0-
*10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	370	1	2778	2	N	-0-					-0-
*11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	944	1	2932	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	74	1	465	2	N	-0-					-0-
07	527	N	233	-0-	-294	-0-	77	1	156	2	N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	77	1	454	2	N	-0-					-0-
09	540	N	326	-0-	-214	-0-	46	1	280	2	N	-0-					-0-
*10	248	N	167	-0-	-81	-0-	23	1	144	2	N	-0-					-0-
11	510	N	123	-0-	-387	-0-	18	1	105	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3224	X	1490	-0-	-1734	-0-	334	1	1156	2	Y	-0-					28
*04	3120	X	1509	-0-	-1611	-0-	100	1	1397	2	Y	11					39
							12	9									
*05	3224	X	573	-0-	-2651	-0-	36	1	537	2	Y	-0-					39
*06	2190	X	2121	-0-	-69	-0-	71	1	2050	2	Y	-0-					39
*07	2263	X	1594	-0-	-669	-0-	34	1	1560	2	Y	-0-					39
*08	1798	X	1613	-0-	-185	-0-	35	1	1578	2	Y	-0-					39
*09	3480	X	1678	-0-	-1802	-0-	43	1	1635	2	Y	-0-					39
*10	3596	X	1643	-0-	-1953	-0-	12	1	1629	2	Y	2					41
							2	9									
11	3480	X	1248	-0-	-2232	-0-	40	1	1208	2	Y	-0-					41

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	11060	-0-	11060	74563	652	1	10382	2	N	24					171
							26	9									
*04	0	W	10186	-0-	10186	84749	713	1	9473	2	N	-0-					171
*05	95644	X	10895	-0-	-84749	-0-	735	1	10113	2	N	43					214
							47	9									
*06	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	723	1	10578	2	N	59	212	1			61
							65	9									
*07	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	774	1	10757	2	N	-0-					61
*08	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	795	1	10620	2	N	38	91	1			8
							42	9									
*09	10590	X	10388	-0-	-202	-0-	442	1	9946	2	N	-0-					8
*10	10943	X	9756	-0-	-1187	-0-	187	1	9569	2	N	-0-					8
11	10590	X	10019	-0-	-571	-0-	716	1	9187	2	N	105	57	1			56
							116	9									

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2392	-0-	-188	-0-	221	1	2171	2	N	-0-					-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	345	1	3467	2	N	-0-					-0-
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	345	1	3521	2	N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	304	1	3292	2	N	-0-					-0-
*10	2666	X	2036	-0-	-630	-0-	172	1	1864	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1008	-0-	-1572	-0-	87	1	921	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

06	5100	X	4723	-0-	-377	-0-	1793	1	2930	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5377	-0-	-637	-0-	1853	1	3524	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	4837	-0-	-1177	-0-	1853	1	2984	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4838	-0-	-682	-0-	1793	1	3045	2	N	-0-					-0-
*10	5363	X	4563	-0-	-800	-0-	1853	1	2710	2	N	-0-					-0-
*11	5190	X	3223	-0-	-1967	-0-	1792	1	1431	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

06	1770	N	1484	-0-	-286	-0-	147	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	180	1	1644	2	N	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	180	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	222	1	2010	2	N	-0-					-0-
*10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	215	1	1924	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1849	-0-	-491	-0-	191	1	1658	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

06	1950	X	1528	-0-	-422	-0-	87	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1431	-0-	-615	-0-	78	1	1353	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1973	-0-	-73	-0-	78	1	1895	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	1783	-0-	-197	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*11	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

*03	5580	X	4982	-0-	-598	-0-	4982	2			N	-0-					185
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					185
05	5549	X	5544	-0-	-5	-0-	5472	2	72	9	N	65	192	1			58
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					58
07	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	5391	2			N	-0-					58
08	5580	X	5280	-0-	-300	-0-	5269	2	11	9	N	10					68
*09	5400	X	5049	-0-	-351	-0-	5049	2			N	-0-					68
*10	5549	X	5186	-0-	-363	-0-	5186	2			N	-0-					68
11	5280	X	4933	-0-	-347	-0-	4933	2			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	746	1	1784	2	N	103					154
							113	9									
*04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	724	1	1829	2	N	-0-					154
*05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	748	1	1955	2	N	-0-					154
*06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	801	1	1910	2	N	-0-					154
*07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	458	1	2076	2	N	25					179
							28	9									
*08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	338	1	2172	2	N	-0-	150	1			29
*09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	386	1	2060	2	N	-0-					29
*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	207	1	2193	2	N	-0-					29
*11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	568	1	1847	2	N	-0-					29

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	111	1	2569	2	N	47					135
							52	9									
*04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	154	1	2679	2	N	-0-					135
*05	3100	N	3202	-0-	102	102	171	1	3031	2	N	-0-					135
*06	2931	N	2829	-0-	-102	-0-	162	1	2667	2	N	-0-					135
*07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	102	1	2784	2	N	-0-					135
*08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	75	1	2735	2	N	35					170
							39	9									
*09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	91	1	2624	2	N	-0-					170
*10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	41	1	2679	2	N	-0-					170
*11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	133	1	2657	2	N	-0-					170

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
*03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	862	1	1578	2	N	-0-					-0-
*04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	839	1	1639	2	N	-0-					-0-
*05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	864	1	1634	2	N	-0-					-0-
*06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	817	1	1463	2	N	-0-					-0-
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	546	1	1448	2	N	-0-					-0-
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	473	1	1685	2	N	-0-					-0-
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	492	1	1648	2	N	-0-					-0-
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	225	1	1222	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1159	-0-	-341	-0-	327	1	832	2	N	-0-					-0-

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
*03	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	827	1	1050	2	N	-0-					23
*04	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	816	1	1304	2	N	-0-					23
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	813	1	1304	2	N	-0-					23
*06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	811	1	1367	2	N	-0-					23
*07	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	539	1	1408	2	N	12	35	1			-0-
							13	9									
*08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	460	1	1509	2	N	-0-					-0-
*09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	485	1	1503	2	N	-0-					-0-
*10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	258	1	1640	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	678	1	1319	2	N	-0-					-0-

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
*03	5177	X	4247	-0-	-930	-0-	631	1	3616	2	N	-0-					186
*04	5010	X	4661	-0-	-349	-0-	657	1	4004	2	N	-0-					186
*05	5177	X	4960	-0-	-217	-0-	698	1	4262	2	N	-0-					186
*06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	724	1	4424	2	N	-0-					186
*07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	457	1	4623	2	N	-0-					186
*08	4836	X	4807	-0-	-29	-0-	335	1	4472	2	N	-0-					186
*09	5160	X	4648	-0-	-512	-0-	408	1	4240	2	N	-0-					186
*10	5332	X	4404	-0-	-928	-0-	215	1	4189	2	N	-0-					186
11	5220	X	4643	-0-	-577	-0-	602	1	4041	2	N	-0-					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	5456	X	4659	-0-	-797	-0-	1006	1	3653	2	N	-0-					13
*04	5160	X	4825	-0-	-335	-0-	994	1	3831	2	N	-0-					13
*05	5332	X	4829	-0-	-503	-0-	1010	1	3819	2	N	-0-					13
*06	5160	X	4771	-0-	-389	-0-	972	1	3799	2	N	-0-					13
*07	5084	X	4912	-0-	-172	-0-	722	1	4190	2	N	-0-					13
*08	4681	X	4366	-0-	-315	-0-	609	1	3757	2	N	-0-					13
*09	4530	X	4153	-0-	-377	-0-	636	1	3517	2	N	-0-					13
*10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	418	1	3504	2	N	-0-					13
11	4830	X	4181	-0-	-649	-0-	790	1	3391	2	N	-0-					13

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

*03	4371	X	3128	-0-	-1243	-0-	203 10	1 9	2915	2	Y	9	49	1	13	7	36
*04	4230	X	3361	-0-	-869	-0-	227	1	3134	2	Y	-0-					36
*05	4371	X	3130	-0-	-1241	-0-	212	1	2918	2	Y	-0-					36
*06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	250	1	3516	2	Y	-0-					36
*07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	314	1	4368	2	Y	-0-					36
*08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	331	1	4641	2	Y	-0-					36
*09	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	435	1	4369	2	Y	-0-					36
*10	4588	X	4186	-0-	-402	-0-	103 25	1 9	4058	2	Y	23	49	1			10
11	5010	X	3349	-0-	-1661	-0-	222	1	3127	2	Y	-0-					10

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	518	1	2612	2	Y	-0-					36
*04	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	471	1	2320	2	Y	57	62	1			31
							63	9									
*05	3131	X	2722	-0-	-409	-0-	454	1	2268	2	Y	-0-					31
*06	3030	X	2161	-0-	-869	-0-	309	1	1852	2	Y	-0-					31
*07	2976	X	1875	-0-	-1101	-0-	181	1	1694	2	Y	-0-					31
*08	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	187	1	2355	2	Y	-0-					31
*09	2820	X	2055	-0-	-765	-0-	185	1	1870	2	Y	-0-					31
*10	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	68	1	1971	2	Y	2					33
							2	9									
*11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	365	1	2192	2	Y	-0-					33

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 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
06	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	1233	1	10805	2	N	-0-					-0-
07	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	1336	1	11304	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	11722	-0-	-802	-0-	1336	1	10386	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	10820	-0-	-1300	-0-	1239	1	9581	2	N	-0-					-0-
*10	12524	X	10935	-0-	-1589	-0-	1286	1	9649	2	N	-0-					-0-
*11	12030	X	10205	-0-	-1825	-0-	1245	1	8960	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	1664	1	6692	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7689	-0-	-61	-0-	1671	1	6018	2	N	-0-					-0-
08	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	1671	1	6366	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7554	-0-	-816	-0-	1673	1	5881	2	N	-0-					-0-
*10	8649	X	7595	-0-	-1054	-0-	1683	1	5912	2	N	-0-					-0-
*11	8370	X	5229	-0-	-3141	-0-	1465	1	3764	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2610	N	1579	-0-	-1031	-0-	513	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	559	-0-	-2138	-0-	530	1	29	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	100	1	948	2	N	-0-					-0-

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
06	5160	X	3904	-0-	-1256	-0-	378	1	3526	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3838	-0-	-1494	-0-	392	1	3446	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3911	-0-	-1080	-0-	392	1	3519	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4085	-0-	-595	-0-	389	1	3696	2	N	-0-					-0-
*10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	342	1	3733	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3197	-0-	-703	-0-	294	1	2903	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 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
*03	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	145	1	1481	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	137	1	1365	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
*05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	179	1	1772	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	184	1	1839	2	Y	2					4
							2	9									
*07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	110	1	1804	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	85	1	1723	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	117	1	1865	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	34	1	1721	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
*11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	170	1	1295	2	Y	7	7	1			6
							8	9									

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	43	1	1468	2	Y	17	29	1			16
							19	9									
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	47	1	1705	2	Y	22	29	1			9
							24	9									
*08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	47	1	1603	2	Y	22	15	1			16
							24	9									
*09	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	39	1	1359	2	Y	-0-					16
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	40	1	1350	2	Y	16	15	1			17
							18	9									
*11	1620	N	1254	-0-	-366	-0-	30	1	1200	2	Y	22	15	1			24
							24	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	6603	X	5607	-0-	-996	-0-	716	1	4891	2	Y	-0-	9	7			79
*04	5640	X	5630	-0-	-10	-0-	664	1	4966	2	Y	-0-					79
*05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	717	1	6498	2	Y	-0-					79
*06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	692	1	6034	2	Y	-0-					79
*07	5797	X	5290	-0-	-507	-0-	5290	2			Y	-0-					79
*08	7006	X	5580	-0-	-1426	-0-	393	1	5187	2	Y	-0-					79
*09	6780	X	6000	-0-	-780	-0-	498	1	5502	2	Y	-0-					79
*10	7006	X	5266	-0-	-1740	-0-	245	1	5021	2	Y	-0-					79
*11	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	599	1	6376	2	Y	-0-					79

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
*03	8184	X	8030	-0-	-154	-0-	351	1	7668	2	N	10					174
							11	9									
*04	7920	X	7369	-0-	-551	-0-	334	1	7035	2	N	-0-					174
*05	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	325	1	15125	2	N	-0-					174
*06	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	323	1	9431	2	N	-0-					174
*07	8029	X	6836	-0-	-1193	-0-	6836	2			N	-0-					174
*08	8184	X	7137	-0-	-1047	-0-	173	1	6964	2	N	-0-					174
*09	7920	X	6666	-0-	-1254	-0-	240	1	6426	2	N	-0-					174
*10	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	72	1	10395	2	N	-0-					174
11	7920	X	4253	-0-	-3667	-0-	195	1	4058	2	N	-0-					174

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
*03	3689	X	3177	-0-	-512	-0-	1022	1	2155	2	N	-0-					-0-
*04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	1003	1	2465	2	N	-0-					-0-
*05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	1084	1	2792	2	N	-0-					-0-
*06	3030	X	1795	-0-	-1235	-0-	853	1	942	2	N	-0-					-0-
*07	3410	X	2333	-0-	-1077	-0-	723	1	1610	2	N	-0-					-0-
*08	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	787	1	2476	2	N	-0-					-0-
*09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	817	1	2824	2	N	-0-					-0-
*10	3007	X	2109	-0-	-898	-0-	315	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7688	X	7615	-0-	-73	-0-	315	1	7300	2	N	-0-					164
*04	7440	X	7056	-0-	-384	-0-	383	1	6673	2	N	-0-					164
*05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	414	1	7347	2	N	-0-					164
*06	7260	X	7044	-0-	-216	-0-	401	1	6588	2	N	50	194	1			20
							55	9									
*07	7502	X	7174	-0-	-328	-0-	254	1	6920	2	N	-0-					20
*08	7688	X	7257	-0-	-431	-0-	193	1	7064	2	N	-0-					20
*09	7440	X	6946	-0-	-494	-0-	233	1	6713	2	N	-0-					20
*10	7688	X	6987	-0-	-701	-0-	106	1	6881	2	N	-0-					20
11	7260	X	6815	-0-	-445	-0-	326	1	6489	2	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	638	1	2273	2	N	-0-					81
*04	2880	X	2530	-0-	-350	-0-	636	1	1894	2	N	-0-					81
*05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	703	1	2487	2	N	9					90
							10	9									
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	724	1	2355	2	N	20					110
							22	9									
*07	2976	X	2667	-0-	-309	-0-	457	1	2204	2	N	5					115
							6	9									
*08	2976	X	2500	-0-	-476	-0-	290	1	2202	2	N	7					122
							8	9									
*09	2880	X	2807	-0-	-73	-0-	512	1	2236	2	N	54	148	1			28
							59	9									
*10	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	192	1	2534	2	N	-0-					28
*11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	555	1	2333	2	N	-0-					28

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
*03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	571	1	1943	2	N	-0-					57
*04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	543	1	2078	2	N	-0-					57
*05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	561	1	2090	2	N	29					86
							32	9									
*06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	536	1	2139	2	N	-0-					86
*07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	561	1	2129	2	N	-0-					86
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	561	1	1808	2	N	-0-					86
*09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	421	1	1996	2	N	-0-					86
*10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	125	1	2281	2	N	-0-					86
11	1440	N	46	-0-	-1394	-0-	36	1	10	9	N	9					95

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	826	1	3226	2	N	-0-					85
*04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	845	1	3588	2	N	-0-					85
*05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	873	1	3596	2	N	25					110
							28	9									
*06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	843	1	3410	2	N	57					167
							63	9									
*07	4495	X	3779	-0-	-716	-0-	514	1	3265	2	N	-0-					167
*08	4495	X	3747	-0-	-748	-0-	422	1	3289	2	N	33					200
							36	9									
*09	4350	X	3732	-0-	-618	-0-	450	1	3282	2	N	-0-					200
*10	4433	X	3532	-0-	-901	-0-	265	1	3267	2	N	-0-					200
11	4290	X	3493	-0-	-797	-0-	761	1	2721	2	N	10					210
							11	9									

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	9	1	595	2	N	-0-					55
*04	900	N	175	-0-	-725	-0-	121	1	54	2	N	-0-					55
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	603	1	720	2	N	-0-					55
*06	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	1			N	-0-					55
*07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	698	2	43	9	N	39					94
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	324	1	687	2	N	-0-					94
*09	900	N	897	-0-	-3	-0-	386	1	511	2	N	-0-					94
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	167	1	808	2	N	-0-					94
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	558	1	470	2	N	-0-					94

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2511	X	2189	-0-	-322	-0-	731	1	1458	2	N	-0-					34
*04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	700	1	2846	2	N	-0-					34
*05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	726	1	2976	2	N	21					55
							23	9									
*06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	720	1	2844	2	N	5					60
							6	9									
*07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	426	1	2586	2	N	-0-					60
*08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	287	1	3301	2	N	5					65
							6	9									
*09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	421	1	3188	2	N	-0-					65
*10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	223	1	3267	2	N	-0-					65
*11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	577	1	3561	2	N	10					75
							11	9									

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

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

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		576	-0-	576	576	576	2			N	-0-					-0-
*10	T. A.		1459	-0-	1459	2035	1459	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		1733	-0-	1733	3768	1733	2			N	-0-					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

06	2010	N	1692	-0-	-318	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	807	-0-	-1146	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*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-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	525	1	6734	2	N	23	198	1			30
							25	9									
*04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	542	1	6401	2	N	20					50
							22	9									
*05	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	561	1	6249	2	N	195					245
							215	9									
*06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	543	1	5881	2	N	-0-	189	1	3	7	53
*07	6572	X	6436	-0-	-136	-0-	380	1	6056	2	N	-0-					53
*08	6572	X	6272	-0-	-300	-0-	308	1	5962	2	N	2					55
							2	9									
*09	6360	X	5725	-0-	-635	-0-	425	1	5297	2	N	3					58
							3	9									
*10	6572	X	5871	-0-	-701	-0-	136	1	5727	2	N	7					65
							8	9									
11	6360	X	5733	-0-	-627	-0-	36	1	5526	2	N	155					220
							171	9									

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1475	-0-	-475	-0-	264	1	1211	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	876	-0-	-1201	-0-	307	1	569	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	307	1	1256	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	324	1	1144	2	N	-0-					-0-
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	326	1	1182	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	332	1	1127	2	N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	300	1	5086	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	2626	-0-	-2799	-0-	310	1	2316	2	N	-0-					-0-
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	310	1	5206	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5137	-0-	-263	-0-	300	1	4837	2	N	-0-					-0-
*10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	310	1	5403	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	300	1	4856	2	N	-0-					-0-

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
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	861	1	5659	2	N	-0-					-0-
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	897	1	5542	2	N	-0-					-0-
08	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	897	1	5087	2	N	-0-					-0-
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	857	1	5013	2	N	-0-					-0-
*10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	968	1	5288	2	N	-0-					-0-
*11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	928	1	5076	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	966	1	6741	2	N	-0-					-0-
07	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	1198	1	8354	2	N	-0-					-0-
08	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	1198	1	10302	2	N	-0-					-0-
09	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	869	1	9203	2	N	-0-					-0-
*10	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	763	1	7229	2	N	-0-					-0-
*11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	687	1	6467	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

*03	10137	X	9667	-0-	-470	-0-	9667	2			N	-0-	46	7			158
*04	9570	X	9323	-0-	-247	-0-	9323	2			N	-0-					158
*05	9889	X	9508	-0-	-381	-0-	9508	2			N	-0-					158
*06	9420	X	9006	-0-	-414	-0-	9006	2			N	-0-					158
*07	9734	X	7527	-0-	-2207	-0-	7527	2			N	-0-					158
*08	9672	X	8866	-0-	-806	-0-	8866	2			N	-0-					158
*09	9300	X	8616	-0-	-684	-0-	8616	2			N	-0-					158
*10	9424	X	8889	-0-	-535	-0-	8889	2			N	-0-					158
*11	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					158

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

*03	7440	X	6934	-0-	-506	-0-	367	1	6567	2	N	-0-					143
*04	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	445	1	8182	2	N	-0-					143
*05	7254	X	7171	-0-	-83	-0-	385	1	6786	2	N	-0-					143
*06	7020	X	6685	-0-	-335	-0-	361	1	6324	2	N	-0-					143
*07	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	381	1	7164	2	N	-0-					143
*08	7440	X	6708	-0-	-732	-0-	254	1	6453	2	N	1					144
							1	9									
*09	7200	X	6838	-0-	-362	-0-	133	1	6696	2	N	8					152
							9	9									
*10	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	135	1	6810	2	N	-0-					152
11	7020	X	6829	-0-	-191	-0-	133	1	6696	2	N	-0-					152

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

*03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1401	1	4854	2	Y	102	92	1			120
							112	9									
*04	4830	X	4404	-0-	-426	-0-	294	1	4099	2	Y	10					130
							11	9									
*05	4991	X	4468	-0-	-523	-0-	280	1	4188	2	Y	-0-					130
*06	5940	X	5340	-0-	-600	-0-	178	1	5158	2	Y	4	96	1			38
							4	9									
*07	6138	X	5181	-0-	-957	-0-	111	1	5062	2	Y	7					45
							8	9									
*08	6138	X	3813	-0-	-2325	-0-	82	1	3703	2	Y	25					70
							28	9									
*09	4320	X	3731	-0-	-589	-0-	94	1	3615	2	Y	20					90
							22	9									
*10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	31	1	4295	2	Y	42	90	1			42
							46	9									
11	4710	X	3865	-0-	-845	-0-	121	1	3692	2	Y	47					89
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.		2223	-0-	2223	4647	498	1	1725	2	Y	-0-					28
*04	7607	X	2960	-0-	-4647	-0-	198	1	2750	2	Y	11					39
							12	9									
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	97	1	2801	2	Y	-0-					39
*07	2759	X	2126	-0-	-633	-0-	46	1	2080	2	Y	-0-					39
*08	2294	N	1796	-0-	-498	-0-	39	1	1757	2	Y	-0-					39
*09	2670	X	1632	-0-	-1038	-0-	41	1	1591	2	Y	-0-					39
*10	2759	X	1307	-0-	-1452	-0-	9	1	1297	2	Y	1					40
							1	9									
11	2670	X	2142	-0-	-528	-0-	68	1	2074	2	Y	-0-					40

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

*03	3379	X	2797	-0-	-582	-0-	466	1	2328	2	Y	3					27
							3	9									
*04	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	514	1	2569	2	Y	11	31	1			7
							12	9									
*05	3379	X	3131	-0-	-248	-0-	510	1	2619	2	Y	2					9
							2	9									
*06	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	405	1	2418	2	Y	6					15
							7	9									
*07	3193	X	2612	-0-	-581	-0-	230	1	2381	2	Y	1					16
							1	9									
*08	3565	X	2783	-0-	-782	-0-	209	1	2574	2	Y	-0-					16
*09	3750	X	2838	-0-	-912	-0-	247	1	2591	2	Y	-0-					16
*10	3875	X	2823	-0-	-1052	-0-	115	1	2706	2	Y	2					18
							2	9									
11	3750	X	2862	-0-	-888	-0-	391	1	2471	2	Y	-0-					18

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

*03	3348	X	2961	-0-	-387	-0-	498	1	2463	2	Y	-0-					25
*04	3240	X	2789	-0-	-451	-0-	486	1	2281	2	Y	20	37	1			8
							22	9									
*05	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	519	1	2456	2	Y	-0-					8
*06	3240	X	2791	-0-	-449	-0-	409	1	2382	2	Y	-0-					8
*07	3348	X	2467	-0-	-881	-0-	53	1	2389	2	Y	23					31
							25	9									
*08	3689	X	2748	-0-	-941	-0-	208	1	2531	2	Y	8					39
							9	9									
*09	3840	X	2513	-0-	-1327	-0-	246	1	2265	2	Y	2					41
							2	9									
*10	3968	X	2439	-0-	-1529	-0-	99	1	2331	2	Y	8					49
							9	9									
11	3840	X	1708	-0-	-2132	-0-	256	1	1452	2	Y	-0-	36	1			13

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*08	0	N	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 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
06	8250	X	8132	-0-	-118	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8395	-0-	-347	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8642	-0-	-100	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7837	-0-	-293	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
*10	8401	X	8107	-0-	-294	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

*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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 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
06	7560	X	7009	-0-	-551	-0-	1080	1	5871	2	Y	53					103
							58	9									
07	7812	X	7125	-0-	-687	-0-	982	1	6103	2	Y	36	83	1			56
							40	9									
08	7812	X	7520	-0-	-292	-0-	609	1	6911	2	Y	-0-					56
09	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	764	1	6938	2	Y	14	42	1			28
							15	9									
*10	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	804	1	7149	2	Y	33					61
							36	9									
*11	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	915	1	7348	2	Y	23	42	1			42
							25	9									

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	450	1	4636	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	379	1	4128	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4117	-0-	-750	-0-	379	1	3738	2	Y	-0-					-0-
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	387	1	4570	2	Y	-0-					-0-
*10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	421	1	5064	2	Y	-0-					-0-
*11	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	421	1	5032	2	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

06	2340	X	167	-0-	-2173	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	3	-0-	-2415	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	631	-0-	-1198	-0-	530	1	101	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	800	-0-	-970	-0-	311	1	489	2	N	-0-					-0-
*10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	580	1	5055	2	N	-0-					-0-
*11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	433	1	4131	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

06	3000	X	2531	-0-	-469	-0-	427	1	2104	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2327	-0-	-711	-0-	420	1	1907	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	1850	-0-	-1095	-0-	420	1	1430	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1270	-0-	-1580	-0-	265	1	1005	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	277	-0-	-2048	-0-	274	1	3	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	272	-0-	-1528	-0-	265	1	7	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	586	1	3854	2	N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	666	1	4110	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4495	-0-	-62	-0-	666	1	3829	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4402	-0-	-8	-0-	643	1	3759	2	N	-0-					-0-
*10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	765	1	4180	2	N	-0-					-0-
*11	4410	X	3705	-0-	-705	-0-	573	1	3132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	0	W	7654	-0-	7654	42302	451	1	7184	2	Y	17					56
							19	9									
*04	0	W	7553	-0-	7553	49855	528	1	7025	2	Y	-0-					56
*05	58534	X	8679	-0-	-49855	-0-	588	1	8088	2	Y	3					59
							3	9									
*06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	533	1	7792	2	Y	1	15	1			45
							1	9									
*07	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	577	1	8016	2	Y	-0-					45
*08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	589	1	7876	2	Y	22	22	1			45
							24	9									
*09	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	330	1	7433	2	Y	132	172	1			5
							145	9									
*10	8029	X	7104	-0-	-925	-0-	136	1	6968	2	Y	-0-					5
11	7770	X	7184	-0-	-586	-0-	515	1	6613	2	Y	51	41	1			15
							56	9									

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 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
*03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	871	1	1405	2	N	-0-					82
*04	810	N	555	-0-	-255	-0-	555	1			N	-0-					82
*05	2418	N	1702	-0-	-716	-0-	732	1	970	2	N	-0-					82
*06	2130	N	813	-0-	-1317	-0-	813	1			N	-0-					82
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	816	1	954	2	N	-0-					82
*08	1674	N	1278	-0-	-396	-0-	500	1	778	2	N	-0-					82
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					82
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					82

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

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

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 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
*03	4123	X	3686	-0-	-437	-0-	381	1	3305	2	N	-0-					54
*04	3990	X	3511	-0-	-479	-0-	359	1	3107	2	N	41					95
							45	9									
*05	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	384	1	3435	2	N	-0-	38	1			57
*06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	405	1	3574	2	N	36					93
							40	9									
*07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	282	1	3711	2	N	-0-					93
*08	3751	X	3712	-0-	-39	-0-	197	1	3515	2	N	-0-					93
*09	4020	X	3419	-0-	-601	-0-	206	1	3168	2	N	41					134
							45	9									
*10	4154	X	3336	-0-	-818	-0-	80	1	3256	2	N	-0-					134
*11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	513	1	4545	2	N	63					197
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 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
*03	713	N	116	-0-	-597	-0-	116	1			N	-0-					115
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	1			N	-0-					115
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					115
*06	450	N	26	-0-	-424	-0-	24	1	2	2	N	-0-	107	1	1	7	7
*07	651	N	12	-0-	-639	-0-	12	1			N	-0-					7
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					7
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					7
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					7
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					7

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8525	X	6739	-0-	-1786	-0-	426	1	6313	2	N	-0-					50
*04	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	481	1	7363	2	N	35					85
							39	9									
*05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	497	1	7592	2	N	5					90
							6	9									
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	481	1	7297	2	N	10					100
							11	9									
*07	8060	X	7806	-0-	-254	-0-	305	1	7495	2	N	5					105
							6	9									
*08	8060	X	7567	-0-	-493	-0-	225	1	7336	2	N	5					110
							6	9									
*09	7800	X	7336	-0-	-464	-0-	288	1	7031	2	N	15					125
							17	9									
*10	8060	X	7077	-0-	-983	-0-	112	1	6959	2	N	5					130
							6	9									
11	7800	X	6892	-0-	-908	-0-	432	1	6438	2	N	20					150
							22	9									

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
*03	5580	X	4610	-0-	-970	-0-	1303	1	3307	2	N	-0-					81
*04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	1421	1	5237	2	N	29					110
							32	9									
*05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	748	1	4978	2	N	73	178	1			5
							80	9									
*06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	714	1	5020	2	N	10					15
							11	9									
*07	6107	X	5503	-0-	-604	-0-	904	1	4593	2	N	5					20
							6	9									
*08	6107	X	4452	-0-	-1655	-0-	615	1	3831	2	N	5					25
							6	9									
*09	5910	X	4443	-0-	-1467	-0-	827	1	3605	2	N	10					35
							11	9									
*10	5952	X	4524	-0-	-1428	-0-	370	1	4148	2	N	5					40
							6	9									
11	5850	X	4814	-0-	-1036	-0-	1060	1	3754	2	N	-0-					40

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
06	4710	X	3175	-0-	-1535	-0-	419	1	2756	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	2964	-0-	-1903	-0-	413	1	2551	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3483	-0-	-1384	-0-	413	1	3070	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	2790	-0-	-1440	-0-	407	1	2383	2	N	-0-					-0-
*10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
*11	3360	X	548	-0-	-2812	-0-	84	1	464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2046	X	1390	-0-	-656	-0-	255	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*04	2040	X	1808	-0-	-232	-0-	346	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*05	2325	X	1943	-0-	-382	-0-	371	1	1572	2	Y	-0-					-0-
*06	2250	X	1798	-0-	-452	-0-	340	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*07	2325	X	1850	-0-	-475	-0-	228	1	1622	2	Y	-0-					-0-
*08	1891	X	1624	-0-	-267	-0-	162	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*09	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	234	1	1757	2	Y	-0-					-0-
*10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	102	1	2211	2	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1504	-0-	-356	-0-	355	1	1149	2	Y	-0-					-0-

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
*03	1023	X	943	-0-	-80	-0-	163	1	724	2	Y	51	47	1			28
							56	9									
*04	990	X	968	-0-	-22	-0-	181	1	766	2	Y	19	29	1			18
							21	9									
*05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	189	1	804	2	Y	35	45	1			8
							39	9									
*06	990	X	805	-0-	-185	-0-	150	1	645	2	Y	9					17
							10	9									
*07	1023	X	799	-0-	-224	-0-	96	1	684	2	Y	17	14	1			20
							19	9									
*08	1023	X	768	-0-	-255	-0-	75	1	679	2	Y	13	13	1			20
							14	9									
*09	990	X	816	-0-	-174	-0-	93	1	701	2	Y	20	27	1			13
							22	9									
*10	1023	X	783	-0-	-240	-0-	33	1	721	2	Y	26	15	1			24
							29	9									
11	810	X	497	-0-	-313	-0-	109	1	353	2	Y	32	31	1			25
							35	9									

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
*03	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					179
*04	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					179
*05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	2			N	-0-					179
*06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					179
*07	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					179
*08	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					179
*09	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					179
*10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					179
*11	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					179

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
*03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	355	1	3085	2	N	-0-					62
*04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	344	1	2972	2	N	26					88
							29	9									
*05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	363	1	3251	2	N	-0-					88
*06	3330	X	3046	-0-	-284	-0-	305	1	2697	2	N	40					128
							44	9									
*07	3441	X	2492	-0-	-949	-0-	176	1	2316	2	N	-0-					128
*08	3565	X	2651	-0-	-914	-0-	141	1	2510	2	N	-0-	60	1			68
*09	3450	X	2951	-0-	-499	-0-	180	1	2770	2	N	1					69
							1	9									
*10	3565	X	2701	-0-	-864	-0-	65	1	2636	2	N	-0-					69
11	3060	X	833	-0-	-2227	-0-	84	1	749	2	N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	38	7			2
*04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					2
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					2
*09	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					2
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

*03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	143	1	1456	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	147	1	1467	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	153	1	1519	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	143	1	1427	2	Y	3					5
							3	9									
*07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	89	1	1456	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
*09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	88	1	1401	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	28	1	1417	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
11	1470	N	1067	-0-	-403	-0-	123	1	937	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

06	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	254	1	2496	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	255	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2693	-0-	-128	-0-	255	1	2438	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2736	-0-	-24	-0-	232	1	2504	2	N	-0-					-0-
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	272	1	2947	2	N	-0-					-0-
*11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	272	1	2884	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

06	4020	X	134	-0-	-3886	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3889	-0-	-265	-0-	327	1	3562	2	Y	-0-					-0-
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	327	1	5510	2	Y	-0-					-0-
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	438	1	5175	2	Y	-0-					-0-
*10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	420	1	5043	2	Y	-0-					-0-
*11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	400	1	4780	2	Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

06	2610	X	1984	-0-	-626	-0-	113	1	1871	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1951	-0-	-746	-0-	106	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1780	-0-	-917	-0-	106	1	1674	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	1817	-0-	-793	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*10	2666	X	1966	-0-	-700	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1879	-0-	-101	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					57
*04	3510	X	337	-0-	-3173	-0-	337	1			N	-0-					57
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					57
*06	3090	X	84	-0-	-3006	-0-	84	1			N	-0-					57
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					57
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					57
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					57
*10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57

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
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	684	1	1677	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	705	1	1753	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2284	-0-	-289	-0-	705	1	1579	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	1800	-0-	-570	-0-	152	1	1648	2	N	-0-					-0-
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	153	1	1644	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2004	-0-	-216	-0-	173	1	1831	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	416	1	1850	2	Y	28	24	1			15
							31	9									
*04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	441	1	1861	2	Y	11	16	1			10
							12	9									
*05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	429	1	1821	2	Y	20	26	1			4
							22	9									
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	395	1	1696	2	Y	5					9
							6	9									
*07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	262	1	1860	2	Y	14	9	1			14
							15	9									
*08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	218	1	1959	2	Y	10	10	1			14
							11	9									
*09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	251	1	1885	2	Y	14	19	1			9
							15	9									
*10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	103	1	2234	2	Y	18	10	1			17
							20	9									
11	1980	N	1636	-0-	-344	-0-	381	1	1234	2	Y	19	21	1			15
							21	9									

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
*03	17894	X	4651	-0-	-13243	-0-	841	1	3737	2	Y	66	59	1			36
							73	9									
*04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	866	1	3655	2	Y	25	38	1			23
							28	9									
*05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	879	1	3731	2	Y	41	55	1			9
							45	9									
*06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	877	1	3765	2	Y	10					19
							11	9									
*07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	578	1	4100	2	Y	22	16	1			25
							24	9									
*08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	437	1	3938	2	Y	15	16	1			24
							17	9									
*09	4200	X	4114	-0-	-86	-0-	480	1	3610	2	Y	22	32	1			14
							24	9									
*10	4340	X	4008	-0-	-332	-0-	175	1	3802	2	Y	28	16	1			26
							31	9									
11	4200	X	2746	-0-	-1454	-0-	640	1	2072	2	Y	31	33	1			24
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	264	1	2554	2	Y	39	73	1			137
							43	9									
*04	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	264	1	2334	2	Y	-0-	79	1			58
*05	2883	X	2549	-0-	-334	-0-	261	1	2251	2	Y	34					92
							37	9									
*06	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	273	1	2376	2	Y	9					101
							10	9									
*07	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	293	1	2433	2	Y	71	133	1			39
							78	9									
08	3069	X	2391	-0-	-678	-0-	248	1	2143	2	Y	-0-					39
*09	3510	X	2387	-0-	-1123	-0-	142	1	2228	2	Y	15					54
							17	9									
*10	3627	X	2455	-0-	-1172	-0-	62	1	2352	2	Y	37					91
							41	9									
11	3510	X	2491	-0-	-1019	-0-	233	1	2244	2	Y	13	66	1			38
							14	9									

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 3 H RRCID -> 225818 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 10158

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2015 - P/A 08/06/15

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

*03	11315	X	9874	-0-	-1441	-0-	487	1	9387	2	N	-0-					158
*04	10200	X	9828	-0-	-372	-0-	474	1	9298	2	N	51	194	1			15
							56	9									
*05	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	487	1	9926	2	N	40					55
							44	9									
06	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	469	1	9730	2	N	15					70
							17	9									
*07	10075	X	10012	-0-	-63	-0-	301	1	9704	2	N	6					76
							7	9									
*08	10323	X	9755	-0-	-568	-0-	225	1	9518	2	N	11					87
							12	9									
*09	10230	X	9828	-0-	-402	-0-	273	1	9546	2	N	8					95
							9	9									
*10	10571	X	9533	-0-	-1038	-0-	128	1	9394	2	N	10					105
							11	9									
11	10230	X	9590	-0-	-640	-0-	396	1	9172	2	N	20					125
							22	9									

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

06	5520	X	5002	-0-	-518	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5075	-0-	-195	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
*10	5270	X	4784	-0-	-486	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
*11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	474	1	4165	2	N	-0-					29
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	498	1	4767	2	N	-0-					29
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					29
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	538	1	4443	2	N	3					32
							3	9									
*10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	544	1	4277	2	N	10					42
							11	9									
*11	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	500	1	3869	2	N	74					116
							81	9									

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

06	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	971	1	6119	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	1001	1	6377	2	N	-0-					-0-
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	1001	1	7996	2	N	-0-					-0-
09	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	1366	1	8191	2	N	-0-					-0-
*10	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	1282	1	7519	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	4912	-0-	-1868	-0-	648	1	4264	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

06	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	1516	1	9552	2	N	-0-					-0-
07	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	1524	1	9712	2	N	-0-					-0-
08	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	1524	1	11491	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	9161	-0-	-109	-0-	1310	1	7851	2	N	-0-					-0-
*10	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	1911	1	11206	2	N	-0-					-0-
*11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	1616	1	10643	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

06	3630	X	2059	-0-	-1571	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	983	-0-	-2768	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	1881	-0-	-1870	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1463	-0-	-1567	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*10	3069	X	1595	-0-	-1474	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1553	-0-	-517	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	187	1	1907	2	Y	-0-					-0-
*04	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	180	1	1797	2	Y	-0-					-0-
*05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	185	1	1835	2	Y	-0-					-0-
*06	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	179	1	1784	2	Y	-0-					-0-
*07	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	114	1	1875	2	Y	-0-					-0-
*08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	92	1	1867	2	Y	-0-					-0-
*09	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	111	1	1764	2	Y	-0-					-0-
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	36	1	1826	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1373	-0-	-607	-0-	159	1	1214	2	Y	-0-					-0-

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
*03	4309	X	3886	-0-	-423	-0-	407	1	3464	2	Y	14					25
							15	9									
*04	4080	X	3914	-0-	-166	-0-	437	1	3477	2	Y	-0-					25
*05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	522	1	3631	2	Y	37					62
							41	9									
06	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	488	1	3337	2	Y	6					68
							7	9									
*07	4030	X	3718	-0-	-312	-0-	356	1	3349	2	Y	12					80
							13	9									
*08	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	274	1	3613	2	Y	-0-					80
*09	3990	X	3971	-0-	-19	-0-	255	1	3716	2	Y	-0-					80
*10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	173	1	4085	2	Y	7					87
							8	9									
11	6750	X	3675	-0-	-3075	-0-	378	1	3288	2	Y	8					95
							9	9									

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
*03	5642	X	5009	-0-	-633	-0-	526	1	4468	2	Y	14					25
							15	9									
*04	5370	X	4542	-0-	-828	-0-	507	1	4035	2	Y	-0-					25
*05	5208	X	3825	-0-	-1383	-0-	476	1	3308	2	Y	37					62
							41	9									
06	5040	X	3718	-0-	-1322	-0-	474	1	3237	2	Y	6					68
							7	9									
*07	5208	X	4253	-0-	-955	-0-	407	1	3833	2	Y	12					80
							13	9									
*08	5022	X	4556	-0-	-466	-0-	322	1	4234	2	Y	-0-					80
*09	4530	X	4293	-0-	-237	-0-	276	1	4017	2	Y	-0-					80
*10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	175	1	4147	2	Y	7					87
							8	9									
*11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	484	1	4207	2	Y	8					95
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	2635	X	2539	-0-	-96	-0-	427	1	2112	2	Y	-0-					23
*04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	424	1	1990	2	Y	20	37	1			6
							22	9									
*05	2573	X	2422	-0-	-151	-0-	422	1	2000	2	Y	-0-					6
*06	2490	X	2256	-0-	-234	-0-	331	1	1925	2	Y	-0-					6
*07	2573	X	2173	-0-	-400	-0-	46	1	2102	2	Y	23					29
							25	9									
*08	3565	X	2200	-0-	-1365	-0-	167	1	2024	2	Y	8					37
							9	9									
*09	3720	X	2106	-0-	-1614	-0-	206	1	1898	2	Y	2					39
							2	9									
*10	3844	X	2084	-0-	-1760	-0-	85	1	1990	2	Y	8					47
							9	9									
11	3720	X	2095	-0-	-1625	-0-	314	1	1780	2	Y	1	36	1			12
							1	9									

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
*03	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	641	1	3234	2	Y	-0-					38
*04	3990	X	3710	-0-	-280	-0-	616	1	3031	2	Y	57	62	1			33
							63	9									
*05	4123	X	3652	-0-	-471	-0-	609	1	3043	2	Y	-0-					33
*06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	585	1	3509	2	Y	-0-					33
*07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	368	1	3443	2	Y	-0-					33
*08	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	272	1	3423	2	Y	-0-					33
*09	3660	X	3446	-0-	-214	-0-	310	1	3136	2	Y	-0-					33
*10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	105	1	3060	2	Y	2					35
							2	9									
11	3510	X	3097	-0-	-413	-0-	442	1	2655	2	Y	-0-					35

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
*03	6603	X	6041	-0-	-562	-0-	595	1	5429	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
04	6930	X	5799	-0-	-1131	-0-	5799	2			Y	-0-					13
*05	7161	X	6334	-0-	-827	-0-	6330	2	4	9	Y	4	15	1			2
06	6930	X	6020	-0-	-910	-0-	6014	2	6	9	Y	5					7
07	6324	X	5518	-0-	-806	-0-	5512	2	6	9	Y	5					12
*08	6355	X	5705	-0-	-650	-0-	525	1	5177	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
09	6150	X	5248	-0-	-902	-0-	501	1	4740	2	Y	6					7
							7	9									
*10	6355	X	4684	-0-	-1671	-0-	17	1	4663	2	Y	4					11
							4	9									
11	6030	X	4788	-0-	-1242	-0-	4786	2	2	9	Y	2					13

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3379	X	2657	-0-	-722	-0-	993	1	1664	2	N	-0-	5	1			-0-
*04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	1031	1	2268	2	N	-0-					-0-
*05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	1080	1	2500	2	N	-0-					-0-
*06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	1089	1	2905	2	N	-0-					-0-
*07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	716	1	3004	2	N	-0-					-0-
*08	3379	X	2966	-0-	-413	-0-	506	1	2460	2	N	-0-					-0-
*09	3270	X	2754	-0-	-516	-0-	628	1	2126	2	N	-0-					-0-
*10	3379	X	1870	-0-	-1509	-0-	240	1	1630	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2204	-0-	-1066	-0-	861	1	1343	2	N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	58	1	591	2	Y	-0-					-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	59	1	587	2	Y	-0-					-0-
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	59	1	584	2	Y	-0-					-0-
*06	630	N	483	-0-	-147	-0-	44	1	439	2	Y	-0-					-0-
*07	651	N	520	-0-	-131	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
*08	620	N	590	-0-	-30	-0-	28	1	562	2	Y	-0-					-0-
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	Y	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	158	-0-	-442	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

*03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	1119	1	4064	2	N	-0-					162
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	973	1	3758	2	N	-0-					162
*05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1110	1	4198	2	N	-0-					162
*06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	1071	1	3924	2	N	-0-					162
*07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	688	1	4035	2	N	-0-					162
*08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	504	1	3383	2	N	8					170
							9	9									
*09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	582	1	3553	2	N	2					172
							2	9									
*10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	439	1	3523	2	N	95	197	1			70
							105	9									
*11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	872	1	3171	2	N	-0-					70

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 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
*03	5208	X	4126	-0-	-1082	-0-	1014	1	3112	2	N	-0-					-0-
*04	4530	X	340	-0-	-4190	-0-	137	1	203	2	N	-0-					-0-
*05	4681	X	11	-0-	-4670	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
*07	3813	X	2266	-0-	-1547	-0-	503	1	1763	2	N	-0-					-0-
*08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	469	1	3089	2	N	-0-					-0-
*09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	572	1	2638	2	N	-0-					-0-
*10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	205	1	2386	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	2186	-0-	-1804	-0-	815	1	1371	2	N	-0-					-0-

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
*03	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	721	1	2351	2	N	2					30
							2	9									
*04	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	705	1	2333	2	N	-0-					30
*05	3224	X	3175	-0-	-49	-0-	734	1	2441	2	N	-0-					30
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	722	1	2384	2	N	45					75
							50	9									
*07	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	525	1	2476	2	N	-0-					75
*08	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	434	1	2360	2	N	-0-					75
*09	3120	X	2747	-0-	-373	-0-	386	1	2326	2	N	32					107
							35	9									
*10	3224	X	2392	-0-	-832	-0-	191	1	2201	2	N	-0-					107
11	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	595	1	2119	2	N	-0-					107

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
06	3960	X	3711	-0-	-249	-0-	490	1	3221	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3185	-0-	-907	-0-	444	1	2741	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3149	-0-	-850	-0-	444	1	2705	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3206	-0-	-514	-0-	468	1	2738	2	N	-0-					-0-
*10	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	557	1	3040	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	528	1	2892	2	N	-0-					-0-

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
*03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	1019	1	6271	2	N	-0-					283
*04	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	1003	1	5576	2	N	10					293
							11	9									
*05	7316	X	6770	-0-	-546	-0-	1053	1	5683	2	N	31	195	1			129
							34	9									
*06	7110	X	6237	-0-	-873	-0-	1006	1	5231	2	N	-0-					129
*07	7347	X	6494	-0-	-853	-0-	6494	2			N	-0-					129
*08	7347	X	6405	-0-	-942	-0-	546	1	5735	2	N	113	172	1			70
							124	9									
*09	6600	X	6027	-0-	-573	-0-	615	1	5412	2	N	-0-					70
*10	6696	X	6249	-0-	-447	-0-	237	1	6012	2	N	-0-					70
11	6690	X	5318	-0-	-1372	-0-	857	1	4461	2	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	5518	X	4796	-0-	-722	-0-	785	1	4003	2	Y	7					34
							8	9									
*04	5340	X	4577	-0-	-763	-0-	734	1	3843	2	Y	-0-					34
*05	5518	X	5121	-0-	-397	-0-	780	1	4298	2	Y	39					73
							43	9									
*06	5490	X	4938	-0-	-552	-0-	773	1	4156	2	Y	8	61	1			20
							9	9									
*07	5611	X	5165	-0-	-446	-0-	620	1	4545	2	Y	-0-					20
*08	5611	X	5146	-0-	-465	-0-	570	1	4576	2	Y	-0-					20
*09	5310	X	4787	-0-	-523	-0-	573	1	4214	2	Y	-0-					18
*10	5487	X	4938	-0-	-549	-0-	221	1	4717	2	Y	-0-					18
11	5310	X	4924	-0-	-386	-0-	581	1	4343	2	Y	-0-					18

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

*03	8959	X	8277	-0-	-682	-0-	438	1	7826	2	Y	12					70
							13	9									
*04	8430	X	7201	-0-	-1229	-0-	371	1	6830	2	Y	-0-					70
*05	8308	X	7948	-0-	-360	-0-	421	1	7438	2	Y	81					151
							89	9									
*06	T. A.		7581	-0-	7581	7581	409	1	7154	2	Y	16	130	1			37
							18	9									
*07	T. A.		8294	-0-	8294	15875	419	1	7875	2	Y	-0-					37
*08	T. A.		8109	-0-	8109	23984	441	1	7668	2	Y	-0-					37
*09	31770	X	7786	-0-	-23984	-0-	294	1	7492	2	Y	-0-					34
*10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	154	1	7721	2	Y	-0-					34
*11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	152	1	7647	2	Y	-0-					34

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	41	1	1386	2	Y	19	32	1			17
							21	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	46	1	1698	2	Y	24	32	1			9
							26	9									
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	46	1	1720	2	Y	23	16	1			16
							25	9									
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	48	1	1647	2	Y	1					17
							1	9									
*10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	45	1	1504	2	Y	18	16	1			19
							20	9									
*11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	44	1	1733	2	Y	23	16	1			26
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

*03	3193	X	2619	-0-	-574	-0-	387	1	2231	2	Y	1						24
							1	9										
*04	3480	X	2804	-0-	-676	-0-	420	1	2383	2	Y	1						25
							1	9										
*05	3596	X	2869	-0-	-727	-0-	497	1	2370	2	Y	2						27
							2	9										
*06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	743	1	4021	2	Y	1						28
							1	9										
*07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	509	1	3496	2	Y	1						29
							1	9										
*08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	389	1	3420	2	Y	-0-						29
*09	4770	X	3161	-0-	-1609	-0-	303	1	2858	2	Y	-0-						29
*10	4929	X	2390	-0-	-2539	-0-	117	1	2273	2	Y	-0-						29
11	4770	X	2629	-0-	-2141	-0-	424	1	2204	2	Y	1						30
							1	9										

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

*03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	508	1	2511	2	Y	-0-						26
*04	3030	X	2469	-0-	-561	-0-	430	1	2017	2	Y	20	37	1				9
							22	9										
*05	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	464	1	2199	2	Y	-0-						9
*06	3030	X	2651	-0-	-379	-0-	389	1	2262	2	Y	-0-						9
*07	3069	X	2493	-0-	-576	-0-	53	1	2415	2	Y	23						32
							25	9										
*08	4061	X	2461	-0-	-1600	-0-	187	1	2265	2	Y	8						40
							9	9										
*09	4290	X	2404	-0-	-1886	-0-	235	1	2167	2	Y	2						42
							2	9										
*10	4433	X	2489	-0-	-1944	-0-	101	1	2379	2	Y	8						50
							9	9										
11	4290	X	2700	-0-	-1590	-0-	405	1	2294	2	Y	1	36	1				15
							1	9										

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-						-0-
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-						-0-
08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-						-0-
09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-						-0-
*10	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-						-0-
11	7320	X	7207	-0-	-113	-0-	7207	2			N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4289	-0-	-961	-0-	300	1	3989	2	N	-0-					119
07	5208	X	4451	-0-	-757	-0-	310	1	4123	2	N	16					135
							18	9									
08	5208	X	4305	-0-	-903	-0-	310	1	3963	2	N	29					164
							32	9									
09	5070	X	4085	-0-	-985	-0-	300	1	3785	2	N	-0-					164
*10	4619	X	4303	-0-	-316	-0-	310	1	3992	2	N	1					165
							1	9									
*11	4290	X	3693	-0-	-597	-0-	300	1	3393	2	N	-0-					165

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

*03	992	N	784	-0-	-208	-0-	223	1	561	2	N	-0-					-0-
*04	810	N	258	-0-	-552	-0-	82	1	176	2	N	-0-					-0-
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	184	1	381	2	N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	208	1	512	2	N	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	80	1	274	2	N	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	106	1	479	2	N	-0-					-0-
*09	720	N	588	-0-	-132	-0-	119	1	469	2	N	-0-					-0-
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	104	1	645	2	N	-0-					-0-
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	172	1	471	2	N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

06	4440	X	3945	-0-	-495	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3920	-0-	-668	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4042	-0-	-205	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3927	-0-	-123	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*10	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
*11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	694	1	5488	2	N	-0-					28
*04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	664	1	5118	2	N	-0-					28
*05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	717	1	4729	2	N	-0-					28
*06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	667	1	4592	2	N	-0-					28
*07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					28
*08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	393	1	4860	2	N	-0-					28
*09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	523	1	3340	2	N	-0-					28
*10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	240	1	4286	2	N	-0-					28
*11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	595	1	4204	2	N	13					41
							14	9									

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	513	1	2307	2	N	-0-					164
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	530	1	2396	2	N	-0-					164
08	2852	N	2201	-0-	-651	-0-	17	1	2184	2	N	-0-					164
09	2820	N	2481	-0-	-339	-0-	513	1	1968	2	N	-0-					164
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	530	1	1558	2	N	-0-					164
*11	2130	N	1724	-0-	-406	-0-	513	1	1211	2	N	-0-					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	500	1	10328	2	N	213	187	1			283
							234	9									
*04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	543	1	8748	2	N	197	198	1			282
							217	9									
*05	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	561	1	10385	2	N	199	196	1			285
							219	9									
*06	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	525	1	8622	2	N	170	193	1			262
							187	9									
*07	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	344	1	9096	2	N	177	195	1			244
							195	9									
*08	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	253	1	10114	2	N	154					398
							169	9									
*09	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	341	1	9319	2	N	181					579
							199	9									
*10	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	109	1	9283	2	N	145	385	1			339
							160	9									
*11	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	483	1	7786	2	N	183	191	1			331
							201	9									

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
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					111
07	3999	X	3958	-0-	-41	-0-	3958	2			N	-0-					111
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5560	2	55	9	N	50	151	1			10
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	856	1	3609	2	N	-0-					10
*10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	884	1	3496	2	N	-0-					10
*11	5430	X	4269	-0-	-1161	-0-	856	1	3355	2	N	53					63
							58	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 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
*03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	885	1	4417	2	Y	3					29
							3	9									
*04	5070	X	4739	-0-	-331	-0-	788	1	3939	2	Y	11	31	1			9
							12	9									
*05	5239	X	4685	-0-	-554	-0-	764	1	3919	2	Y	2					11
							2	9									
*06	5070	X	4419	-0-	-651	-0-	633	1	3779	2	Y	6					17
							7	9									
*07	5146	X	4017	-0-	-1129	-0-	354	1	3662	2	Y	1					18
							1	9									
*08	5022	X	4396	-0-	-626	-0-	330	1	4066	2	Y	-0-					18
*09	4710	X	4355	-0-	-355	-0-	379	1	3976	2	Y	-0-					18
*10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	165	1	3877	2	Y	3					21
							3	9									
*11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	591	1	3731	2	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	511	1	6953	2	Y	34					135
							37	9									
*04	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	499	1	6532	2	Y	1					136
							1	9									
*05	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	526	1	6464	2	Y	53	99	1			90
							58	9									
06	7260	X	6849	-0-	-411	-0-	504	1	6309	2	Y	33					123
							36	9									
*07	7502	X	6834	-0-	-668	-0-	6813	2	21	9	Y	19	94	1			48
*08	7502	X	6914	-0-	-588	-0-	320	1	6570	2	Y	22					70
							24	9									
*09	7020	X	6793	-0-	-227	-0-	310	1	6460	2	Y	21					91
							23	9									
*10	7068	X	6298	-0-	-770	-0-	257	1	6017	2	Y	22					113
							24	9									
11	12330	X	6035	-0-	-6295	-0-	555	1	5460	2	Y	18	98	1			33
							20	9									

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6448	X	6076	-0-	-372	-0-	414	1	5625	2	Y	34					135
							37	9									
*04	6150	X	5713	-0-	-437	-0-	406	1	5306	2	Y	1					136
							1	9									
*05	6355	X	5739	-0-	-616	-0-	427	1	5254	2	Y	53	99	1			90
							58	9									
06	5910	X	5571	-0-	-339	-0-	409	1	5126	2	Y	33					123
							36	9									
*07	6076	X	5072	-0-	-1004	-0-	5051	2	21	9	Y	19	94	1			48
*08	6076	X	4668	-0-	-1408	-0-	216	1	4428	2	Y	22					70
							24	9									
*09	5700	X	4088	-0-	-1612	-0-	186	1	3879	2	Y	21					91
							23	9									
*10	5766	X	2598	-0-	-3168	-0-	105	1	2469	2	Y	22					113
							24	9									
11	5580	X	3234	-0-	-2346	-0-	297	1	2917	2	Y	18	98	1			33
							20	9									

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
*03	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	479	1	6726	2	N	56					145
							62	9									
*04	6900	X	4629	-0-	-2271	-0-	350	1	4279	2	N	-0-					145
*05	7130	X	5415	-0-	-1715	-0-	394	1	5021	2	N	-0-					145
06	6900	X	5351	-0-	-1549	-0-	402	1	4896	2	N	48	183	1			10
							53	9									
*07	7130	X	4611	-0-	-2519	-0-	235	1	4376	2	N	-0-					10
*08	7130	X	5792	-0-	-1338	-0-	205	1	5587	2	N	-0-					10
*09	5340	X	5281	-0-	-59	-0-	298	1	4983	2	N	-0-					10
*10	5518	X	5031	-0-	-487	-0-	163	1	4868	2	N	-0-					10
11	5820	X	4652	-0-	-1168	-0-	367	1	4285	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	6944	X	6244	-0-	-700	-0-	715	1	5529	2	N	-0-					110
*04	6330	X	5816	-0-	-514	-0-	708	1	5108	2	N	-0-					110
*05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	748	1	5446	2	N	10					120
							11	9									
*06	5790	X	5784	-0-	-6	-0-	714	1	5058	2	N	11					131
							12	9									
*07	5983	X	5623	-0-	-360	-0-	456	1	5157	2	N	9					140
							10	9									
*08	6045	X	5734	-0-	-311	-0-	338	1	5381	2	N	14					154
							15	9									
*09	5850	X	5249	-0-	-601	-0-	371	1	4871	2	N	6					160
							7	9									
*10	6045	X	5670	-0-	-375	-0-	145	1	5505	2	N	18					178
							20	9									
11	6030	X	5634	-0-	-396	-0-	572	1	5054	2	N	7					185
							8	9									

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

*03	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	396	1	3611	2	Y	180	180	1			161
							198	9									
04	4020	X	3812	-0-	-208	-0-	3812	2			Y	-0-					161
*05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4385	2	41	9	Y	37	179	1			19
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4642	2	70	9	Y	64					83
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4762	2	61	9	Y	55					138
*08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	503	1	4964	2	Y	35	164	1			9
							39	9									
*09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	494	1	4676	2	Y	74					83
							81	9									
*10	4867	X	4675	-0-	-192	-0-	16	1	4608	2	Y	46					129
							51	9									
11	4830	X	3903	-0-	-927	-0-	3878	2	25	9	Y	23					152

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

06	7410	X	5382	-0-	-2028	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
07	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	1013	1	6917	2	N	-0-					-0-
08	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
09	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	1233	1	7877	2	N	-0-					-0-
*10	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	1439	1	9958	2	N	-0-					-0-
*11	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	1761	1	15199	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	1158	1	2374	2	N	-0-					-0-
*04	2190	X	1961	-0-	-229	-0-	891	1	1070	2	N	-0-					-0-
*05	2263	X	2036	-0-	-227	-0-	812	1	1224	2	N	-0-					-0-
*06	3360	X	1503	-0-	-1857	-0-	826	1	677	2	N	-0-					-0-
*07	3472	X	1569	-0-	-1903	-0-	438	1	1131	2	N	-0-					-0-
*08	3472	X	1706	-0-	-1766	-0-	657	1	1049	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
*10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2666	N	2083	-0-	-583	-0-	502	1	1575	2	N	5					25
							6	9									
*04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	543	1	2167	2	N	-0-					25
*05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	561	1	2146	2	N	5					30
							6	9									
*06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	538	1	1899	2	N	22					52
							24	9									
*07	2697	N	2218	-0-	-479	-0-	344	1	1856	2	N	16					68
							18	9									
*08	2604	N	2309	-0-	-295	-0-	219	1	2090	2	N	-0-					68
*09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	290	1	2519	2	N	-0-					68
*10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	196	1	2011	2	N	22					90
							24	9									
11	2430	N	2035	-0-	-395	-0-	476	1	1559	2	N	-0-					90

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
*03	4588	X	4190	-0-	-398	-0-	730	1	3460	2	N	-0-					52
*04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	302	1	4288	2	N	-0-					52
*05	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	587	1	8271	2	N	-0-					52
*06	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	659	1	9475	2	N	-0-					52
*07	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	561	1	8923	2	N	-0-					52
*08	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	997	1	8056	2	N	-0-					52
*09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	944	1	7493	2	N	-0-					52
*10	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	426	1	7541	2	N	-0-					52
*11	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	486	1	8629	2	N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	8122	X	7732	-0-	-390	-0-	536	1	7161	2	N	32					178
							35	9									
*04	7500	X	7332	-0-	-168	-0-	500	1	6832	2	N	-0-					178
*05	7719	X	7596	-0-	-123	-0-	533	1	7063	2	N	-0-					178
*06	7470	X	7321	-0-	-149	-0-	518	1	6803	2	N	-0-					178
*07	7719	X	7273	-0-	-446	-0-	329	1	6944	2	N	-0-					178
*08	7719	X	7088	-0-	-631	-0-	233	1	6855	2	N	-0-					178
*09	7290	X	6934	-0-	-356	-0-	274	1	6612	2	N	44					222
							48	9									
*10	7533	X	6921	-0-	-612	-0-	132	1	6789	2	N	-0-					222
11	7290	X	6488	-0-	-802	-0-	402	1	6086	2	N	-0-	192	1			30

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
*03	4061	X	3262	-0-	-799	-0-	215	1	3021	2	N	24					45
							26	9									
*04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	367	1	4486	2	N	-0-					45
*05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	352	1	4476	2	N	-0-					45
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	301	1	3659	2	N	22	54	1			13
							24	9									
*07	4991	X	4279	-0-	-712	-0-	218	1	4061	2	N	-0-					13
*08	4991	X	3757	-0-	-1234	-0-	133	1	3624	2	N	-0-					13
*09	4830	X	3457	-0-	-1373	-0-	195	1	3262	2	N	-0-					13
*10	4774	X	3007	-0-	-1767	-0-	97	1	2910	2	N	-0-					13
11	4260	X	2913	-0-	-1347	-0-	230	1	2683	2	N	-0-					13

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
07	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	1357	1	9265	2	N	-0-					-0-
08	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
09	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	1276	1	8146	2	N	-0-					-0-
*10	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	1378	1	9541	2	N	-0-					-0-
*11	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	1436	1	12389	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7082	-0-	-1168	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6592	-0-	-1406	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6960	-0-	-852	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6951	-0-	-429	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
*10	7316	X	7096	-0-	-220	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
*11	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7361	-0-	-203	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7211	-0-	-477	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
09	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
*10	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
*11	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7006	X	4884	-0-	-2122	-0-	735	1	4140	2	Y	8					30
							9	9									
*04	6780	X	4893	-0-	-1887	-0-	722	1	4171	2	Y	-0-					30
*05	7006	X	5043	-0-	-1963	-0-	737	1	4229	2	Y	70					100
							77	9									
*06	5040	X	4650	-0-	-390	-0-	689	1	3909	2	Y	47	91	1			56
							52	9									
*07	5208	X	4289	-0-	-919	-0-	422	1	3852	2	Y	14					70
							15	9									
*08	5022	X	4246	-0-	-776	-0-	356	1	3889	2	Y	1	15	1			56
							1	9									
*09	4860	X	4267	-0-	-593	-0-	462	1	3770	2	Y	32					88
							35	9									
*10	4929	X	3856	-0-	-1073	-0-	255	1	3597	2	Y	4					92
							4	9									
11	4650	X	3991	-0-	-659	-0-	616	1	3361	2	Y	13					105
							14	9									

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
*03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	874	1	3029	2	Y	102	92	1			124
							112	9									
*04	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	236	1	3287	2	Y	10					134
							11	9									
*05	4030	X	3532	-0-	-498	-0-	221	1	3311	2	Y	-0-					134
*06	3900	X	3488	-0-	-412	-0-	116	1	3368	2	Y	4	96	1			42
							4	9									
*07	3875	X	3402	-0-	-473	-0-	73	1	3321	2	Y	7					49
							8	9									
*08	3875	X	3439	-0-	-436	-0-	74	1	3337	2	Y	25					74
							28	9									
*09	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	85	1	3262	2	Y	20					94
							22	9									
*10	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	21	1	2954	2	Y	40	90	1			44
							44	9									
*11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	108	1	3272	2	Y	48					92
							53	9									

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
*03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	1022	1	5049	2	Y	-0-					23
*04	5250	X	4922	-0-	-328	-0-	861	1	4039	2	Y	20	37	1			6
							22	9									
*05	5425	X	4891	-0-	-534	-0-	853	1	4038	2	Y	-0-					6
*06	5550	X	4621	-0-	-929	-0-	678	1	3943	2	Y	-0-					6
*07	5735	X	4315	-0-	-1420	-0-	92	1	4198	2	Y	23					29
							25	9									
*08	5735	X	4731	-0-	-1004	-0-	359	1	4363	2	Y	8					37
							9	9									
*09	4860	X	4512	-0-	-348	-0-	441	1	4069	2	Y	2					39
							2	9									
*10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	174	1	4083	2	Y	9					48
							10	9									
11	4380	X	4352	-0-	-28	-0-	653	1	3698	2	Y	1	36	1			13
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	11820	X	9433	-0-	-2387	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
07	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	1706	1	11653	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	10413	-0-	-1801	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
09	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	1696	1	10830	2	N	-0-					-0-
*10	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	1737	1	12020	2	N	-0-					-0-
*11	11820	X	4464	-0-	-7356	-0-	463	1	4001	2	N	-0-					-0-

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
06	10980	X	8630	-0-	-2350	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
07	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	1517	1	10358	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	7387	-0-	-3959	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9180	-0-	-1080	-0-	1243	1	7937	2	N	-0-					-0-
*10	11873	X	9705	-0-	-2168	-0-	1225	1	8480	2	N	-0-					-0-
*11	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	1496	1	12914	2	N	-0-					-0-

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
06	8760	X	8371	-0-	-389	-0-	8371	2			N	-0-					51
07	9052	X	8670	-0-	-382	-0-	8670	2			N	-0-					51
08	8928	X	8874	-0-	-54	-0-	8874	2			N	-0-					51
09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					51
*10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					51
*11	8580	X	8276	-0-	-304	-0-	8276	2			N	-0-					51

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
*03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	846	1	2322	2	N	-0-					5
*04	3000	X	2056	-0-	-944	-0-	669	1	1387	2	N	-0-					5
*05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	854	1	2285	2	N	1					6
							1	9									
06	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	841	1	2132	2	N	21					27
							23	9									
*07	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	507	1	2197	2	N	-0-					27
*08	3162	X	2282	-0-	-880	-0-	394	1	1851	2	N	34					61
							37	9									
*09	3000	X	2161	-0-	-839	-0-	457	1	1704	2	N	-0-					61
*10	3100	X	2490	-0-	-610	-0-	288	1	2201	2	N	1					62
							1	9									
11	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	693	1	2183	2	N	-0-					62

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
*03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1002	1	3483	2	N	-0-					-0-
*04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	969	1	4016	2	N	-0-					-0-
*05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	919	1	3243	2	N	-0-					-0-
*06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	1045	1	4608	2	N	-0-					-0-
*07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	735	1	4402	2	N	-0-					-0-
*08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	664	1	4593	2	N	-0-					-0-
*09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	692	1	4311	2	N	-0-					-0-
*10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	497	1	3886	2	N	-0-					-0-
*11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	781	1	3229	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7130	X	7051	-0-	-79	-0-	608	1	6369	2	N	67	191	1			30
							74	9									
*04	6900	X	6802	-0-	-98	-0-	604	1	6198	2	N	-0-					30
*05	7130	X	7094	-0-	-36	-0-	599	1	6368	2	N	115					145
							127	9									
06	6900	X	6681	-0-	-219	-0-	625	1	6053	2	N	3					148
							3	9									
*07	7130	X	6900	-0-	-230	-0-	374	1	6475	2	N	46					194
							51	9									
*08	7037	X	6712	-0-	-325	-0-	294	1	6418	2	N	-0-	167	1			27
*09	6780	X	6380	-0-	-400	-0-	314	1	6066	2	N	-0-					27
*10	7006	X	6583	-0-	-423	-0-	175	1	6366	2	N	38					65
							42	9									
11	6900	X	6164	-0-	-736	-0-	479	1	5624	2	N	55					120
							61	9									

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
*03	4061	X	3285	-0-	-776	-0-	699	1	2578	2	N	7					55
							8	9									
*04	3930	X	3250	-0-	-680	-0-	683	1	2567	2	N	-0-					55
*05	4061	X	3669	-0-	-392	-0-	722	1	2845	2	N	93					148
							102	9									
*06	3930	X	3482	-0-	-448	-0-	702	1	2780	2	N	-0-					148
*07	4061	X	3615	-0-	-446	-0-	715	1	2900	2	N	-0-	2	6			146
*08	3999	X	3038	-0-	-961	-0-	685	1	2160	2	N	175	175	1			146
							193	9									
*09	3870	X	3533	-0-	-337	-0-	526	1	3007	2	N	-0-					146
*10	3999	X	3349	-0-	-650	-0-	206	1	3143	2	N	-0-					146
11	3930	X	3167	-0-	-763	-0-	523	1	2644	2	N	-0-					146

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
*03	4464	X	4239	-0-	-225	-0-	627	1	3612	2	Y	-0-					2
*04	4320	X	3833	-0-	-487	-0-	574	1	3258	2	Y	1					3
							1	9									
*05	3999	X	2934	-0-	-1065	-0-	508	1	2424	2	Y	2					5
							2	9									
*06	4080	X	1545	-0-	-2535	-0-	241	1	1303	2	Y	1					6
							1	9									
*07	4216	X	1999	-0-	-2217	-0-	254	1	1744	2	Y	1					7
							1	9									
*08	4216	X	1898	-0-	-2318	-0-	194	1	1704	2	Y	-0-					7
*09	3840	X	3040	-0-	-800	-0-	292	1	2747	2	Y	1					8
							1	9									
*10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	146	1	2841	2	Y	-0-					8
*11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	438	1	2275	2	Y	1					9
							1	9									

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	140	140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	140
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

*03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	781	1	3940	2	Y	-0-					37
*04	4710	X	4404	-0-	-306	-0-	733	1	3608	2	Y	57	62	1			32
							63	9									
*05	4867	X	4504	-0-	-363	-0-	751	1	3753	2	Y	-0-					32
*06	4710	X	4055	-0-	-655	-0-	579	1	3476	2	Y	-0-					32
*07	4619	X	4022	-0-	-597	-0-	389	1	3633	2	Y	-0-					32
*08	4495	X	4106	-0-	-389	-0-	303	1	3803	2	Y	-0-					32
*09	4350	X	3904	-0-	-446	-0-	351	1	3553	2	Y	-0-					32
*10	4340	X	3760	-0-	-580	-0-	125	1	3632	2	Y	3					35
							3	9									
11	4200	X	3521	-0-	-679	-0-	502	1	3019	2	Y	-0-					35

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

*03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	620	1	5987	2	Y	38	70	1			116
							42	9									
*04	6180	X	5876	-0-	-304	-0-	597	1	5278	2	Y	1	64	1			53
							1	9									
*05	6355	X	6148	-0-	-207	-0-	636	1	5476	2	Y	33					86
							36	9									
*06	6420	X	5866	-0-	-554	-0-	603	1	5253	2	Y	9					95
							10	9									
*07	6634	X	5675	-0-	-959	-0-	601	1	4995	2	Y	72	128	1			39
							79	9									
*08	6634	X	6372	-0-	-262	-0-	662	1	5710	2	Y	-0-					39
*09	6000	X	5444	-0-	-556	-0-	325	1	5102	2	Y	15					54
							17	9									
*10	6200	X	5394	-0-	-806	-0-	139	1	5214	2	Y	37					91
							41	9									
11	6180	X	5578	-0-	-602	-0-	524	1	5040	2	Y	13	66	1			38
							14	9									

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2697	X	3	-0-	-2694	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*04	930	X	40	-0-	-890	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*06	540	X	32	-0-	-508	-0-	32	1			N	-0-					-0-
*07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

06	6630	X	6024	-0-	-606	-0-	379	1	5645	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5848	-0-	-1003	-0-	386	1	5462	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6344	-0-	-42	-0-	386	1	5958	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5482	-0-	-698	-0-	237	1	5245	2	N	-0-					-0-
*10	7316	X	5235	-0-	-2081	-0-	236	1	4999	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5269	-0-	-881	-0-	233	1	5036	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

06	5820	X	4138	-0-	-1682	-0-	96	1	4042	2	N	-0-					-0-
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	137	1	6040	2	N	-0-					-0-
08	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	137	1	5838	2	N	-0-					-0-
09	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	120	1	5451	2	N	-0-					-0-
*10	6169	X	5558	-0-	-611	-0-	130	1	5428	2	N	-0-					-0-
*11	5970	X	5836	-0-	-134	-0-	133	1	5703	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

06	17905	X	6250	-0-	-11655	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
08	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
09	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
*10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
*11	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

06	14580	X	11170	-0-	-3410	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	9515	-0-	-5396	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11674	-0-	-1253	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10740	-0-	-960	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
*10	12090	X	10983	-0-	-1107	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10537	-0-	-773	-0-	10537	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

*03	5456	X	3499	-0-	-1957	-0-	252	1	3247	2	N	-0-					-0-
*04	5280	X	3608	-0-	-1672	-0-	1838	1	1770	2	N	-0-					-0-
*05	5456	X	3311	-0-	-2145	-0-	1309	1	2002	2	N	-0-					-0-
*06	4620	X	2104	-0-	-2516	-0-	1493	1	611	2	N	-0-					-0-
*07	3937	X	2901	-0-	-1036	-0-	1303	1	1598	2	N	-0-					-0-
*08	3844	X	3063	-0-	-781	-0-	1309	1	1754	2	N	-0-					-0-
*09	3720	X	2893	-0-	-827	-0-	684	1	2209	2	N	-0-					-0-
*10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	269	1	3251	2	N	-0-					-0-
*11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	1013	1	2583	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 11075

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

*03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	405	1	5496	2	N	-0-					-0-
*04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	388	1	6934	2	N	-0-					-0-
*05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	404	1	5228	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3696	-0-	-1614	-0-	392	1	3304	2	N	-0-					-0-
*07	5487	X	4951	-0-	-536	-0-	245	1	4706	2	N	-0-					-0-
*08	5487	X	4983	-0-	-504	-0-	196	1	4787	2	N	-0-					-0-
*09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	217	1	5161	2	N	-0-					-0-
*10	5487	X	4054	-0-	-1433	-0-	112	1	3942	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3821	-0-	-1069	-0-	316	1	3505	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

*03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
*04	6990	X	6876	-0-	-114	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
*05	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
06	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
*07	7223	X	7213	-0-	-10	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
*08	7223	X	6973	-0-	-250	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
*09	6990	X	6619	-0-	-371	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
*10	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
*11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

*03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	836	1	3886	2	N	-0-	13	7			30
*04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	811	1	4204	2	N	-0-					30
*05	4464	X	3617	-0-	-847	-0-	870	1	2747	2	N	-0-					30
*06	4320	X	3815	-0-	-505	-0-	842	1	2973	2	N	-0-					30
*07	4464	X	3087	-0-	-1377	-0-	533	1	2554	2	N	-0-					30
*08	4464	X	3264	-0-	-1200	-0-	394	1	2870	2	N	-0-					30
*09	4320	X	3241	-0-	-1079	-0-	447	1	2794	2	N	-0-					30
*10	3937	X	3303	-0-	-634	-0-	333	1	2970	2	N	-0-					30
11	3810	X	3582	-0-	-228	-0-	727	1	2855	2	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

06	1860	X	1559	-0-	-301	-0-	206	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	656	-0-	-1266	-0-	91	1	565	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	337	-0-	-1585	-0-	91	1	246	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	498	-0-	-1062	-0-	72	1	426	2	N	-0-					-0-
*10	1612	X	395	-0-	-1217	-0-	61	1	334	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	777	-0-	-783	-0-	120	1	657	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

*03	7719	X	4600	-0-	-3119	-0-	1	1	4599	2	N	-0-					-0-
*04	6930	X	5213	-0-	-1717	-0-	1	1	5212	2	N	-0-					-0-
*05	5952	X	5531	-0-	-421	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
*06	5760	X	4911	-0-	-849	-0-	7	1	4904	2	N	-0-					-0-
07	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	2	1	8209	2	N	-0-					-0-
08	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	1	1	8025	2	N	-0-					-0-
*09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
*10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	5713	-0-	-2237	-0-	1	1	5712	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

06	8940	X	8787	-0-	-153	-0-	8787	2			N	-0-					50
07	9114	X	9052	-0-	-62	-0-	9042	2	10	9	N	9					59
08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9064	2	31	9	N	28					87
09	8790	X	8238	-0-	-552	-0-	8180	2	58	9	N	53					140
*10	9083	X	8577	-0-	-506	-0-	8529	2	48	9	N	44					184
*11	8790	X	7710	-0-	-1080	-0-	7698	2	12	9	N	11					195

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

06	9540	X	9160	-0-	-380	-0-	9160	2			N	-0-					120
07	9486	X	9349	-0-	-137	-0-	9337	2	12	9	N	11					131
08	9734	X	9331	-0-	-403	-0-	9291	2	40	9	N	36					167
09	9420	X	8575	-0-	-845	-0-	8553	2	22	9	N	20					187
*10	9734	X	8789	-0-	-945	-0-	8755	2	34	9	N	31					218
*11	9150	X	8427	-0-	-723	-0-	8425	2	2	9	N	2					220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	622	1	5462	2	N	-0-					29
07	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	635	1	6074	2	N	-0-					29
08	6417	X	5752	-0-	-665	-0-	5752	2			N	-0-					29
09	6210	X	6127	-0-	-83	-0-	661	1	5463	2	N	3					32
							3	9									
*10	6417	X	6157	-0-	-260	-0-	694	1	5452	2	N	10					42
							11	9									
*11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	698	1	5411	2	N	74					116
							81	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	16	1			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			5
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					12
*11	T. A.		55	-0-	55	55	6	1	45	2	Y	4	8	1			8
							4	9									

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
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	568	1	3733	2	N	-0-					-0-
07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	725	1	4477	2	N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	725	1	4705	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4023	-0-	-267	-0-	588	1	3435	2	N	-0-					-0-
*10	5208	X	3264	-0-	-1944	-0-	506	1	2758	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3951	-0-	-1299	-0-	610	1	3341	2	N	-0-					-0-

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
*03	3937	X	3911	-0-	-26	-0-	249	1	3662	2	N	-0-					-0-
*04	3810	X	3758	-0-	-52	-0-	241	1	3517	2	N	-0-					-0-
*05	3937	X	3792	-0-	-145	-0-	249	1	3543	2	N	-0-					-0-
*06	3810	X	3656	-0-	-154	-0-	235	1	3421	2	N	-0-					-0-
*07	3906	X	3884	-0-	-22	-0-	217	1	3667	2	N	-0-					-0-
*08	3906	X	3774	-0-	-132	-0-	193	1	3581	2	N	-0-					-0-
*09	3690	X	3256	-0-	-434	-0-	189	1	3067	2	N	-0-					-0-
*10	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	32	1	3517	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2887	-0-	-803	-0-	8	1	2879	2	N	-0-					-0-

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
*03	4464	X	3624	-0-	-840	-0-	951	1	2673	2	N	-0-					-0-
*04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	943	1	3281	2	N	-0-					-0-
*05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	1014	1	3794	2	N	-0-					-0-
*06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	1129	1	2776	2	N	-0-					-0-
*07	4123	X	3132	-0-	-991	-0-	617	1	2515	2	N	-0-					-0-
*08	4123	X	3234	-0-	-889	-0-	539	1	2695	2	N	-0-					-0-
*09	3990	X	3265	-0-	-725	-0-	579	1	2686	2	N	-0-					-0-
*10	3689	X	3363	-0-	-326	-0-	421	1	2942	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3201	-0-	-219	-0-	738	1	2463	2	N	-0-					-0-

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
06	3510	X	3365	-0-	-145	-0-	311	1	3054	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	318	1	3188	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	318	1	3083	2	N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	307	1	3328	2	N	-0-					-0-
*10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	318	1	3444	2	N	-0-					-0-
*11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	318	1	3374	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	11670	X	8841	-0-	-2829	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11381	-0-	-647	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11286	-0-	-742	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11285	-0-	-415	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
*10	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
*11	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-

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
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	987	1	2134	2	Y	-0-					95
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	1016	1	2151	2	Y	-0-					95
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	1016	1	2158	2	Y	-0-					95
09	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	921	1	1906	2	Y	22					117
							24	9									
*10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1416	1	2027	2	Y	22					139
							24	9									
*11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	1522	1	3241	2	Y	-0-					139

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
06	4650	X	2916	-0-	-1734	-0-	922	1	1994	2	Y	-0-					86
07	4805	X	2993	-0-	-1812	-0-	960	1	2033	2	Y	-0-					86
08	4805	X	3266	-0-	-1539	-0-	960	1	2291	2	Y	14					100
							15	9									
09	4020	X	2483	-0-	-1537	-0-	808	1	1672	2	Y	3					103
							3	9									
*10	3441	X	573	-0-	-2868	-0-	236	1	337	2	Y	-0-					103
*11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	1430	1	3047	2	Y	-0-					103

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
06	7260	X	6085	-0-	-1175	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5296	-0-	-2206	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6020	-0-	-1141	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
09	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
*10	6293	X	5423	-0-	-870	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5513	-0-	-577	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

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
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	580	1	5266	2	N	-0-					-0-
07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	587	1	5235	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4452	-0-	-880	-0-	587	1	3865	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3633	-0-	-1527	-0-	502	1	3131	2	N	-0-					-0-
*10	5332	X	1061	-0-	-4271	-0-	212	1	849	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3491	-0-	-1669	-0-	459	1	3032	2	N	-0-					-0-

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
06	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	1554	1	14669	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	8519	-0-	-1401	-0-	878	1	7641	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	6388	-0-	-3532	-0-	878	1	5510	2	N	-0-					-0-
09	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	1380	1	10897	2	N	-0-					-0-
*10	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	1795	1	13781	2	N	-0-					-0-
*11	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1798	1	12723	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	6570	X	6412	-0-	-158	-0-	614	1	5798	2	N	-0-					-0-
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	698	1	6072	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6125	-0-	-478	-0-	698	1	5427	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5537	-0-	-883	-0-	623	1	4914	2	N	-0-					-0-
*10	6758	X	5896	-0-	-862	-0-	679	1	5217	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5686	-0-	-854	-0-	704	1	4982	2	N	-0-					-0-

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
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	300	1	5119	2	N	-0-					-0-
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	310	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	300	1	5322	2	N	-0-					-0-
*10	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	310	1	5410	2	N	-0-					-0-
*11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	300	1	4618	2	N	-0-					-0-

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
06	6030	X	5447	-0-	-583	-0-	5447	2			N	-0-					70
07	6045	X	5445	-0-	-600	-0-	5445	2			N	-0-					70
08	5983	X	3478	-0-	-2505	-0-	3463	2	15	9	N	14	72	1			12
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					12
*10	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					12
*11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					12

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
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	659	1	4329	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4890	-0-	-783	-0-	681	1	4209	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4926	-0-	-747	-0-	681	1	4245	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5047	-0-	-443	-0-	737	1	4310	2	N	-0-					-0-
*10	5425	X	5062	-0-	-363	-0-	784	1	4278	2	N	-0-					-0-
*11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	800	1	4377	2	N	-0-					-0-

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
06	9300	X	8225	-0-	-1075	-0-	958	1	7267	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8446	-0-	-1040	-0-	1002	1	7444	2	N	-0-					-0-
08	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	1002	1	8413	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7333	-0-	-1187	-0-	584	1	6749	2	N	-0-					-0-
*10	8680	X	7485	-0-	-1195	-0-	613	1	6872	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	7317	-0-	-1803	-0-	582	1	6735	2	N	-0-					-0-

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
06	7440	X	7276	-0-	-164	-0-	848	1	6428	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7118	-0-	-570	-0-	844	1	6274	2	N	-0-					-0-
08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	844	1	7181	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6438	-0-	-1002	-0-	512	1	5926	2	N	-0-					-0-
*10	7533	X	6338	-0-	-1195	-0-	520	1	5818	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6467	-0-	-973	-0-	514	1	5953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 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
*03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	308	1	2980	2	Y	39	51	1			98
							43	9									
*04	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	302	1	2667	2	Y	-0-	52	1			46
*05	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	318	1	2742	2	Y	33					79
							36	9									
*06	3060	X	2938	-0-	-122	-0-	301	1	2627	2	Y	9					88
							10	9									
*07	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	322	1	2674	2	Y	71	121	1			38
							78	9									
08	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	306	1	2638	2	Y	-0-					38
*09	3030	X	2696	-0-	-334	-0-	160	1	2519	2	Y	15					53
							17	9									
*10	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	69	1	2613	2	Y	37					90
							41	9									
11	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	262	1	2517	2	Y	13	65	1			38
							14	9									

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

*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-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

*03	7905	X	2785	-0-	-5120	-0-	499	1	2286	2	N	-0-					-0-
*04	7650	X	1200	-0-	-6450	-0-	308	1	892	2	N	-0-					-0-
*05	7905	X	6993	-0-	-912	-0-	212	1	6781	2	N	-0-					-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	418	1	7286	2	N	-0-					-0-
*07	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	176	1	7261	2	N	-0-					-0-
*08	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	145	1	7005	2	N	-0-					-0-
*09	7710	X	6741	-0-	-969	-0-	161	1	6580	2	N	-0-					-0-
*10	7967	X	3847	-0-	-4120	-0-	129	1	3718	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	6604	-0-	-1106	-0-	286	1	6318	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

*03	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	2019	1	8649	2	N	-0-					-0-
*04	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	2356	1	9223	2	N	-0-					-0-
*05	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	2214	1	9672	2	N	-0-					-0-
*06	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	1827	1	8796	2	N	-0-					-0-
*07	12307	X	920	-0-	-11387	-0-	257	1	663	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-
09	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-					-0-
*10	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-
11	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	548	1	1807	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1093	-0-	-1247	-0-	135	1	958	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

*03	4650	X	1775	-0-	-2875	-0-	347	1	1428	2	N	-0-					-0-
*04	4500	X	2753	-0-	-1747	-0-	153	1	2600	2	N	-0-					-0-
*05	4650	X	3709	-0-	-941	-0-	536	1	3173	2	N	-0-					-0-
*06	4050	X	3790	-0-	-260	-0-	580	1	3210	2	N	-0-					-0-
*07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	203	1	3582	2	N	-0-					-0-
*08	3689	X	2850	-0-	-839	-0-	157	1	2693	2	N	-0-					-0-
*09	3780	X	882	-0-	-2898	-0-	48	1	834	2	N	-0-					-0-
*10	3906	X	945	-0-	-2961	-0-	36	1	909	2	N	-0-					-0-
*11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	179	1	4875	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

*03	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	1922	1	6649	2	N	-0-					-0-
*04	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	2101	1	6898	2	N	-0-					-0-
*05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	2026	1	7595	2	N	-0-					-0-
*06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	1647	1	6056	2	N	-0-					-0-
*07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1689	1	4361	2	N	-0-					-0-
*08	310	X	249	-0-	-61	-0-	96	1	153	2	N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	702	1	6414	2	N	-0-	7	7			37
*04	8610	X	6037	-0-	-2573	-0-	1051	1	4986	2	N	-0-					37
*05	9083	X	5828	-0-	-3255	-0-	705	1	5101	2	N	20					57
							22	9									
*06	8790	X	5379	-0-	-3411	-0-	693	1	4645	2	N	37					94
							41	9									
*07	9083	X	6095	-0-	-2988	-0-	439	1	5561	2	N	86					180
							95	9									
*08	7161	X	5130	-0-	-2031	-0-	324	1	4806	2	N	-0-					180
*09	6000	X	5045	-0-	-955	-0-	370	1	4675	2	N	-0-					180
*10	5704	X	4931	-0-	-773	-0-	139	1	4792	2	N	-0-					180
11	6030	X	5327	-0-	-703	-0-	547	1	4780	2	N	-0-					180

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
*03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	274	1	2791	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
*04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	272	1	2716	2	Y	7	10	1			6
							8	9									
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	280	1	2777	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
*06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	267	1	2667	2	Y	3					6
							3	9									
*07	2914	N	2826	-0-	-88	-0-	162	1	2656	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
*08	2914	N	2700	-0-	-214	-0-	127	1	2567	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
*09	2820	N	2687	-0-	-133	-0-	158	1	2522	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
*10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	51	1	2581	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
11	2730	N	2059	-0-	-671	-0-	237	1	1811	2	Y	10	10	1			8
							11	9									

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
*03	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	6214	2			Y	-0-	7	7			77
*04	6030	X	5669	-0-	-361	-0-	5669	2			Y	-0-					77
*05	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			Y	-0-					77
*06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			Y	-0-					77
*07	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			Y	-0-					77
*08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			Y	-0-					77
*09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			Y	-0-					77
*10	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			Y	-0-					77
*11	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			Y	-0-					77

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2386	-0-	2386	2386	486	1	1900	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5021	-0-	5021	7407	486	1	4535	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2889	-0-	2889	10296	1004	1	1885	2	N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		3374	-0-	3374	13670	1513	1	1861	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2919	-0-	2919	16589	1093	1	1826	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	120	1	94	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	151	1	108	2	N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	151	1	124	2	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	271	1	182	2	N	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	146	1	96	2	N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	149	1	100	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

*03	4123	X	3654	-0-	-469	-0-	479	1	3175	2	N	-0-					-0-
*04	3990	X	3499	-0-	-491	-0-	457	1	3042	2	N	-0-					-0-
*05	4123	X	3612	-0-	-511	-0-	477	1	3135	2	N	-0-					-0-
*06	3780	X	3526	-0-	-254	-0-	468	1	3058	2	N	-0-					-0-
*07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	376	1	3296	2	N	-0-					-0-
*08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	314	1	3469	2	N	-0-					-0-
*09	3540	X	3434	-0-	-106	-0-	288	1	3146	2	N	-0-					-0-
*10	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	126	1	3198	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3352	-0-	-488	-0-	416	1	2936	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
*10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
*11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

06	7980	X	7570	-0-	-410	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7601	-0-	-552	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7192	-0-	-930	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
*10	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
*11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

*03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	455	1	1400	2	N	-0-					140
*04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	537	1	1480	2	N	-0-					140
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	542	1	1564	2	N	10					150
							11	9									
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	543	1	1484	2	N	44					194
							48	9									
*07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	326	1	1475	2	N	1					195
							1	9									
*08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	253	1	1470	2	N	-0-	175	1	3	7	17
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	235	1	1337	2	N	3					20
							3	9									
*10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	109	1	1649	2	N	27					47
							30	9									
*11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	471	1	1637	2	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	5983	X	4953	-0-	-1030	-0-	309	1	4632	2	N	11					96
							12	9									
*04	5790	X	5036	-0-	-754	-0-	308	1	4728	2	N	-0-					96
*05	5983	X	5249	-0-	-734	-0-	318	1	4899	2	N	29					125
							32	9									
06	5130	X	4791	-0-	-339	-0-	300	1	4491	2	N	-0-					125
*07	5177	X	4970	-0-	-207	-0-	186	1	4784	2	N	-0-					125
*08	5208	X	4674	-0-	-534	-0-	148	1	4507	2	N	17	49	1			93
							19	9									
*09	5040	X	4618	-0-	-422	-0-	198	1	4420	2	N	-0-					93
*10	5208	X	4758	-0-	-450	-0-	106	1	4652	2	N	-0-					93
11	4920	X	4874	-0-	-46	-0-	265	1	4608	2	N	1	80	1			14
							1	9									

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
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	103	1	360	2	N	-0-					-0-
07	403	N	88	-0-	-315	-0-	21	1	67	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12183	X	11575	-0-	-608	-0-	807	1	10768	2	N	-0-					-0-
*04	11790	X	11092	-0-	-698	-0-	693	1	10399	2	N	-0-					-0-
*05	12183	X	8117	-0-	-4066	-0-	565	1	7552	2	N	-0-					-0-
*06	11790	X	7312	-0-	-4478	-0-	532	1	6780	2	N	-0-					-0-
*07	11625	X	10667	-0-	-958	-0-	714	1	9953	2	N	-0-					-0-
*08	11377	X	10289	-0-	-1088	-0-	663	1	9626	2	N	-0-					-0-
*09	11010	X	10017	-0-	-993	-0-	631	1	9386	2	N	-0-					-0-
*10	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	592	1	8980	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	7727	-0-	-3013	-0-	547	1	7180	2	N	-0-					-0-

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
*03	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	1196	1	9307	2	N	-0-					-0-
*04	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	1044	1	8454	2	N	-0-					-0-
*05	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	1059	1	7545	2	N	-0-					-0-
*06	9960	X	7365	-0-	-2595	-0-	979	1	6386	2	N	-0-					-0-
*07	10292	X	6398	-0-	-3894	-0-	709	1	5689	2	N	-0-					-0-
*08	10292	X	6183	-0-	-4109	-0-	581	1	5602	2	N	-0-					-0-
*09	9450	X	6177	-0-	-3273	-0-	708	1	5469	2	N	-0-					-0-
*10	8339	X	5302	-0-	-3037	-0-	480	1	4822	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	4673	-0-	-2707	-0-	682	1	3991	2	N	-0-					-0-

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
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	211	1	3488	2	N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	227	1	3937	2	N	-0-					-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	227	1	3523	2	N	-0-					-0-
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	611	1	3346	2	N	-0-					-0-
*10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	618	1	2934	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	2091	-0-	-189	-0-	465	1	1626	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

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

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

06	7080	X	6011	-0-	-1069	-0-	632	1	5379	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	6362	-0-	-954	-0-	678	1	5684	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	6305	-0-	-608	-0-	678	1	5627	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	5518	-0-	-1172	-0-	642	1	4876	2	N	-0-			-0-
*10	6355	X	5868	-0-	-487	-0-	665	1	5203	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	5902	-0-	-248	-0-	660	1	5242	2	N	-0-			-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

*03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	1114	1	2326	2	N	-0-			-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	1014	1	2280	2	N	-0-			-0-
*05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	1122	1	2407	2	N	-0-			-0-
*06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	869	1	1968	2	N	-0-			-0-
*07	2542	X	2011	-0-	-531	-0-	354	1	1657	2	N	-0-			-0-
*08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	760	1	2165	2	N	-0-			-0-
*09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	796	1	2160	2	N	-0-			-0-
*10	2542	X	2027	-0-	-515	-0-	248	1	1779	2	N	-0-			-0-
*11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	579	1	2238	2	N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

*03	4712	X	3926	-0-	-786	-0-	658	1	3268	2	N	-0-			-0-
*04	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	701	1	3736	2	N	-0-			-0-
*05	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	697	1	3773	2	N	-0-			-0-
*06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	675	1	4060	2	N	-0-			-0-
*07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	523	1	4223	2	N	-0-			-0-
*08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	532	1	4681	2	N	-0-			-0-
*09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	540	1	4550	2	N	-0-			-0-
*10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	397	1	4815	2	N	-0-			-0-
*11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	643	1	4765	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					15
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					15
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					15
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					15
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					15
08	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-					15
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					15
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					15
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					15

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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*04	14B2 EXT		65	-0-	65	65	10	1	55	2	N	-0-					14
*05	14B2 EXT		613	-0-	613	678	83	1	530	2	N	-0-					14
*06	14B2 EXT		4661	-0-	4661	5339	399	1	4262	2	N	-0-					14
*07	14B2 EXT		5723	-0-	5723	11062	285	1	5438	2	N	-0-					14
*08	14446	X	3384	-0-	-11062	-0-	185	1	3199	2	N	-0-					14
*09	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	228	1	4698	2	N	-0-					14
*10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	130	1	4642	2	N	-0-					14
*11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	349	1	4071	2	N	-0-					14

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
*03	7595	X	7040	-0-	-555	-0-	437	1	6553	2	N	45					107
							50	9									
*04	7350	X	6801	-0-	-549	-0-	416	1	6381	2	N	4					111
							4	9									
*05	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	430	1	6614	2	N	74					185
							81	9									
06	6810	X	6637	-0-	-173	-0-	416	1	6221	2	N	-0-	136	1			49
*07	7037	X	6443	-0-	-594	-0-	237	1	6095	2	N	101					150
							111	9									
*08	7037	X	6033	-0-	-1004	-0-	190	1	5793	2	N	45	142	1			53
							50	9									
*09	6810	X	5997	-0-	-813	-0-	257	1	5740	2	N	-0-					53
*10	7037	X	6318	-0-	-719	-0-	138	1	6073	2	N	97					150
							107	9									
11	6630	X	6154	-0-	-476	-0-	335	1	5818	2	N	1	113	1			38
							1	9									

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
*03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	862	1	4949	2	N	-0-					44
*04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	788	1	4497	2	N	41					85
							45	9									
*05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	778	1	4978	2	N	-0-					85
*06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	430	1	4587	2	N	-0-					85
*07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	246	1	4708	2	N	40					125
							44	9									
*08	4681	X	3764	-0-	-917	-0-	205	1	3559	2	N	-0-					125
*09	4530	X	4458	-0-	-72	-0-	206	1	4252	2	N	-0-					125
*10	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	135	1	4825	2	N	-0-					125
*11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	397	1	4629	2	N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	50	1	3501	2	N	-0-					104
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					104
*05	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	2833	2	128	9	N	116					220
*06	2940	X	2035	-0-	-905	-0-	2035	2			N	-0-					220
*07	3038	X	767	-0-	-2271	-0-	767	2			N	-0-					220
*08	3038	X	147	-0-	-2891	-0-	147	2			N	-0-	189	1	4	7	27
*09	2940	X	2576	-0-	-364	-0-	2576	2			N	-0-					27
*10	2821	X	1488	-0-	-1333	-0-	1488	2			N	-0-					27
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	6					33

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
*03	4278	X	3930	-0-	-348	-0-	56	1	3874	2	N	-0-					75
*04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					75
*05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4459	2	47	9	N	43					118
*06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					118
*07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					118
*08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					118
*09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					118
*10	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	4260	2	1	9	N	1					119
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	11					130

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
*03	8556	X	7942	-0-	-614	-0-	819	1	7123	2	N	-0-					30
*04	8280	X	7074	-0-	-1206	-0-	740	1	6334	2	N	-0-					30
*05	8556	X	6451	-0-	-2105	-0-	861	1	5590	2	N	-0-					30
*06	8280	X	3479	-0-	-4801	-0-	790	1	2689	2	N	-0-					30
*07	8556	X	1920	-0-	-6636	-0-	531	1	1389	2	N	-0-					30
*08	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	391	1	8798	2	N	-0-					30
*09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	431	1	6693	2	N	-0-					30
*10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	239	1	6929	2	N	-0-					30
*11	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	689	1	6518	2	N	60					90
							66	9									

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
*03	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	568	1	7496	2	N	-0-					-0-
*04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	521	1	7391	2	N	-0-					-0-
*05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	534	1	7526	2	N	-0-					-0-
*06	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	498	1	7160	2	N	-0-					-0-
*07	7874	X	7450	-0-	-424	-0-	441	1	7009	2	N	-0-					-0-
*08	7657	X	7228	-0-	-429	-0-	446	1	6782	2	N	-0-					-0-
*09	7350	X	7020	-0-	-330	-0-	432	1	6588	2	N	-0-					-0-
*10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	359	1	6595	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7409	-0-	-241	-0-	395	1	7014	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	743	1	529	2	N	-0-					113
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	642	1	817	2	N	-0-					113
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	592	1	904	2	N	-0-					113
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	724	1	1169	2	N	5					118
							6	9									
*07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	457	1	1210	2	N	2					120
							2	9									
*08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	303	1	1216	2	N	5					125
							6	9									
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	477	1	1225	2	N	-0-	43	1			82
*10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	254	1	1132	2	N	-0-					82
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	601	1	1002	2	N	-0-					82

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

*03	1612	N	1329	-0-	-283	-0-	331	1	998	2	N	-0-					129
*04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	516	1	2200	2	N	-0-					129
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	442	1	1532	2	N	-0-	109	1			20
*06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	475	1	1756	2	N	-0-					20
*07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	321	1	1698	2	N	-0-					20
*08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	224	1	1721	2	N	-0-					20
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	280	1	1702	2	N	-0-					20
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	137	1	1218	2	N	-0-					20
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	399	1	1696	2	N	-0-					20

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

*03	T. A.		5528	-0-	5528	7480	382	1	5146	2	Y	-0-	16	7			19
*04	T. A.		4221	-0-	4221	11701	335	1	3886	2	Y	-0-					19
*05	T. A.		1712	-0-	1712	13413	139	1	1573	2	Y	-0-					19
*06	14979	X	1566	-0-	-13413	-0-	110	1	1456	2	Y	-0-					19
*07	5518	X	1555	-0-	-3963	-0-	1555	2			Y	-0-					19
*08	5518	X	2017	-0-	-3501	-0-	101	1	1916	2	Y	-0-					19
*09	4200	X	2616	-0-	-1584	-0-	164	1	2452	2	Y	-0-					19
*10	1705	X	1611	-0-	-94	-0-	46	1	1565	2	Y	-0-					19
11	2010	X	1289	-0-	-721	-0-	88	1	1201	2	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	664	1	3988	2	Y	10					60
							11	9									
*04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	640	1	3727	2	Y	25					85
							28	9									
*05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	679	1	4168	2	Y	-0-					85
*06	4620	X	4101	-0-	-519	-0-	629	1	3470	2	Y	2	74	1			13
							2	9									
*07	4774	X	4418	-0-	-356	-0-	411	1	4007	2	Y	-0-					13
*08	5208	X	4012	-0-	-1196	-0-	320	1	3692	2	Y	-0-					13
*09	5040	X	4117	-0-	-923	-0-	345	1	3770	2	Y	2					15
							2	9									
*10	5208	X	3989	-0-	-1219	-0-	217	1	3737	2	Y	32					47
							35	9									
11	4830	X	3941	-0-	-889	-0-	586	1	3346	2	Y	8					55
							9	9									

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
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	5921	X	23	-0-	-5898	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	289	1	3130	2	N	-0-					-0-
*10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	327	1	3536	2	N	-0-					-0-
*11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	322	1	3409	2	N	-0-					-0-

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
06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	2656	1	4842	2	N	-0-					75
07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	2687	1	4590	2	N	-0-					75
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	2687	1	5436	2	N	4					79
							4	9									
09	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	1817	1	5498	2	N	-0-					79
*10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	720	1	5843	2	N	11					90
							12	9									
*11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	697	1	5364	2	N	15					105
							17	9									

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
06	10380	X	9746	-0-	-634	-0-	900	1	8846	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10077	-0-	-649	-0-	913	1	9164	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	9510	-0-	-1216	-0-	913	1	8597	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9760	-0-	-620	-0-	826	1	8934	2	N	-0-					-0-
*10	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	874	1	9455	2	N	-0-					-0-
*11	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	875	1	9278	2	N	-0-					-0-

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
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	1145	1	2071	2	N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	1145	1	1938	2	N	-0-					-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1145	1	2439	2	N	-0-					-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1110	1	2649	2	N	-0-					-0-
*10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	1147	1	2633	2	N	-0-					-0-
*11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	1110	1	2375	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3161	-0-	-109	-0-	368	1	2793	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	358	1	2610	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2735	-0-	-644	-0-	358	1	2377	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2724	-0-	-546	-0-	340	1	2384	2	Y	-0-					-0-
*10	3379	X	2790	-0-	-589	-0-	350	1	2440	2	Y	-0-					-0-
*11	3150	X	2749	-0-	-401	-0-	343	1	2406	2	Y	-0-					-0-

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
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	720	1	5461	2	Y	-0-					-0-
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	743	1	5414	2	Y	-0-					-0-
08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	743	1	5317	2	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5607	-0-	-303	-0-	700	1	4907	2	Y	-0-					-0-
*10	6107	X	5794	-0-	-313	-0-	727	1	5067	2	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5689	-0-	-221	-0-	709	1	4980	2	Y	-0-					-0-

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
06	4740	X	4420	-0-	-320	-0-	464	1	3956	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	455	1	3811	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	455	1	3858	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3903	-0-	-597	-0-	454	1	3449	2	N	-0-					-0-
*10	4650	X	4121	-0-	-529	-0-	468	1	3653	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3894	-0-	-516	-0-	436	1	3458	2	N	-0-					-0-

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
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
*11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

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
06	2040	N	1894	-0-	-146	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1790	-0-	-318	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1664	-0-	-226	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
*10	1798	N	1357	-0-	-441	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-

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
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3430	-0-	-569	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	2715	-0-	-1155	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
*10	3999	X	2876	-0-	-1123	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	155	-0-	-3685	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3458	-0-	-982	-0-	260	1	3156	2	Y	38					73
							42	9									
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	324	1	4662	2	Y	24	58	1			39
							26	9									
08	4588	X	4467	-0-	-121	-0-	522	1	3945	2	Y	-0-					39
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	279	1	3733	2	Y	10	29	1			20
							11	9									
*10	4619	X	3638	-0-	-981	-0-	267	1	3346	2	Y	23					43
							25	9									
*11	4470	X	3653	-0-	-817	-0-	269	1	3365	2	Y	17	30	1			30
							19	9									

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	22	1	58	2	N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	98	1	157	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

*03	775	X	687	-0-	-88	-0-	687	1			N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

*03	3224	X	3198	-0-	-26	-0-	514	1	2684	2	N	-0-					-0-
*04	3120	X	2970	-0-	-150	-0-	463	1	2507	2	N	-0-					-0-
*05	3131	X	1542	-0-	-1589	-0-	538	1	1004	2	N	-0-					-0-
*06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	694	1	2412	2	N	-0-					-0-
*07	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	555	1	2180	2	N	-0-					-0-
*08	3162	X	2761	-0-	-401	-0-	498	1	2263	2	N	-0-					-0-
*09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	598	1	2327	2	N	-0-					-0-
*10	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	134	1	2255	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2206	-0-	-494	-0-	254	1	1952	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

*03	6014	X	1812	-0-	-4202	-0-	354	1	1458	2	N	-0-					-0-
*04	4860	X	3350	-0-	-1510	-0-	186	1	3164	2	N	-0-					-0-
*05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	870	1	5154	2	N	-0-					-0-
*06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	728	1	4025	2	N	-0-					-0-
*07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	334	1	5878	2	N	-0-					-0-
*08	5983	X	3966	-0-	-2017	-0-	218	1	3748	2	N	-0-					-0-
*09	5790	X	1973	-0-	-3817	-0-	107	1	1866	2	N	-0-					-0-
*10	5983	X	1736	-0-	-4247	-0-	67	1	1669	2	N	-0-					-0-
*11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	218	1	5937	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

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

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

*03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	626	1	1886	2	N	-0-					110
*04	3000	N	3014	-0-	14	14	570	1	2433	2	N	10					120
							11	9									
*05	3010	N	2996	-0-	-14	-0-	666	1	2309	2	N	19	129	1			10
							21	9									
*06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	586	1	2166	2	N	-0-					10
*07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	366	1	1935	2	N	-0-					10
*08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	282	1	2167	2	N	3					13
							3	9									
*09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	336	1	2041	2	N	-0-					13
*10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	219	1	1945	2	N	4					17
							4	9									
*11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	468	1	1991	2	N	-0-					17

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

*03	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	195	1	1992	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
*04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	214	1	2133	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
*05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	220	1	2176	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
*06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	253	1	2531	2	Y	3					6
							3	9									
*07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	171	1	2800	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
*08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	130	1	2624	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
*09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	152	1	2432	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
*10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	58	1	2950	2	Y	20	11	1			17
							22	9									
*11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	242	1	1844	2	Y	23	22	1			18
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4464	X	3874	-0-	-590	-0-	646	1	3224	2	Y	4					28
							4	9									
*04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	683	1	3411	2	Y	11	31	1			8
							12	9									
*05	4030	X	3964	-0-	-66	-0-	646	1	3317	2	Y	1					9
							1	9									
*06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	522	1	3113	2	Y	7					16
							8	9									
*07	4216	X	2727	-0-	-1489	-0-	240	1	2487	2	Y	-0-					16
*08	4216	X	3364	-0-	-852	-0-	252	1	3112	2	Y	-0-					16
*09	4080	X	3375	-0-	-705	-0-	294	1	3081	2	Y	-0-					16
*10	3751	X	2879	-0-	-872	-0-	118	1	2758	2	Y	3					19
							3	9									
11	3630	X	2894	-0-	-736	-0-	396	1	2498	2	Y	-0-					19

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
06	7140	X	6632	-0-	-508	-0-	560	1	6006	2	Y	60					117
							66	9									
07	7378	X	6346	-0-	-1032	-0-	469	1	5833	2	Y	40	94	1			63
							44	9									
08	7378	X	5291	-0-	-2087	-0-	469	1	4822	2	Y	-0-					63
09	7140	X	4828	-0-	-2312	-0-	339	1	4471	2	Y	16	47	1			32
							18	9									
*10	7378	X	4535	-0-	-2843	-0-	313	1	4181	2	Y	37					69
							41	9									
11	6630	X	4045	-0-	-2585	-0-	285	1	3730	2	Y	27	48	1			48
							30	9									

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
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6168	-0-	-869	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5693	-0-	-1406	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5305	-0-	-1565	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
*10	7099	X	5066	-0-	-2033	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5422	-0-	-1208	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

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
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	536	1	5745	2	Y	-0-					-0-
07	6386	X	5610	-0-	-776	-0-	418	1	5192	2	Y	-0-					-0-
08	6386	X	5476	-0-	-910	-0-	418	1	5058	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	4910	-0-	-1270	-0-	346	1	4564	2	Y	-0-					-0-
*10	6386	X	4942	-0-	-1444	-0-	343	1	4599	2	Y	-0-					-0-
*11	6180	X	4823	-0-	-1357	-0-	342	1	4481	2	Y	-0-					-0-

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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	3307	-0-	207	207	246	1	3061	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5923	-0-	2823	3030	246	1	5677	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5824	-0-	2824	5854	411	1	5413	2	Y	-0-					-0-
*10	12713	X	6859	-0-	-5854	-0-	477	1	6382	2	Y	-0-					-0-
*11	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	468	1	6114	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	8040	X	7265	-0-	-775	-0-	1606	1	5659	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	7101	-0-	-1362	-0-	1661	1	5440	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	5440	-0-	-3023	-0-	1661	1	3779	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	4944	-0-	-3246	-0-	418	1	4526	2	N	-0-					-0-
*10	7688	X	5174	-0-	-2514	-0-	438	1	4736	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	4838	-0-	-2422	-0-	417	1	4421	2	N	-0-					-0-

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
*03	6975	X	6835	-0-	-140	-0-	1175	1	5660	2	N	-0-					18
*04	6540	X	6455	-0-	-85	-0-	1093	1	5362	2	N	-0-					18
*05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	1061	1	5774	2	N	-0-					18
*06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	1125	1	5765	2	N	-0-					18
*07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	822	1	5777	2	N	-0-					18
*08	6541	X	6426	-0-	-115	-0-	736	1	5690	2	N	-0-					18
*09	6330	X	6116	-0-	-214	-0-	739	1	5377	2	N	-0-					18
*10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	512	1	5245	2	N	-0-					18
11	6750	X	6134	-0-	-616	-0-	893	1	5241	2	N	-0-					18

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
*03	4464	X	3146	-0-	-1318	-0-	1469	1	1677	2	N	-0-					127
*04	4320	X	3516	-0-	-804	-0-	1493	1	2023	2	N	-0-					127
*05	4464	X	3263	-0-	-1201	-0-	1384	1	1869	2	N	9					136
							10	9									
*06	4320	X	3217	-0-	-1103	-0-	1435	1	1782	2	N	-0-					136
*07	4464	X	3206	-0-	-1258	-0-	1064	1	2142	2	N	-0-					136
*08	4464	X	2343	-0-	-2121	-0-	847	1	1496	2	N	-0-	121	1	2	7	13
*09	4320	X	2438	-0-	-1882	-0-	658	1	1780	2	N	-0-					13
*10	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	355	1	1787	2	N	-0-					13
11	3120	X	2393	-0-	-727	-0-	1032	1	1325	2	N	33					46
							36	9									

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6820	X	6759	-0-	-61	-0-	448	1	6301	2	Y	9					80
							10	9									
*04	6600	X	5851	-0-	-749	-0-	417	1	5406	2	Y	25					105
							28	9									
*05	6820	X	5190	-0-	-1630	-0-	394	1	4785	2	Y	10					115
							11	9									
*06	6600	X	4330	-0-	-2270	-0-	332	1	3940	2	Y	53	88	1			80
							58	9									
*07	6200	X	3882	-0-	-2318	-0-	203	1	3679	2	Y	-0-					80
*08	6200	X	3878	-0-	-2322	-0-	161	1	3717	2	Y	-0-					80
*09	5130	X	3691	-0-	-1439	-0-	167	1	3518	2	Y	5					85
							6	9									
*10	5053	X	2575	-0-	-2478	-0-	96	1	2471	2	Y	7					92
							8	9									
11	4440	X	4231	-0-	-209	-0-	293	1	3918	2	Y	18					110
							20	9									

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	1990	1	1554	2	N	-0-					-0-
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	2536	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	2536	1	1900	2	N	-0-					-0-
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	2180	1	1466	2	N	-0-					-0-
*10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	2309	1	1512	2	N	-0-					-0-
*11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	2353	1	1578	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

06	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	6330	1	4943	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	7053	1	5037	2	N	-0-					-0-
08	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	7053	1	4988	2	N	-0-					-0-
09	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	6472	1	4350	2	N	-0-					-0-
*10	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	6771	1	4431	2	N	-0-					-0-
*11	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	6408	1	4297	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642

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

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
*03	8849	X		8849	-0-	-0-	-0-	611	1		8238	2		Y	-0-	17	7			20
*04	7952	X		7952	-0-	-0-	-0-	630	1		7322	2		Y	-0-					20
*05	8029	X		7894	-0-	-135	-0-	640	1		7254	2		Y	-0-					20
*06	8580	X		6757	-0-	-1823	-0-	475	1		6282	2		Y	-0-					20
*07	9553	X		9553	-0-	-0-	-0-	9553	2					Y	-0-					20
*08	8866	X		2430	-0-	-6436	-0-	122	1		2308	2		Y	-0-					20
*09	7950	X		5093	-0-	-2857	-0-	319	1		4774	2		Y	-0-					20
*10	7843	X		1564	-0-	-6279	-0-	45	1		1519	2		Y	-0-					20
11	8880	X		5998	-0-	-2882	-0-	411	1		5587	2		Y	-0-					20

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
*03	7192	X		-0-	-0-	-7192	-0-							Y	-0-	17	7			19
*04	6570	X		4	-0-	-6566	-0-	1	1		3	2		Y	-0-					19
*05	6789	X		2860	-0-	-3929	-0-	232	1		2628	2		Y	-0-					19
*06	5497	X		5497	-0-	-0-	-0-	387	1		5110	2		Y	-0-					19
*07	5815	X		5815	-0-	-0-	-0-	5815	2					Y	-0-					19
*08	6468	X		6468	-0-	-0-	-0-	324	1		6144	2		Y	-0-					19
*09	4985	X		4985	-0-	-0-	-0-	312	1		4673	2		Y	-0-					19
*10	6695	X		6695	-0-	-0-	-0-	193	1		6502	2		Y	-0-					19
*11	5296	X		5296	-0-	-0-	-0-	363	1		4933	2		Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7068	X	7024	-0-	-44	-0-	608	1	6364	2	N	47	197	1			50
							52	9									
*04	6840	X	6494	-0-	-346	-0-	569	1	5848	2	N	70					120
							77	9									
*05	7068	X	6729	-0-	-339	-0-	579	1	6150	2	N	-0-					120
06	6840	X	5708	-0-	-1132	-0-	534	1	5174	2	N	-0-					120
*07	7006	X	6838	-0-	-168	-0-	371	1	6423	2	N	40					160
							44	9									
*08	7006	X	6696	-0-	-310	-0-	294	1	6402	2	N	-0-					160
*09	6450	X	6406	-0-	-44	-0-	313	1	6049	2	N	40					200
							44	9									
*10	6634	X	6346	-0-	-288	-0-	169	1	6162	2	N	14					214
							15	9									
11	6810	X	6515	-0-	-295	-0-	508	1	5967	2	N	36					250
							40	9									

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
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	1262	1	3815	2	N	-0-					-0-
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	1372	1	3839	2	N	-0-					-0-
08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1372	1	4006	2	N	-0-					-0-
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	1302	1	3355	2	N	-0-					-0-
*10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	1171	1	3211	2	N	-0-					-0-
*11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	1513	1	3035	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	390	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	403	1	4144	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3768	-0-	-355	-0-	403	1	3365	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3278	-0-	-712	-0-	390	1	2888	2	N	-0-					-0-
*10	4123	X	3481	-0-	-642	-0-	403	1	3078	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	2936	-0-	-1054	-0-	390	1	2546	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	6276	-0-	-3024	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7513	-0-	-1508	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8277	-0-	-744	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7215	-0-	-585	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
*10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7597	-0-	-413	-0-	7597	2			N	-0-					-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	3209	1	5851	2	N	200	183	1			211
							220	9									
07	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	3368	1	5752	2	N	15	192	1			34
							17	9									
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	3368	1	4488	2	N	5					39
							6	9									
09	7560	X	5398	-0-	-2162	-0-	1332	1	4030	2	N	33					72
							36	9									
*10	7812	X	5166	-0-	-2646	-0-	580	1	4577	2	N	8					80
							9	9									
*11	7560	X	4813	-0-	-2747	-0-	561	1	4252	2	N	-0-					80

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2604	X	2561	-0-	-43	-0-	652	1	1905	2	Y	4					40
							4	9									
*04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	597	1	1885	2	Y	6					46
							7	9									
*05	2635	X	2184	-0-	-451	-0-	580	1	1602	2	Y	2					48
							2	9									
*06	2550	X	2288	-0-	-262	-0-	579	1	1698	2	Y	10					58
							11	9									
*07	2635	X	2275	-0-	-360	-0-	384	1	1891	2	Y	-0-					58
*08	2511	X	1930	-0-	-581	-0-	269	1	1661	2	Y	-0-					58
*09	2430	X	2146	-0-	-284	-0-	297	1	1849	2	Y	-0-					58
*10	2325	X	2140	-0-	-185	-0-	146	1	1994	2	Y	-0-					58
*11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	503	1	2043	2	Y	5					63
							6	9									

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2697	X	2578	-0-	-119	-0-	520	1	2052	2	Y	5					20
							6	9									
*04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	557	1	2162	2	Y	12					32
							13	9									
*05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	587	1	2129	2	Y	-0-					32
*06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	561	1	2014	2	Y	-0-					32
*07	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	398	1	2120	2	Y	3					35
							3	9									
*08	2914	X	2282	-0-	-632	-0-	279	1	2003	2	Y	-0-					35
*09	2820	X	2293	-0-	-527	-0-	308	1	1985	2	Y	-0-					35
*10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	149	1	3073	2	Y	9					44
							10	9									
*11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	489	1	2668	2	Y	1					45
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4557	X	3570	-0-	-987	-0-	294	1	3233	2	N	39					170
							43	9									
*04	4410	X	4096	-0-	-314	-0-	322	1	3734	2	N	36	183	1			23
							40	9									
*05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	370	1	3871	2	N	100					123
							110	9									
*06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	332	1	3510	2	N	94	176	1			41
							103	9									
*07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	236	1	3908	2	N	176					217
							194	9									
*08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	176	1	3672	2	N	183	176	1			224
							201	9									
*09	4440	X	3785	-0-	-655	-0-	193	1	3592	2	N	-0-					224
*10	4588	X	3352	-0-	-1236	-0-	115	1	3236	2	N	1					225
							1	9									
11	4440	X	4050	-0-	-390	-0-	316	1	3636	2	N	89	181	1			133
							98	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	587	1	1150	2	N	-0-					115
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	564	1	915	2	N	-0-					115
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	609	1	969	2	N	10					125
							11	9									
*06	1650	N	1380	-0-	-270	-0-	567	1	796	2	N	15					140
							17	9									
*07	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	383	1	987	2	N	-0-					140
*08	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	288	1	1077	2	N	-0-					140
*09	1350	N	1041	-0-	-309	-0-	348	1	693	2	N	-0-					140
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	151	1	1537	2	N	20					160
							22	9									
*11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	505	1	1265	2	N	-0-					160

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3720	X	2186	-0-	-1534	-0-	441	1	1739	2	Y	5					20
							6	9									
*04	2850	X	1825	-0-	-1025	-0-	371	1	1440	2	Y	13					33
							14	9									
*05	2945	X	2114	-0-	-831	-0-	457	1	1657	2	Y	-0-					33
*06	2460	X	1920	-0-	-540	-0-	418	1	1502	2	Y	-0-					33
*07	2542	X	1822	-0-	-720	-0-	288	1	1532	2	Y	2					35
							2	9									
*08	2139	X	1673	-0-	-466	-0-	205	1	1468	2	Y	-0-					35
*09	1950	X	1887	-0-	-63	-0-	254	1	1633	2	Y	-0-					35
*10	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	100	1	2069	2	Y	10					45
							11	9									
*11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	341	1	1863	2	Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1302	X	701	-0-	-601	-0-	178	1	519	2	Y	4					10
							4	9									
*04	1260	X	384	-0-	-876	-0-	91	1	286	2	Y	6					16
							7	9									
*05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	1					17
*06	660	X	14	-0-	-646	-0-	1	1	2	2	Y	10					27
							11	9									
*07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					27
*08	682	X	634	-0-	-48	-0-	88	1	546	2	Y	-0-					27
*09	360	X	14	-0-	-346	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					27
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	5					32

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
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	834					Y	3					10
*04	1099	X	265	-0-	-834	-0-	62	1	195	2	Y	7					17
							8	9									
*05	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	399	1	1102	2	Y	1					18
							1	9									
*06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	226	1	662	2	Y	10					28
							11	9									
*07	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	209	1	1033	2	Y	-0-					28
*08	1426	X	944	-0-	-482	-0-	132	1	812	2	Y	-0-					28
*09	1380	X	1266	-0-	-114	-0-	175	1	1091	2	Y	-0-					28
*10	1426	X	1272	-0-	-154	-0-	87	1	1185	2	Y	-0-					28
*11	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	266	1	1082	2	Y	5					33
							6	9									

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 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
*03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	1459	1	6010	2	N	-0-					-0-
*04	4590	X	4479	-0-	-111	-0-	249	1	4230	2	N	-0-					-0-
*05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	763	1	4517	2	N	-0-					-0-
*06	7140	X	4126	-0-	-3014	-0-	632	1	3494	2	N	-0-					-0-
*07	7378	X	4295	-0-	-3083	-0-	231	1	4064	2	N	-0-					-0-
*08	7378	X	1312	-0-	-6066	-0-	72	1	1240	2	N	-0-					-0-
*09	5070	X	3618	-0-	-1452	-0-	196	1	3422	2	N	-0-					-0-
*10	5239	X	3647	-0-	-1592	-0-	140	1	3507	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3761	-0-	-469	-0-	133	1	3628	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

*03	10199	X	9638	-0-	-561	-0-	1883	1	7755	2	N	-0-					-0-
*04	10560	X	9115	-0-	-1445	-0-	506	1	8609	2	N	-0-					-0-
*05	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	1619	1	9589	2	N	-0-					-0-
*06	10560	X	8988	-0-	-1572	-0-	1376	1	7612	2	N	-0-					-0-
*07	10199	X	8631	-0-	-1568	-0-	464	1	8167	2	N	-0-					-0-
*08	11129	X	9388	-0-	-1741	-0-	517	1	8871	2	N	-0-					-0-
*09	10770	X	10721	-0-	-49	-0-	580	1	10141	2	N	-0-					-0-
*10	11129	X	10811	-0-	-318	-0-	416	1	10395	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	8686	-0-	-794	-0-	308	1	8378	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

*03	7781	X	5249	-0-	-2532	-0-	1	1	5248	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5283	-0-	-2007	-0-	1	1	5282	2	N	-0-					-0-
*05	7533	X	7357	-0-	-176	-0-	1539	1	5818	2	N	-0-					-0-
*06	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	1656	1	5788	2	N	-0-					-0-
*07	6944	X	6559	-0-	-385	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
*09	7590	X	6836	-0-	-754	-0-	905	1	5931	2	N	-0-					-0-
*10	7843	X	6721	-0-	-1122	-0-	540	1	6181	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7685	-0-	-355	-0-	1563	1	6122	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

06	7410	X	7309	-0-	-101	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7227	-0-	-275	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6987	-0-	-391	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6998	-0-	-322	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
*10	7564	X	6363	-0-	-1201	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6637	-0-	-683	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	1096	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	1133	1	2472	2	N	-0-					-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	1133	1	2371	2	N	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	1199	1	2783	2	N	-0-					-0-
*10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	1238	1	2518	2	N	-0-					-0-
*11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	1198	1	2203	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12360	X	11476	-0-	-884	-0-	643	1	10833	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	11935	-0-	-1023	-0-	665	1	11270	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12033	-0-	-925	-0-	665	1	11368	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	10206	-0-	-2334	-0-	610	1	9596	2	N	-0-					-0-
*10	12462	X	10406	-0-	-2056	-0-	620	1	9786	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	9698	-0-	-1942	-0-	615	1	9083	2	N	-0-					-0-

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
06	8670	X	8094	-0-	-576	-0-	453	1	7641	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8404	-0-	-524	-0-	468	1	7936	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8352	-0-	-49	-0-	468	1	7884	2	N	-0-					-0-
09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	486	1	7670	2	N	-0-					-0-
*10	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	513	1	8088	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7592	-0-	-538	-0-	481	1	7111	2	N	-0-					-0-

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
*03	837	X	507	-0-	-330	-0-	25	1	482	2	N	-0-					-0-
*04	570	X	446	-0-	-124	-0-	25	1	421	2	N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*06	780	X	231	-0-	-549	-0-	67	1	164	2	N	-0-					-0-
*07	806	X	291	-0-	-515	-0-	74	1	217	2	N	-0-					-0-
*08	496	X	456	-0-	-40	-0-	112	1	344	2	N	-0-					-0-
*09	450	X	267	-0-	-183	-0-	51	1	216	2	N	-0-					-0-
*10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	44	1	354	2	N	-0-					-0-
*11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	2	N	-0-					-0-

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
*03	6603	X	5929	-0-	-674	-0-	966	1	4861	2	N	93	184	1			46
							102	9									
*04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5944	2	1	9	N	1					47
*05	6014	X	5929	-0-	-85	-0-	561	1	5368	2	N	-0-					47
*06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	745	1	5304	2	N	-0-					47
*07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	966	1	4987	2	N	143	160	1			30
							157	9									
*08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	965	1	5670	2	N	5					35
							6	9									
*09	5430	X	5212	-0-	-218	-0-	499	1	4707	2	N	5					40
							6	9									
*10	5611	X	5546	-0-	-65	-0-	187	1	5339	2	N	18					58
							20	9									
11	6630	X	5776	-0-	-854	-0-	796	1	4905	2	N	68					126
							75	9									

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
06	4620	X	4269	-0-	-351	-0-	1096	1	3173	2	Y	-0-					176
07	5270	X	3597	-0-	-1673	-0-	1133	1	2464	2	Y	-0-					176
08	5270	X	4989	-0-	-281	-0-	1133	1	3812	2	Y	40	42	1			174
							44	9									
09	5100	X	4846	-0-	-254	-0-	639	1	4207	2	Y	-0-	127	1			47
*10	5270	X	2395	-0-	-2875	-0-	435	1	1943	2	Y	15					62
							17	9									
11	4830	X	4400	-0-	-430	-0-	655	1	3745	2	Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	1920	N	1742	-0-	-178	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
*10	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

06	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	2547	1	9141	2	N	-0-					-0-
07	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	2637	1	9585	2	N	-0-					-0-
08	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	2637	1	11264	2	N	-0-					-0-
09	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	1780	1	10676	2	N	-0-					-0-
*10	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	1867	1	10942	2	N	-0-					-0-
*11	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	1749	1	11512	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	968	1	6100	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5229	-0-	-878	-0-	709	1	4520	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5794	-0-	-313	-0-	709	1	5085	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	4706	-0-	-2374	-0-	673	1	4033	2	N	-0-					-0-
*10	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	1323	1	7757	2	N	-0-					-0-
*11	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	1287	1	8474	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

06	6120	X	5719	-0-	-401	-0-	783	1	4936	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5454	-0-	-870	-0-	740	1	4714	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6373	-0-	-168	-0-	740	1	5633	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	4468	-0-	-1862	-0-	638	1	3830	2	N	-0-					-0-
*10	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	1382	1	8105	2	N	-0-					-0-
*11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	1089	1	7168	2	N	-0-					-0-

WILSON CREEK WELL #: 1H RRCID -> 237358 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7978 - 11423

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2015 - PLUGGED 06/18/15

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

*03	3162	X	2435	-0-	-727	-0-	366	1	2060	2	Y	8					30
							9	9									
*04	2790	X	2463	-0-	-327	-0-	364	1	2099	2	Y	-0-					30
*05	2883	X	2672	-0-	-211	-0-	385	1	2210	2	Y	70					100
							77	9									
*06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	383	1	2175	2	Y	47	91	1			56
							52	9									
*07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	266	1	2430	2	Y	14					70
							15	9									
*08	2604	X	2087	-0-	-517	-0-	175	1	1911	2	Y	1	15	1			56
							1	9									
*09	2610	X	2338	-0-	-272	-0-	251	1	2053	2	Y	31					87
							34	9									
*10	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	159	1	2239	2	Y	5					92
							6	9									
11	2760	X	2348	-0-	-412	-0-	361	1	1973	2	Y	13					105
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

*03	7843	X	5909	-0-	-1934	-0-	860	1	5049	2	N	-0-					136
*04	7590	X	7114	-0-	-476	-0-	925	1	6189	2	N	-0-					136
*05	6882	X	6159	-0-	-723	-0-	1019	1	5140	2	N	-0-					136
*06	6660	X	4833	-0-	-1827	-0-	965	1	3868	2	N	-0-					136
*07	7347	X	5443	-0-	-1904	-0-	592	1	4851	2	N	-0-					136
*08	7347	X	6224	-0-	-1123	-0-	435	1	5789	2	N	-0-					136
*09	7110	X	5746	-0-	-1364	-0-	614	1	5132	2	N	-0-					136
*10	6014	X	5987	-0-	-27	-0-	495	1	5492	2	N	-0-					136
*11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	783	1	6037	2	N	-0-					136

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

*03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	523	1	1823	2	N	15					165
							17	9									
*04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	543	1	1729	2	N	44	177	1			32
							48	9									
*05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	505	1	1676	2	N	13					45
							14	9									
*06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	538	1	1762	2	N	12					57
							13	9									
*07	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	1779	2	12	9	N	11					68
*08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	253	1	1786	2	N	5					73
							6	9									
*09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	290	1	1726	2	N	-0-					73
*10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	109	1	1762	2	N	59					132
							65	9									
*11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	471	1	1687	2	N	3					135
							3	9									

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

*03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	1929	1	7340	2	N	-0-					-0-
*04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	1870	1	6775	2	N	-0-					-0-
*05	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	1932	1	7137	2	N	-0-					-0-
*06	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	1865	1	6417	2	N	-0-					-0-
*07	7285	X	3426	-0-	-3859	-0-	1109	1	2317	2	N	-0-					-0-
*08	7285	X	59	-0-	-7226	-0-	22	1	37	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
*10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
11	6420	X	5908	-0-	-512	-0-	1112	1	4796	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

06	8970	X	8793	-0-	-177	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8625	-0-	-1109	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9127	-0-	-607	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	9097	-0-	-323	-0-	392	1	8705	2	N	-0-					-0-
*10	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	426	1	9039	2	N	-0-					-0-
*11	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	407	1	8782	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	8298	-0-	-372	-0-	193	1	8064	2	N	37					170
							41	9									
07	8959	X	8442	-0-	-517	-0-	206	1	8214	2	N	20					190
							22	9									
08	8804	X	8248	-0-	-556	-0-	206	1	7998	2	N	40	190	1			40
							44	9									
09	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	2911	1	7444	2	N	35					75
							39	9									
*10	8587	X	8394	-0-	-193	-0-	527	1	7834	2	N	30					105
							33	9									
*11	8310	X	8132	-0-	-178	-0-	510	1	7547	2	N	68					173
							75	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

06	4140	X	2802	-0-	-1338	-0-	391	1	2411	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	2790	-0-	-2108	-0-	400	1	2390	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3624	-0-	-1274	-0-	400	1	3224	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3528	-0-	-372	-0-	390	1	3138	2	N	-0-					-0-
*10	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	384	1	2963	2	N	-0-					-0-
*11	3510	X	3003	-0-	-507	-0-	344	1	2659	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

06	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	2954	2			Y	-0-					104
07	2728	X	2721	-0-	-7	-0-	2721	2			Y	-0-					104
08	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	2790	2			Y	-0-					104
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	560	1	3689	2	Y	-0-					104
*10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	804	1	3586	2	Y	-0-					104
*11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	544	1	3108	2	Y	-0-					104

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

*03	10013	X	9230	-0-	-783	-0-	9133	2	97	9	N	88					148
04	9330	X	8734	-0-	-596	-0-	8734	2			N	-0-					148
*05	9579	X	9174	-0-	-405	-0-	9164	2	10	9	N	9	59	1			98
*06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8971	2	6	9	N	5					103
*07	9238	X	9054	-0-	-184	-0-	9054	2			N	-0-					103
*08	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9218	2	56	9	N	51	137	1			17
09	8970	X	8687	-0-	-283	-0-	8675	2	12	9	N	11					28
*10	9269	X	8872	-0-	-397	-0-	8872	2			N	-0-					28
11	8970	X	8528	-0-	-442	-0-	8528	2			N	-0-					28

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

*03	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	1000	1	2513	2	N	-0-					-0-
*04	3690	X	3269	-0-	-421	-0-	1043	1	2226	2	N	-0-					-0-
*05	3751	X	2922	-0-	-829	-0-	951	1	1971	2	N	-0-					-0-
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	985	1	2427	2	N	-0-					-0-
*07	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	730	1	2501	2	N	-0-					-0-
*08	3441	X	2999	-0-	-442	-0-	545	1	2454	2	N	-0-					-0-
*09	3420	X	2879	-0-	-541	-0-	581	1	2298	2	N	-0-					-0-
*10	3534	X	2427	-0-	-1107	-0-	338	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2933	-0-	-487	-0-	785	1	2148	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	23907	X	23907	-0-	-0-	-0-	23887	2	20	9	N	18	183	1			26
*04	23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	22879	2	136	9	N	124					150
*05	23250	X	22882	-0-	-368	-0-	22766	2	116	9	N	105	195	1			60
*06	22500	X	21892	-0-	-608	-0-	21892	2			N	-0-					60
*07	23250	X	21759	-0-	-1491	-0-	21668	2	91	9	N	83					143
*08	23250	X	16001	-0-	-7249	-0-	15943	2	58	9	N	53	82	1			114
*09	22500	X	8278	-0-	-14222	-0-	55	1	8123	2	N	91	188	1			17
							100	9									
*10	22630	X	16915	-0-	-5715	-0-	16915	2			N	-0-					17
11	22380	X	22091	-0-	-289	-0-	21958	2	133	9	N	121					138

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10230	X	8374	-0-	-1856	-0-	1599	1	6775	2	N	-0-					-0-
*04	9900	X	7166	-0-	-2734	-0-	1396	1	5770	2	N	-0-					-0-
*05	10230	X	7457	-0-	-2773	-0-	1485	1	5972	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	7290	-0-	-1890	-0-	1506	1	5784	2	N	-0-					-0-
*07	8215	X	7407	-0-	-808	-0-	1120	1	6287	2	N	-0-					-0-
*08	8215	X	6665	-0-	-1550	-0-	888	1	5777	2	N	-0-					-0-
*09	7290	X	6528	-0-	-762	-0-	972	1	5556	2	N	-0-					-0-
*10	7533	X	5390	-0-	-2143	-0-	597	1	4793	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	4866	-0-	-2574	-0-	1164	1	3702	2	N	-0-					-0-

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
*03	5983	X	4271	-0-	-1712	-0-	556	1	3681	2	N	31	174	1			95
							34	9									
*04	5370	X	2749	-0-	-2621	-0-	540	1	2206	2	N	3					98
							3	9									
*05	7626	X	3325	-0-	-4301	-0-	554	1	2748	2	N	21					119
							23	9									
*06	7380	X	4578	-0-	-2802	-0-	541	1	4037	2	N	-0-					119
*07	7626	X	3678	-0-	-3948	-0-	339	1	3300	2	N	35					154
							39	9									
*08	4247	X	551	-0-	-3696	-0-	241	1	301	2	N	8					162
							9	9									
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	17					179
*10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	207	1	6257	2	N	16					195
							18	9									
11	4590	X	2755	-0-	-1835	-0-	462	1	2229	2	N	58					253
							64	9									

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	844	1	2156	2	N	44					52
							48	9									
*04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	837	1	1286	2	N	-0-					52
*05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	815	1	965	2	N	23					75
							25	9									
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	799	1	1047	2	N	25	88	1			12
							28	9									
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	531	1	1575	2	N	30					42
							33	9									
*08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	390	1	1901	2	N	-0-					42
*09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	461	1	1615	2	N	-0-					42
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	285	1	1388	2	N	-0-					42
*11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	722	1	1122	2	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

*03	1457	X	1324	-0-	-133	-0-	31	1	1293	2	Y	-0-					15
*04	1410	X	1010	-0-	-400	-0-	23	1	987	2	Y	-0-					15
*05	1488	X	1188	-0-	-300	-0-	58	1	1130	2	Y	-0-					15
*06	1440	X	1204	-0-	-236	-0-	48	1	1156	2	Y	-0-					15
*07	1488	X	1110	-0-	-378	-0-	44	1	1066	2	Y	-0-					15
*08	1271	X	929	-0-	-342	-0-	29	1	900	2	Y	-0-					15
*09	1170	X	906	-0-	-264	-0-	15	1	891	2	Y	-0-					15
*10	1209	X	1137	-0-	-72	-0-	17	1	1120	2	Y	-0-					15
*11	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	35	1	1234	2	Y	-0-					15

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	578	1	1015	2	N	-0-					65
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	560	1	728	2	N	-0-					65
*05	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	604	1	841	2	N	-0-					65
*06	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	568	1	831	2	N	-0-					65
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	387	1	1041	2	N	-0-					65
*08	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	304	1	982	2	N	-0-					65
*09	1380	N	1165	-0-	-215	-0-	304	1	861	2	N	-0-					65
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	197	1	1131	2	N	24					89
							26	9									
*11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	498	1	974	2	N	26					115
							29	9									

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

*03	9393	X	9095	-0-	-298	-0-	757	1	8338	2	Y	-0-					78
*04	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	780	1	9050	2	Y	-0-					78
*05	9393	X	8234	-0-	-1159	-0-	718	1	7516	2	Y	-0-					78
*06	9270	X	7763	-0-	-1507	-0-	671	1	7092	2	Y	-0-					78
*07	8866	X	8169	-0-	-697	-0-	466	1	7703	2	Y	-0-					78
*08	8866	X	8573	-0-	-293	-0-	392	1	8181	2	Y	-0-					78
*09	8580	X	8265	-0-	-315	-0-	420	1	7838	2	Y	6					84
							7	9									
*10	8091	X	7739	-0-	-352	-0-	265	1	7474	2	Y	-0-					84
11	8460	X	7710	-0-	-750	-0-	616	1	7094	2	Y	-0-					84

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

*03	1705	N	6	-0-	-1699	-0-	6	1			N	-0-					25
04	990	N	784	-0-	-206	-0-	784	1			N	-0-					25
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					25
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					25
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					25
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					25
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	3281	-0-	-1429	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
07	4557	X	3293	-0-	-1264	-0-	3293	2			N	-0-			-0-
08	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-			-0-
09	3870	X	2910	-0-	-960	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
*10	3596	X	2916	-0-	-680	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
11	6270	X	2765	-0-	-3505	-0-	2765	2			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	140	1	1097	2	Y	-0-			-0-
07	1271	X	877	-0-	-394	-0-	111	1	766	2	Y	-0-			-0-
08	1612	X	825	-0-	-787	-0-	111	1	714	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	622	-0-	-608	-0-	84	1	538	2	Y	-0-			-0-
*10	868	N	805	-0-	-63	-0-	108	1	697	2	Y	-0-			-0-
*11	810	N	439	-0-	-371	-0-	57	1	382	2	Y	-0-			-0-

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
06	8820	X	6743	-0-	-2077	-0-	513	1	6230	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	7296	-0-	-2004	-0-	530	1	6766	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	6781	-0-	-2519	-0-	530	1	6251	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	6477	-0-	-1863	-0-	513	1	5964	2	N	-0-			-0-
*10	7750	X	6332	-0-	-1418	-0-	530	1	5802	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	6015	-0-	-1035	-0-	513	1	5502	2	N	-0-			-0-

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
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	488	1	3822	2	Y	-0-			-0-
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	348	1	2391	2	Y	-0-			-0-
08	831	X	831	-0-	-0-	-0-	348	1	483	2	Y	-0-			-0-
09	1560	X	700	-0-	-860	-0-	95	1	605	2	Y	-0-			-0-
*10	1612	X	452	-0-	-1160	-0-	60	1	392	2	Y	-0-			-0-
11	1560	X	548	-0-	-1012	-0-	70	1	478	2	Y	-0-			-0-

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
06	3810	X	364	-0-	-3446	-0-	41	1	323	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	1692	-0-	-2524	-0-	215	1	1477	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	2590	-0-	-1626	-0-	215	1	2375	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3261	-0-	-819	-0-	444	1	2817	2	N	-0-			-0-
*10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	511	1	3302	2	N	-0-			-0-
*11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	412	1	2794	2	N	-0-			-0-

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
*03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-			-0-
*04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-			-0-
*05	4402	X	4359	-0-	-43	-0-	4359	2			N	-0-			-0-
*06	4260	X	4049	-0-	-211	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
*07	4402	X	4184	-0-	-218	-0-	4184	2			N	-0-			-0-
*08	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	4331	2			N	-0-			-0-
09	4260	X	4242	-0-	-18	-0-	4242	2			N	-0-			-0-
*10	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	4338	2			N	-0-			-0-
11	4230	X	4228	-0-	-2	-0-	4228	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					97
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	607	1	65	2	N	-0-					97
*06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	538	1	1787	2	N	-0-	83	1	1	7	13
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	268	1	1150	2	N	-0-					13
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	237	1	1221	2	N	3					16
							3	9									
*09	1950	N	1156	-0-	-794	-0-	210	1	942	2	N	4					20
							4	9									
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	134	1	924	2	N	-0-					20
11	1650	N	1036	-0-	-614	-0-	221	1	809	2	N	5					25
							6	9									

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

*03	6851	X	6595	-0-	-256	-0-	536	1	5997	2	N	56					98
							62	9									
*04	6330	X	6294	-0-	-36	-0-	505	1	5789	2	N	-0-					98
*05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	536	1	5967	2	N	-0-					98
*06	6360	X	6200	-0-	-160	-0-	515	1	5685	2	N	-0-					98
*07	6572	X	6170	-0-	-402	-0-	324	1	5846	2	N	-0-					98
*08	6572	X	5849	-0-	-723	-0-	241	1	5593	2	N	14					112
							15	9									
*09	6270	X	5953	-0-	-317	-0-	269	1	5684	2	N	-0-					112
*10	6417	X	5790	-0-	-627	-0-	167	1	5623	2	N	-0-					112
11	6180	X	5932	-0-	-248	-0-	413	1	5519	2	N	-0-					112

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					85
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			52
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	7812	X	6358	-0-	-1454	-0-	1237	1	5119	2	N	2					134
							2	9									
*04	7440	X	5817	-0-	-1623	-0-	1071	1	4728	2	N	16					150
							18	9									
*05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	1222	1	6553	2	N	16					166
							18	9									
*06	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1193	1	6263	2	N	21					187
							23	9									
*07	6324	X	5532	-0-	-792	-0-	1146	1	4380	2	N	5					192
							6	9									
*08	7936	X	6768	-0-	-1168	-0-	1207	1	5554	2	N	6					198
							7	9									
*09	7890	X	6438	-0-	-1452	-0-	647	1	5780	2	N	10					208
							11	9									
*10	8153	X	5760	-0-	-2393	-0-	201	1	5555	2	N	4					212
							4	9									
11	7890	X	6614	-0-	-1276	-0-	984	1	5630	2	N	-0-					212

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

06	10920	X	9350	-0-	-1570	-0-	1281	1	8069	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	8695	-0-	-2589	-0-	1179	1	7516	2	N	-0-					-0-
08	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	1179	1	9771	2	N	-0-					-0-
09	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	1475	1	8844	2	N	-0-					-0-
*10	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	1536	1	9003	2	N	-0-					-0-
*11	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	1397	1	9194	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

06	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	2241	1	14119	2	N	-0-					-0-
07	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	2313	1	14739	2	N	-0-					-0-
08	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	2313	1	18399	2	N	-0-					-0-
09	22792	X	22792	-0-	-0-	-0-	3258	1	19534	2	N	-0-					-0-
*10	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	3055	1	17909	2	N	-0-					-0-
*11	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	2695	1	17738	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

*03	5270	X	4483	-0-	-787	-0-	319	1	4164	2	N	-0-					-0-
*04	5010	X	4386	-0-	-624	-0-	332	1	4054	2	N	-0-					-0-
*05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	369	1	4412	2	N	-0-					-0-
*06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	374	1	4404	2	N	-0-					-0-
*07	4464	X	2900	-0-	-1564	-0-	165	1	2735	2	N	-0-					-0-
*08	4650	X	4159	-0-	-491	-0-	180	1	3979	2	N	-0-					-0-
*09	4770	X	3700	-0-	-1070	-0-	205	1	3495	2	N	-0-					-0-
*10	4929	X	2130	-0-	-2799	-0-	59	1	2071	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	1594	-0-	-3176	-0-	106	1	1488	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	373	1	1862	2	Y	4					26
							4	9									
*04	2490	X	1727	-0-	-763	-0-	286	1	1429	2	Y	11	31	1			6
							12	9									
*05	2573	X	2161	-0-	-412	-0-	352	1	1808	2	Y	1					7
							1	9									
*06	2490	X	2072	-0-	-418	-0-	296	1	1768	2	Y	7					14
							8	9									
*07	2387	X	1881	-0-	-506	-0-	166	1	1715	2	Y	-0-					14
*08	3193	X	1977	-0-	-1216	-0-	148	1	1829	2	Y	-0-					14
*09	3360	X	1779	-0-	-1581	-0-	155	1	1624	2	Y	-0-					14
*10	3472	X	1594	-0-	-1878	-0-	65	1	1527	2	Y	2					16
							2	9									
11	3360	X	1653	-0-	-1707	-0-	226	1	1427	2	Y	-0-					16

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	727	1	2014	2	Y	-0-					60
*04	2670	X	2272	-0-	-398	-0-	629	1	1643	2	Y	-0-					60
*05	2914	X	2450	-0-	-464	-0-	689	1	1758	2	Y	3					63
							3	9									
*06	2820	X	2065	-0-	-755	-0-	631	1	1428	2	Y	5					68
							6	9									
*07	2914	X	2149	-0-	-765	-0-	426	1	1710	2	Y	12					80
							13	9									
*08	2635	X	2149	-0-	-486	-0-	350	1	1799	2	Y	-0-					80
*09	2220	X	1950	-0-	-270	-0-	320	1	1630	2	Y	-0-					80
*10	2294	X	2202	-0-	-92	-0-	372	1	1830	2	Y	-0-					80
*11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	849	1	1520	2	Y	-0-					80

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 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
*03	6231	X	5779	-0-	-452	-0-	1102	1	4677	2	N	-0-					13
*04	6030	X	5697	-0-	-333	-0-	1044	1	4653	2	N	-0-					13
*05	6231	X	5874	-0-	-357	-0-	1073	1	4588	2	N	194	194	1			13
							213	9									
*06	5760	X	5131	-0-	-629	-0-	1011	1	4120	2	N	-0-					13
*07	5952	X	5695	-0-	-257	-0-	768	1	4927	2	N	-0-					13
*08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	698	1	5126	2	N	-0-					13
*09	5340	X	5130	-0-	-210	-0-	712	1	4418	2	N	-0-					13
*10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	449	1	5130	2	N	-0-					13
11	6030	X	5661	-0-	-369	-0-	861	1	4800	2	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	805	1	2032	2	N	5					60
							6	9									
*04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	816	1	1796	2	N	3					63
							3	9									
*05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	732	1	1942	2	N	7					70
							8	9									
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	845	1	1854	2	N	7					77
							8	9									
*07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	535	1	1697	2	N	-0-					77
*08	2232	X	2093	-0-	-139	-0-	394	1	1679	2	N	18					95
							20	9									
*09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	476	1	1755	2	N	-0-					95
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	141	1	1769	2	N	14					109
							15	9									
*11	3000	N	3016	-0-	16	16	719	1	2297	2	N	-0-					109

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

06	9450	X	8326	-0-	-1124	-0-	410	1	7916	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8411	-0-	-1075	-0-	416	1	7995	2	N	-0-					-0-
08	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	715	1	14751	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8232	-0-	-738	-0-	619	1	7613	2	N	-0-					-0-
*10	8711	X	7145	-0-	-1566	-0-	536	1	6609	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	7104	-0-	-5226	-0-	555	1	6549	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

06	5670	X	5585	-0-	-85	-0-	2192	1	3393	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5093	-0-	-766	-0-	2265	1	2828	2	N	-0-					-0-
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	2265	1	3652	2	N	-0-					-0-
09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	2192	1	3518	2	N	-0-					-0-
*10	5859	X	5652	-0-	-207	-0-	2265	1	3387	2	N	-0-					-0-
*11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	2192	1	3518	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

06	3900	X	3623	-0-	-277	-0-	496	1	3127	2	N	-0-					-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	494	1	3148	2	N	-0-					-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	494	1	4360	2	N	-0-					-0-
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	602	1	3610	2	N	-0-					-0-
*10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	777	1	4556	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3966	-0-	-744	-0-	523	1	3443	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

06	14B2 EXT		5429	-0-	5429	14653	5429	2			N	-0-					-0-
07	17202	X	2549	-0-	-14653	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5191	-0-	-479	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
*10	5859	X	4987	-0-	-872	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4754	-0-	-676	-0-	4754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	28	1	1133	2	N	-0-					18
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	N	-0-					18
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	68	1	1320	2	N	-0-					18
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	55	1	1331	2	N	7					25
							8	9									
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	55	1	1335	2	N	22					47
							24	9									
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	43	1	1318	2	N	-0-					47
*09	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	20	1	1138	2	N	-0-					47
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	18	1	1162	2	N	-0-					47
11	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	38	1	1350	2	N	-0-					47

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	4937	-0-	-1513	-0-	679	1	4258	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	1079	-0-	-5369	-0-	357	1	722	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5801	-0-	-337	-0-	357	1	5444	2	N	-0-					-0-
09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	1108	1	6663	2	N	-0-					-0-
*10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	1137	1	7173	2	N	-0-					-0-
*11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	1134	1	6813	2	N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2294	X	2140	-0-	-154	-0-	51	1	2089	2	Y	-0-					13
*04	2040	X	1885	-0-	-155	-0-	43	1	1842	2	Y	-0-					13
*05	2108	X	1708	-0-	-400	-0-	83	1	1625	2	Y	-0-					13
*06	2040	X	1756	-0-	-284	-0-	70	1	1686	2	Y	-0-					13
*07	2108	X	1655	-0-	-453	-0-	66	1	1589	2	Y	-0-					13
*08	2077	X	1347	-0-	-730	-0-	43	1	1304	2	Y	-0-					13
*09	1830	X	1450	-0-	-380	-0-	24	1	1426	2	Y	-0-					13
*10	1767	X	1648	-0-	-119	-0-	25	1	1623	2	Y	-0-					13
11	1710	X	1596	-0-	-114	-0-	44	1	1552	2	Y	-0-					13

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
*03	2759	X	1647	-0-	-1112	-0-	419	1	1224	2	Y	4					40
							4	9									
*04	2670	X	2173	-0-	-497	-0-	521	1	1645	2	Y	6					46
							7	9									
*05	2604	X	1634	-0-	-970	-0-	434	1	1198	2	Y	2					48
							2	9									
*06	2370	X	2066	-0-	-304	-0-	522	1	1533	2	Y	10					58
							11	9									
*07	2449	X	2015	-0-	-434	-0-	340	1	1675	2	Y	-0-					58
*08	2201	X	1776	-0-	-425	-0-	248	1	1528	2	Y	-0-					58
*09	2130	X	1646	-0-	-484	-0-	228	1	1418	2	Y	-0-					58
*10	2077	X	1693	-0-	-384	-0-	116	1	1577	2	Y	-0-					58
11	2010	X	1853	-0-	-157	-0-	365	1	1482	2	Y	5					63
							6	9									

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
06	11246	X	5125	-0-	-6121	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
*10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
*11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CROUCH DAIRY 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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

*03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	439	1	4475	2	Y	44	38	1			24
							48	9									
*04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	450	1	4491	2	Y	18	26	1			16
							20	9									
*05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	457	1	4534	2	Y	32	41	1			7
							35	9									
*06	4740	X	4609	-0-	-131	-0-	419	1	4181	2	Y	8					15
							9	9									
*07	4898	X	4466	-0-	-432	-0-	255	1	4191	2	Y	18	13	1			20
							20	9									
*08	4898	X	2770	-0-	-2128	-0-	130	1	2628	2	Y	11	12	1			19
							12	9									
*09	4740	X	3360	-0-	-1380	-0-	197	1	3141	2	Y	20	26	1			13
							22	9									
*10	4898	X	3771	-0-	-1127	-0-	72	1	3668	2	Y	28	16	1			25
							31	9									
11	4590	X	2265	-0-	-2325	-0-	259	1	1975	2	Y	28	31	1			22
							31	9									

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

*03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	945	1	4202	2	Y	209	178	1			113
							230	9									
*04	4440	X	4192	-0-	-248	-0-	785	1	3312	2	Y	86	122	1			77
							95	9									
*05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	897	1	3805	2	Y	140	186	1			31
							154	9									
*06	5190	X	4961	-0-	-229	-0-	929	1	3989	2	Y	39					70
							43	9									
*07	5363	X	4480	-0-	-883	-0-	544	1	3858	2	Y	71	57	1			84
							78	9									
*08	5363	X	4994	-0-	-369	-0-	494	1	4449	2	Y	46	50	1			80
							51	9									
*09	4950	X	4295	-0-	-655	-0-	494	1	3717	2	Y	76	107	1			49
							84	9									
*10	5115	X	2800	-0-	-2315	-0-	120	1	2613	2	Y	61	44	1			66
							67	9									
11	5040	X	3347	-0-	-1693	-0-	769	1	2490	2	Y	80	83	1			63
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	532	1	7306	2	N	-0-	41	7			148
*04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	468	1	6904	2	N	-0-					148
*05	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	75	1	5916	2	N	-0-					148
*06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	394	1	6207	2	N	-0-					148
*07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	416	1	6587	2	N	-0-					148
*08	6758	X	6187	-0-	-571	-0-	236	1	5951	2	N	-0-					148
*09	6540	X	6428	-0-	-112	-0-	228	1	6200	2	N	-0-	121	1	2	7	25
*10	6758	X	5721	-0-	-1037	-0-	97	1	5624	2	N	-0-					25
11	6540	X	5720	-0-	-820	-0-	382	1	5294	2	N	40					65
							44	9									

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	514	1	5238	2	Y	75	69	1			41
							83	9									
*04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	515	1	5141	2	Y	31	44	1			28
							34	9									
*05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	532	1	5276	2	Y	53	69	1			12
							58	9									
*06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	489	1	4882	2	Y	14					26
							15	9									
*07	5487	X	5453	-0-	-34	-0-	311	1	5110	2	Y	29	22	1			33
							32	9									
*08	5487	X	5186	-0-	-301	-0-	244	1	4919	2	Y	21	21	1			33
							23	9									
*09	5310	X	5201	-0-	-109	-0-	305	1	4862	2	Y	31	44	1			20
							34	9									
*10	5487	X	5095	-0-	-392	-0-	98	1	4953	2	Y	40	23	1			37
							44	9									
11	5310	X	3680	-0-	-1630	-0-	421	1	3214	2	Y	41	46	1			32
							45	9									

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	351	1	3581	2	Y	33	30	1			18
							36	9									
*04	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	323	1	3226	2	Y	14	20	1			12
							15	9									
*05	3720	X	3006	-0-	-714	-0-	273	1	2711	2	Y	20	28	1			4
							22	9									
*06	3840	X	2870	-0-	-970	-0-	261	1	2603	2	Y	5					9
							6	9									
*07	3968	X	2881	-0-	-1087	-0-	165	1	2703	2	Y	12	8	1			13
							13	9									
*08	3968	X	3364	-0-	-604	-0-	158	1	3194	2	Y	11	10	1			14
							12	9									
*09	3540	X	2771	-0-	-769	-0-	163	1	2593	2	Y	14	19	1			9
							15	9									
*10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	59	1	2988	2	Y	19	11	1			17
							21	9									
11	3420	X	1425	-0-	-1995	-0-	163	1	1242	2	Y	18	21	1			14
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 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
*03	9951	X	8704	-0-	-1247	-0-	591	1	8113	2	N	-0-	21	7			164
*04	9630	X	8024	-0-	-1606	-0-	510	1	7514	2	N	-0-					164
*05	9951	X	7513	-0-	-2438	-0-	94	1	7419	2	N	-0-					164
*06	9630	X	8785	-0-	-845	-0-	524	1	8261	2	N	-0-					164
*07	9951	X	8472	-0-	-1479	-0-	504	1	7968	2	N	-0-					164
*08	9951	X	7538	-0-	-2413	-0-	287	1	7251	2	N	-0-					164
*09	9630	X	7270	-0-	-2360	-0-	258	1	7012	2	N	-0-	72	1			92
*10	9951	X	7231	-0-	-2720	-0-	123	1	7108	2	N	-0-					92
11	8760	X	6712	-0-	-2048	-0-	452	1	6260	2	N	-0-					92

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	517	1	5270	2	Y	47	37	1			25
							52	9									
*04	5550	X	4530	-0-	-1020	-0-	412	1	4108	2	Y	9	23	1			11
							10	9									
*05	5735	X	4575	-0-	-1160	-0-	417	1	4138	2	Y	18	25	1			4
							20	9									
*06	5520	X	4600	-0-	-920	-0-	418	1	4178	2	Y	4					8
							4	9									
*07	5704	X	4450	-0-	-1254	-0-	255	1	4186	2	Y	8	6	1			10
							9	9									
*08	5704	X	3535	-0-	-2169	-0-	166	1	3362	2	Y	6	6	1			10
							7	9									
*09	4590	X	3519	-0-	-1071	-0-	207	1	3302	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
*10	4743	X	3222	-0-	-1521	-0-	62	1	3148	2	Y	11	7	1			10
							12	9									
11	4590	X	2883	-0-	-1707	-0-	332	1	2536	2	Y	14	13	1			11
							15	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8804	X	8133	-0-	-671	-0-	344	1	7789	2	N	-0-					-0-
*04	8520	X	7708	-0-	-812	-0-	379	1	7329	2	N	-0-					-0-
*05	8804	X	6992	-0-	-1812	-0-	384	1	6608	2	N	-0-					-0-
*06	8100	X	7341	-0-	-759	-0-	396	1	6945	2	N	-0-					-0-
*07	8370	X	6470	-0-	-1900	-0-	231	1	6239	2	N	-0-					-0-
*08	8153	X	6606	-0-	-1547	-0-	61	1	6545	2	N	-0-					-0-
*09	8580	X	6173	-0-	-2407	-0-	35	1	6138	2	N	-0-					-0-
*10	8866	X	5889	-0-	-2977	-0-	33	1	5856	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	5148	-0-	-3672	-0-	103	1	5045	2	N	-0-					-0-

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
*03	7564	X	6614	-0-	-950	-0-	280	1	6334	2	N	-0-					-0-
*04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	340	1	6587	2	N	-0-					-0-
*05	7068	X	6206	-0-	-862	-0-	341	1	5865	2	N	-0-					-0-
*06	6690	X	6410	-0-	-280	-0-	345	1	6065	2	N	-0-					-0-
*07	7130	X	6447	-0-	-683	-0-	230	1	6217	2	N	-0-					-0-
*08	7130	X	6683	-0-	-447	-0-	62	1	6621	2	N	-0-					-0-
*09	6900	X	6654	-0-	-246	-0-	37	1	6617	2	N	-0-					-0-
*10	6913	X	6785	-0-	-128	-0-	38	1	6747	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5859	-0-	-831	-0-	117	1	5742	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2201	X	1641	-0-	-560	-0-	39	1	1602	2	Y	-0-					36
*04	2130	X	1415	-0-	-715	-0-	33	1	1382	2	Y	-0-					36
*05	2201	X	1511	-0-	-690	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-					36
*06	1620	X	1411	-0-	-209	-0-	56	1	1355	2	Y	-0-					36
*07	1674	X	1497	-0-	-177	-0-	60	1	1437	2	Y	-0-					36
*08	1581	X	1424	-0-	-157	-0-	45	1	1379	2	Y	-0-					36
*09	1380	X	1334	-0-	-46	-0-	23	1	1311	2	Y	-0-					36
*10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	26	1	1696	2	Y	-0-					36
*11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	49	1	1752	2	Y	-0-					36

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
*03	837	N	194	-0-	-643	-0-	44	1	140	2	N	9					24
							10	9									
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	134	1	432	2	N	25					49
							28	9									
*05	682	N	101	-0-	-581	-0-	22	1	73	2	N	5					54
							6	9									
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					54
*07	620	N	66	-0-	-554	-0-	8	1	46	2	N	11					65
							12	9									
*08	930	N	4	-0-	-926	-0-	1	1	3	2	N	-0-					65
*09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					65
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	45	1	162	2	N	-0-					65

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
*03	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	1275	1	7198	2	N	-0-					140
*04	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	1212	1	6922	2	N	-0-					140
*05	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	1236	1	6973	2	N	-0-					140
*06	7920	X	7676	-0-	-244	-0-	1170	1	6506	2	N	-0-	127	1	2	7	11
*07	8153	X	7501	-0-	-652	-0-	960	1	6511	2	N	27					38
							30	9									
*08	8091	X	7404	-0-	-687	-0-	864	1	6540	2	N	-0-					38
*09	7620	X	6832	-0-	-788	-0-	827	1	6005	2	N	-0-					38
*10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	475	1	6062	2	N	-0-					38
11	7920	X	6765	-0-	-1155	-0-	950	1	5815	2	N	-0-					38

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	6292	-0-	6292	6292	6292	2			N	-0-					28
07	14B2	EXT	5825	-0-	5825	12117	5825	2			N	-0-					28
08	14B2	EXT	5420	-0-	5420	17537	5420	2			N	-0-					28
09	23105	X	5568	-0-	-17537	-0-	5568	2			N	-0-					28
*10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					28
*11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5292	2	26	9	N	24					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1117	1	6075	2	Y	6					23
							7	9									
*04	6750	X	6463	-0-	-287	-0-	1008	1	5447	2	Y	7					30
							8	9									
*05	6727	X	6282	-0-	-445	-0-	1069	1	5210	2	Y	3					33
							3	9									
*06	6750	X	6558	-0-	-192	-0-	1015	1	5530	2	Y	12					45
							13	9									
*07	6975	X	5760	-0-	-1215	-0-	613	1	5144	2	Y	3					48
							3	9									
*08	6975	X	5590	-0-	-1385	-0-	539	1	5051	2	Y	-0-	42	1			6
*09	6990	X	5366	-0-	-1624	-0-	628	1	4738	2	Y	-0-					6
*10	7223	X	5727	-0-	-1496	-0-	294	1	5433	2	Y	-0-					6
11	6990	X	6525	-0-	-465	-0-	885	1	5640	2	Y	-0-					6

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	868	X	25	-0-	-843	-0-	3	1	14	2	Y	7					23
							8	9									
*04	840	X	231	-0-	-609	-0-	35	1	188	2	Y	7					30
							8	9									
*05	682	X	9	-0-	-673	-0-	1	1	5	2	Y	3					33
							3	9									
*06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	12					45
*07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	3					48
*08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	42	1			6
*09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					6
*10	93	X	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					6
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6

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
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	954	1	6266	2	N	-0-					-0-
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	974	1	6014	2	N	-0-					-0-
08	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	974	1	5542	2	N	-0-					-0-
09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	922	1	5395	2	N	-0-					-0-
*10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1063	1	5803	2	N	-0-					-0-
*11	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	971	1	5316	2	N	-0-					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	373	1	3403	2	Y	10					25
							11	9									
*04	3630	X	3501	-0-	-129	-0-	363	1	3127	2	Y	10					35
							11	9									
*05	3906	X	3604	-0-	-302	-0-	427	1	3111	2	Y	60					95
							66	9									
*06	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	389	1	3194	2	Y	11	92	1			14
							12	9									
*07	3906	X	3498	-0-	-408	-0-	285	1	3213	2	Y	-0-					14
*08	3689	X	3194	-0-	-495	-0-	220	1	2962	2	Y	11					25
							12	9									
*09	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	212	1	2826	2	Y	25					50
							28	9									
*10	3627	X	3150	-0-	-477	-0-	124	1	3026	2	Y	-0-					50
*11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	416	1	3722	2	Y	23					73
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	8	7			35
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	2	N	-0-					35
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	23	1	745	2	N	-0-					35
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					35
*08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					35
*09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					35
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOHN SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 240034 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8750 - 10657

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

*03	4960	X	1814	-0-	-3146	-0-	281	1	1526	2	Y	6					23
							7	9									
*04	4800	X	1902	-0-	-2898	-0-	296	1	1598	2	Y	7					30
							8	9									
*05	4712	X	2447	-0-	-2265	-0-	416	1	2028	2	Y	3					33
							3	9									
*06	3180	X	2209	-0-	-971	-0-	340	1	1856	2	Y	12					45
							13	9									
*07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	404	1	3390	2	Y	3					48
							3	9									
*08	2573	X	2218	-0-	-355	-0-	214	1	2004	2	Y	-0-	42	1			6
*09	2490	X	621	-0-	-1869	-0-	73	1	548	2	Y	-0-					6
*10	2573	X	2061	-0-	-512	-0-	106	1	1955	2	Y	-0-					6
11	4080	X	2117	-0-	-1963	-0-	287	1	1830	2	Y	-0-					6

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

06	6150	X	3528	-0-	-2622	-0-	930	1	2598	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	3759	-0-	-2596	-0-	989	1	2770	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	4762	-0-	-1593	-0-	989	1	3773	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	3975	-0-	-1215	-0-	857	1	3118	2	N	-0-					-0-
*10	4960	X	4091	-0-	-869	-0-	918	1	3173	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4205	-0-	-415	-0-	926	1	3279	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					112
*04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					112
*05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	1					113
*06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	46	1	1	7	66
*07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	327	1	2429	2	N	-0-					66
*08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	113	1	959	2	N	3					69
							3	9									
*09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	328	1	2926	2	N	6					75
							7	9									
*10	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	115	1	1920	2	N	5					80
							6	9									
11	3360	X	2011	-0-	-1349	-0-	347	1	1645	2	N	17					97
							19	9									

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 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
*03	7533	X	6468	-0-	-1065	-0-	538	1	5926	2	N	4					80
							4	9									
*04	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	533	1	6187	2	N	15					95
							17	9									
*05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	584	1	6113	2	N	-0-					95
*06	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	579	1	6116	2	N	2					97
							2	9									
*07	6076	X	5770	-0-	-306	-0-	329	1	5441	2	N	-0-					97
*08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	296	1	6176	2	N	-0-					97
*09	6840	X	5920	-0-	-920	-0-	301	1	5619	2	N	-0-					97
*10	7068	X	5626	-0-	-1442	-0-	192	1	5434	2	N	-0-					97
11	6840	X	6423	-0-	-417	-0-	513	1	5907	2	N	3					100
							3	9									

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 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
*03	3034	N	2839	-0-	-195	-0-	561	1	2278	2	N	-0-					90
*04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	543	1	1584	2	N	-0-					90
*05	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	550	1	1660	2	N	-0-					90
*06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	543	1	1741	2	N	20					110
							22	9									
*07	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	342	1	1640	2	N	2					112
							2	9									
*08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	271	1	1640	2	N	38					150
							42	9									
*09	1890	X	1799	-0-	-91	-0-	290	1	1503	2	N	5					155
							6	9									
*10	1953	X	1643	-0-	-310	-0-	127	1	1510	2	N	5					160
							6	9									
11	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	469	1	1363	2	N	-0-					160

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 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
06	5190	X	4075	-0-	-1115	-0-	1074	1	3001	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4348	-0-	-1015	-0-	1144	1	3204	2	N	-0-					-0-
08	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	1144	1	4290	2	N	-0-					-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	1144	1	4159	2	N	-0-					-0-
*10	5239	X	5050	-0-	-189	-0-	1133	1	3917	2	N	-0-					-0-
*11	5190	X	4970	-0-	-220	-0-	1095	1	3875	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1368	1	1681	2	N	-0-					-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	1408	1	1644	2	N	-0-					-0-
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	1408	1	2269	2	N	-0-					-0-
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	1369	1	2197	2	N	-0-					-0-
*10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	1390	1	1991	2	N	-0-					-0-
*11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	1352	1	1979	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

06	19920	X	17235	-0-	-2685	-0-	1651	1	15584	2	N	-0-					-0-
07	19282	X	17761	-0-	-1521	-0-	1831	1	15930	2	N	-0-					-0-
08	18321	X	15459	-0-	-2862	-0-	1831	1	13628	2	N	-0-					-0-
09	17730	X	9705	-0-	-8025	-0-	1091	1	8614	2	N	-0-					-0-
*10	18321	X	9794	-0-	-8527	-0-	1129	1	8665	2	N	-0-					-0-
11	17250	X	10213	-0-	-7037	-0-	1265	1	8948	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

*03	8277	X	7726	-0-	-551	-0-	617	1	7109	2	N	-0-					168
*04	8010	X	7069	-0-	-941	-0-	584	1	6461	2	N	22					190
							24	9									
*05	8277	X	7308	-0-	-969	-0-	587	1	6640	2	N	74	189	1			75
							81	9									
06	7950	X	6893	-0-	-1057	-0-	549	1	6235	2	N	99	74	1			100
							109	9									
*07	8215	X	6392	-0-	-1823	-0-	346	1	6035	2	N	10					110
							11	9									
*08	7533	X	6298	-0-	-1235	-0-	255	1	5988	2	N	50					160
							55	9									
*09	7020	X	6110	-0-	-910	-0-	308	1	5796	2	N	5					165
							6	9									
*10	7223	X	5987	-0-	-1236	-0-	143	1	5805	2	N	35					200
							39	9									
11	6900	X	5971	-0-	-929	-0-	427	1	5481	2	N	57	187	1			70
							63	9									

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

*03	2480	X	1996	-0-	-484	-0-	1176	1	820	2	Y	-0-					4
*04	2400	X	2071	-0-	-329	-0-	1052	1	1019	2	Y	-0-					4
*05	2480	X	1067	-0-	-1413	-0-	238	1	828	2	Y	1					5
							1	9									
*06	2250	X	1907	-0-	-343	-0-	448	1	1459	2	Y	-0-					5
*07	2325	X	1717	-0-	-608	-0-	100	1	1617	2	Y	-0-					5
*08	2232	X	2101	-0-	-131	-0-	654	1	1446	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*09	2160	X	1815	-0-	-345	-0-	308	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*10	1984	X	1766	-0-	-218	-0-	175	1	1591	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1844	-0-	-316	-0-	500	1	1344	2	Y	-0-					-0-

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

*03	2139	X	1833	-0-	-306	-0-	1	1	1832	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1551	-0-	-519	-0-	1	1	1550	2	N	-0-					-0-
*05	2356	X	1583	-0-	-773	-0-	331	1	1252	2	N	-0-					-0-
*06	2280	X	545	-0-	-1735	-0-	121	1	424	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	X	1	-0-	-2138	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
*10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4402	X	3899	-0-	-503	-0-	511	1	3388	2	N	-0-					-0-
*04	4260	X	3994	-0-	-266	-0-	522	1	3472	2	N	-0-					-0-
*05	4309	X	4043	-0-	-266	-0-	534	1	3509	2	N	-0-					-0-
*06	3990	X	3863	-0-	-127	-0-	513	1	3350	2	N	-0-					-0-
*07	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	383	1	3352	2	N	-0-					-0-
*08	4092	X	3421	-0-	-671	-0-	284	1	3137	2	N	-0-					-0-
*09	3960	X	3545	-0-	-415	-0-	298	1	3247	2	N	-0-					-0-
*10	3999	X	3419	-0-	-580	-0-	130	1	3289	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3584	-0-	-286	-0-	445	1	3139	2	N	-0-					-0-

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
*03	8370	X	6645	-0-	-1725	-0-	1744	1	4901	2	N	-0-					56
*04	7110	X	5964	-0-	-1146	-0-	1579	1	4244	2	N	128					184
							141	9									
*05	7347	X	6115	-0-	-1232	-0-	1698	1	4414	2	N	3					187
							3	9									
*06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1755	1	5377	2	N	-0-	138	1	3	7	46
*07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	817	1	6073	2	N	24					70
							26	9									
*08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	747	1	6334	2	N	2					72
							2	9									
*09	7650	X	6336	-0-	-1314	-0-	638	1	5698	2	N	-0-					72
*10	7905	X	6348	-0-	-1557	-0-	358	1	5990	2	N	-0-					72
11	7650	X	6676	-0-	-974	-0-	1154	1	5467	2	N	50					122
							55	9									

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5611	X	3466	-0-	-2145	-0-	172	1	3294	2	N	-0-					-0-
*04	5340	X	5005	-0-	-335	-0-	278	1	4727	2	N	-0-					-0-
*05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	2190	1	3166	2	N	-0-					-0-
*06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	2136	1	5229	2	N	-0-					-0-
*07	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	2282	1	6661	2	N	-0-					-0-
*08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	2304	1	7077	2	N	-0-					-0-
*09	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	1563	1	6687	2	N	-0-					-0-
*10	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	887	1	7086	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	6963	-0-	-2367	-0-	674	1	6289	2	N	-0-					-0-

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
*03	8339	X	7592	-0-	-747	-0-	649	1	6943	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	5797	-0-	-2273	-0-	446	1	5351	2	N	-0-					-0-
*05	8339	X	6087	-0-	-2252	-0-	487	1	5600	2	N	-0-					-0-
*06	8040	X	6183	-0-	-1857	-0-	589	1	5594	2	N	-0-					-0-
*07	8308	X	7536	-0-	-772	-0-	724	1	6812	2	N	-0-					-0-
*08	7595	X	6945	-0-	-650	-0-	809	1	6136	2	N	-0-					-0-
09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	798	1	6270	2	N	-0-					-0-
*10	5828	X	4719	-0-	-1109	-0-	513	1	4206	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6079	-0-	-521	-0-	588	1	5491	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
*04	T. A.		213	-0-	213	213	108	1	105	2	Y	-0-					91
*05	T. A.		4213	-0-	4213	4426	934	1	3253	2	Y	24					115
							26	9									
*06	T. A.		3081	-0-	3081	7507	724	1	2357	2	Y	-0-					115
*07	14B2 EXT		1641	-0-	1641	9148	96	1	1545	2	Y	-0-					115
*08	10977	X	1829	-0-	-9148	-0-	547	1	1210	2	Y	65	160	1			20
							72	9									
*09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	357	1	1746	2	Y	-0-					20
*10	3906	X	1925	-0-	-1981	-0-	191	1	1734	2	Y	-0-					20
11	3090	X	1998	-0-	-1092	-0-	542	1	1456	2	Y	-0-					20

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	2	N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	99	1	147	2	N	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

*03	9982	X	9327	-0-	-655	-0-	2007	1	7320	2	N	-0-					74
*04	9660	X	7974	-0-	-1686	-0-	1711	1	6263	2	N	-0-					74
*05	10416	X	4920	-0-	-5496	-0-	1341	1	3579	2	N	-0-					74
*06	10080	X	488	-0-	-9592	-0-	488	1			N	-0-					74
*07	10416	X	1528	-0-	-8888	-0-	830	1	698	2	N	-0-					74
*08	9455	X	1842	-0-	-7613	-0-	706	1	1136	2	N	-0-					74
*09	8010	X	1747	-0-	-6263	-0-	704	1	1043	2	N	-0-					74
*10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					74
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

*03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
*07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	821	1	1715	2	N	-0-					-0-
*08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	1910	1	3167	2	N	-0-					-0-
*09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1054	1	2717	2	N	-0-					-0-
*10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	374	1	2636	2	N	-0-					-0-
*11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	598	1	2578	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	32	7			10
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240565 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8027 - 9740

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8037 - 9440

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2015 - PLUGGED 11/12/15

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

06	1230	N	687	-0-	-543	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	868	-0-	-1147	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	426	-0-	-1465	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	420	N	129	-0-	-291	-0-	129	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 2H RRCID -> 240664 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8457 - 11060

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2015 - PLUGGED 09/22/15

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	774	1	7307	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7922	-0-	-448	-0-	817	1	7105	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7366	-0-	-1004	-0-	817	1	6549	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	6750	-0-	-1350	-0-	759	1	5991	2	N	-0-					-0-
*10	8339	X	6849	-0-	-1490	-0-	789	1	6060	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	6518	-0-	-1552	-0-	807	1	5711	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	2434	1	22968	2	N	-0-					-0-
07	26598	X	25712	-0-	-886	-0-	2651	1	23061	2	N	-0-					-0-
08	26598	X	23318	-0-	-3280	-0-	2651	1	20667	2	N	-0-					-0-
09	25740	X	22777	-0-	-2963	-0-	2561	1	20216	2	N	-0-					-0-
*10	26257	X	22997	-0-	-3260	-0-	2651	1	20346	2	N	-0-					-0-
*11	25410	X	21920	-0-	-3490	-0-	2714	1	19206	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 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
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	856	1	3565	2	N	-0-					-0-
*10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	885	1	2810	2	N	-0-					-0-
*11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	857	1	2604	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	N	-0-					134
*08	177	X	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	N	-0-					134
*09	165	X	165	-0-	-0-	-0-	49	1	107	2	N	8					142
							9	9									
*10	61	X	61	-0-	-0-	-0-	23	1	38	2	N	-0-					142
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					142

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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 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
06	11610	X	11475	-0-	-135	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11655	-0-	-1830	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11824	-0-	-1661	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11196	-0-	-1854	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
*10	11966	X	11859	-0-	-107	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10854	-0-	-636	-0-	10854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11935	X	11516	-0-	-419	-0-	919	1	10597	2	N	-0-					31
*04	11400	X	11182	-0-	-218	-0-	924	1	10232	2	N	24					55
							26	9									
*05	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	961	1	10865	2	N	30					85
							33	9									
06	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	953	1	10835	2	N	10					95
							11	9									
*07	11470	X	11137	-0-	-333	-0-	603	1	10528	2	N	5					100
							6	9									
*08	11718	X	10973	-0-	-745	-0-	449	1	10518	2	N	5					105
							6	9									
*09	11790	X	10709	-0-	-1081	-0-	541	1	10168	2	N	-0-					105
*10	12183	X	10283	-0-	-1900	-0-	247	1	10033	2	N	3					108
							3	9									
11	11790	X	10220	-0-	-1570	-0-	738	1	9482	2	N	-0-					108

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

*03	7161	X	6487	-0-	-674	-0-	1866	1	4591	2	N	27	194	1			127
							30	9									
*04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	1916	1	4695	2	N	-0-					127
*05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	1972	1	4797	2	N	-0-					127
*06	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	1910	1	5670	2	N	-0-					127
*07	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	1195	1	6272	2	N	-0-					127
*08	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	872	1	7175	2	N	36					163
							40	9									
*09	7590	X	6150	-0-	-1440	-0-	1910	1	4227	2	N	12					175
							13	9									
*10	7843	X	3241	-0-	-4602	-0-	1237	1	1998	2	N	5					180
							6	9									
11	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					180

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			111
*04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	-0-					111
*05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	23	1	56	2	N	-0-					111
*06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	N	-0-					111
*07	62	X	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	2	N	-0-					111
*08	62	X	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					111
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					111
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					111
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10509	X	9681	-0-	-828	-0-	586	1	9093	2	N	2					83
							2	9									
*04	10170	X	9525	-0-	-645	-0-	788	1	8735	2	N	2					85
							2	9									
*05	10509	X	9808	-0-	-701	-0-	6	1	9800	2	N	2					87
							2	9									
*06	9990	X	9883	-0-	-107	-0-	588	1	9275	2	N	18					105
							20	9									
*07	10323	X	10129	-0-	-194	-0-	602	1	9527	2	N	-0-					105
*08	9610	X	8706	-0-	-904	-0-	263	1	8443	2	N	-0-					105
*09	9870	X	9336	-0-	-534	-0-	331	1	9005	2	N	-0-					105
*10	10199	X	8931	-0-	-1268	-0-	152	1	8779	2	N	-0-					105
11	9870	X	8294	-0-	-1576	-0-	487	1	7807	2	N	-0-					105

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
*03	3937	X	1975	-0-	-1962	-0-	384	1	1529	2	Y	56					64
							62	9									
*04	3810	X	661	-0-	-3149	-0-	239	1	422	2	Y	-0-					64
*05	3813	X	781	-0-	-3032	-0-	382	1	399	2	Y	-0-					64
*06	3690	X	3326	-0-	-364	-0-	368	1	2946	2	Y	11					75
							12	9									
*07	3813	X	1045	-0-	-2768	-0-	208	1	837	2	Y	-0-					75
*08	2015	X	131	-0-	-1884	-0-	34	1	80	2	Y	15					90
							17	9									
*09	2790	X	19	-0-	-2771	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					90
*10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	197	1	3422	2	Y	12					102
							13	9									
*11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	377	1	3531	2	Y	3					105
							3	9									

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
06	18150	X	16984	-0-	-1166	-0-	1627	1	15357	2	N	-0-					-0-
07	18755	X	15886	-0-	-2869	-0-	1638	1	14248	2	N	-0-					-0-
08	18352	X	16732	-0-	-1620	-0-	1638	1	15094	2	N	-0-					-0-
09	17760	X	15812	-0-	-1948	-0-	1778	1	14034	2	N	-0-					-0-
*10	18228	X	16046	-0-	-2182	-0-	1850	1	14196	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	16092	-0-	-888	-0-	1993	1	14099	2	N	-0-					-0-

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
06	6630	X	6148	-0-	-482	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6239	-0-	-488	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6366	-0-	-361	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6033	-0-	-417	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
*10	6448	X	6183	-0-	-265	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5926	-0-	-224	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

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
*03	9300	X	8143	-0-	-1157	-0-	8068	2	75	9	N	68					121
04	8940	X	7925	-0-	-1015	-0-	7925	2			N	-0-					121
*05	8866	X	8102	-0-	-764	-0-	8074	2	28	9	N	25	135	1			11
*06	8280	X	7843	-0-	-437	-0-	7828	2	15	9	N	14					25
*07	8184	X	7980	-0-	-204	-0-	7980	2			N	-0-					25
*08	8246	X	8218	-0-	-28	-0-	8184	2	34	9	N	31	48	1			8
*09	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					8
*10	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					8
*11	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8075	2	72	9	N	65					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	709	1	3409	2	Y	-0-	7	7			111
*04	4140	X	3654	-0-	-486	-0-	506	1	3148	2	Y	-0-					111
*05	4278	X	3755	-0-	-523	-0-	493	1	3262	2	Y	-0-					111
*06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	1830	1	3109	2	Y	36					147
							40	9									
*07	4123	X	3149	-0-	-974	-0-	271	1	2878	2	Y	-0-					147
*08	4123	X	2956	-0-	-1167	-0-	213	1	2743	2	Y	-0-					147
*09	4980	X	3127	-0-	-1853	-0-	262	1	2865	2	Y	-0-					147
*10	5146	X	2759	-0-	-2387	-0-	132	1	2627	2	Y	-0-					147
11	4980	X	3281	-0-	-1699	-0-	409	1	2872	2	Y	-0-					147

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
*03	3007	X	1627	-0-	-1380	-0-	280	1	1347	2	Y	-0-	19	7			28
*04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	490	1	3048	2	Y	-0-					28
*05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	530	1	3513	2	Y	-0-					28
*06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	1918	1	3260	2	Y	36					64
							40	9									
*07	3627	X	3388	-0-	-239	-0-	292	1	3096	2	Y	-0-					64
*08	3968	X	3481	-0-	-487	-0-	251	1	3230	2	Y	-0-					64
*09	5160	X	3216	-0-	-1944	-0-	269	1	2947	2	Y	-0-					64
*10	5332	X	3258	-0-	-2074	-0-	156	1	3102	2	Y	-0-					64
11	5160	X	3067	-0-	-2093	-0-	382	1	2685	2	Y	-0-					64

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
*03	5394	X	4282	-0-	-1112	-0-	357	1	3925	2	N	-0-					155
*04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	383	1	4450	2	N	-0-					155
*05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	408	1	4266	2	N	-0-					155
*06	4410	X	4226	-0-	-184	-0-	365	1	3861	2	N	-0-					155
*07	4371	X	4197	-0-	-174	-0-	238	1	3942	2	N	15					170
							17	9									
*08	4805	X	4021	-0-	-784	-0-	184	1	3837	2	N	-0-	150	1			20
*09	4650	X	3776	-0-	-874	-0-	192	1	3584	2	N	-0-					20
*10	4805	X	3865	-0-	-940	-0-	132	1	3733	2	N	-0-					20
11	4350	X	3997	-0-	-353	-0-	319	1	3678	2	N	-0-					20

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	1938	1	4192	2	Y	209	195	1			218
							230	9									
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	1999	1	4232	2	Y	14					232
							15	9									
08	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	1999	1	4399	2	Y	8					240
							9	9									
09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	2119	1	4387	2	Y	-0-					240
*10	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	2324	1	3327	2	Y	3					243
							3	9									
11	4470	X	2806	-0-	-1664	-0-	896	1	1910	2	Y	-0-					243

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

*03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					25
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					25
*05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					25
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					25
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					25
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					25
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					25
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					25
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	548	2	54	9	N	49					74

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			5
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*06	14B2 EXT		179	-0-	179	179	5	1	174	2	N	-0-					5
*07	14B2 EXT		343	-0-	343	522	11	1	332	2	N	-0-					5
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	522					N	-0-					5
*09	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					5
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					5

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

06	4350	X	2702	-0-	-1648	-0-	377	1	2325	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	2634	-0-	-1861	-0-	378	1	2256	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3614	-0-	-881	-0-	378	1	3236	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3493	-0-	-167	-0-	386	1	3107	2	N	-0-					-0-
*10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	423	1	3265	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	397	1	3079	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

06	3090	X	1776	-0-	-1314	-0-	248	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	1681	-0-	-1388	-0-	241	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2302	-0-	-767	-0-	241	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2185	-0-	-275	-0-	242	1	1943	2	N	-0-					-0-
*10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	272	1	2100	2	N	-0-					-0-
*11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	276	1	2143	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	1040	1	6520	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	4287	-0-	-2626	-0-	1418	1	2869	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6020	-0-	-893	-0-	1418	1	4602	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	4479	-0-	-2211	-0-	639	1	3840	2	N	-0-					-0-
*10	6913	X	5061	-0-	-1852	-0-	693	1	4368	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	4492	-0-	-2198	-0-	641	1	3851	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7475	-0-	-595	-0-	1024	1	6451	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7632	-0-	-583	-0-	1035	1	6597	2	N	-0-					-0-
08	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	1035	1	8124	2	N	-0-					-0-
09	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	1462	1	8769	2	N	-0-					-0-
*10	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	1399	1	8201	2	N	-0-					-0-
*11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	1330	1	8755	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15030	X	13697	-0-	-1333	-0-	675	1	13022	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	14478	-0-	-650	-0-	715	1	13763	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	9602	-0-	-5526	-0-	416	1	9186	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	13811	-0-	-379	-0-	1039	1	12772	2	N	-0-					-0-
*10	14663	X	14324	-0-	-339	-0-	1076	1	13248	2	N	-0-					-0-
*11	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	1107	1	13071	2	N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
*03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	517	1	4274	2	N	-0-					145
*04	1200	X	232	-0-	-968	-0-	26	1	206	2	N	-0-					145
*05	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	212	1	1765	2	N	-0-					145
*06	1200	X	62	-0-	-1138	-0-	7	1	52	2	N	3	35	1			113
							3	9									
*07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	5					118
*08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					118
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					118
*10	1240	X	47	-0-	-1193	-0-	1	1	33	2	N	12					130
							13	9									
11	480	X	207	-0-	-273	-0-	18	1	161	2	N	25					155
							28	9									

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					36
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					41
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

*03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	Y	12					68
							13	9									
*04	212	X	212	-0-	-0-	-0-	31	1	131	2	Y	45					113
							50	9									
*05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	127	1	500	2	Y	-0-					113
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	18	1	65	2	Y	-0-					113
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					113
*08	589	N	94	-0-	-495	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					113
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					113
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					113
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	67	1	32	2	Y	-0-					113

UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145

06	2250	X	6	-0-	-2244	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	79	-0-	-1285	-0-	11	1	68	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1105	1	69	2	N	-0-					-0-
*10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1135	1	14	2	N	-0-					-0-
*11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1099	1	20	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

06	7920	X	5991	-0-	-1929	-0-	751	1	5240	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	4621	-0-	-3594	-0-	579	1	4042	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	3872	-0-	-4777	-0-	579	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	2630	-0-	-5740	-0-	227	1	2403	2	N	-0-					-0-
*10	8649	X	3864	-0-	-4785	-0-	369	1	3495	2	N	-0-					-0-
*11	6000	X	4265	-0-	-1735	-0-	410	1	3855	2	N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					143
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	110	1	365	2	N	-0-	100	1			43
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	325	1	1396	2	N	-0-					43
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	199	1	1028	2	N	-0-					43
*09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	317	1	1419	2	N	-0-					43
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	199	1	1367	2	N	-0-					43
*11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	463	1	1694	2	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	5680	-0-	-1010	-0-	524	1	5156	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5815	-0-	-881	-0-	527	1	5288	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5641	-0-	-745	-0-	527	1	5114	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5851	-0-	-329	-0-	495	1	5356	2	N	-0-					-0-
*10	6169	X	5884	-0-	-285	-0-	498	1	5386	2	N	-0-					-0-
*11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	501	1	5305	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

*03	3100	N	4161	-0-	1061	1061	449	1	3712	2	N	-0-					162
*04	3000	N	7976	-0-	4976	6037	891	1	7085	2	N	-0-					162
*05	3100	N	7053	-0-	3953	9990	755	1	6298	2	N	-0-					162
*06	17724	X	7734	-0-	-9990	-0-	923	1	6811	2	N	-0-	145	1	2	7	15
*07	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	717	1	7205	2	N	45					60
							50	9									
*08	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	561	1	6952	2	N	-0-					60
*09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	522	1	6307	2	N	5					65
							6	9									
*10	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	318	1	7638	2	N	-0-					65
*11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	830	1	7235	2	N	-0-					65

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

*03	2914	X	2443	-0-	-471	-0-	618	1	1825	2	N	-0-					46
*04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	669	1	2208	2	N	19					65
							21	9									
*05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	711	1	2225	2	N	46	110	1			1
							51	9									
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	709	1	2319	2	N	9					10
							10	9									
*07	3100	N	3222	-0-	122	122	457	1	2765	2	N	-0-					10
*08	3100	N	3012	-0-	-88	34	338	1	2672	2	N	2					12
							2	9									
*09	2937	X	2903	-0-	-34	-0-	458	1	2445	2	N	-0-					12
*10	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	145	1	2547	2	N	4					16
							4	9									
*11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	579	1	2267	2	N	9					25
							10	9									

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

*03	6665	X	6455	-0-	-210	-0-	716	1	5739	2	N	-0-					-0-
*04	6510	X	5917	-0-	-593	-0-	689	1	5228	2	N	-0-					-0-
*05	6727	X	6017	-0-	-710	-0-	748	1	5269	2	N	-0-					-0-
*06	6510	X	5654	-0-	-856	-0-	724	1	4930	2	N	-0-					-0-
*07	6417	X	5681	-0-	-736	-0-	603	1	5078	2	N	-0-					-0-
*08	6417	X	5239	-0-	-1178	-0-	530	1	4709	2	N	-0-					-0-
*09	5850	X	5202	-0-	-648	-0-	531	1	4671	2	N	-0-					-0-
*10	5580	X	4976	-0-	-604	-0-	121	1	4855	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4925	-0-	-295	-0-	265	1	4660	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	8640	X	8601	-0-	-39	-0-	725	1	7846	2	N	27					47
							30	9									
07	9269	X	8593	-0-	-676	-0-	744	1	7849	2	N	-0-					47
08	9455	X	8446	-0-	-1009	-0-	744	1	7702	2	N	-0-					47
09	9180	X	8287	-0-	-893	-0-	701	1	7531	2	N	50	57	1			40
							55	9									
*10	9486	X	8501	-0-	-985	-0-	734	1	7767	2	N	-0-					40
*11	8610	X	7811	-0-	-799	-0-	996	1	6815	2	N	-0-					40

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
06	12600	X	11413	-0-	-1187	-0-	717	1	10696	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11328	-0-	-1692	-0-	747	1	10581	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11706	-0-	-167	-0-	747	1	10959	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	10816	-0-	-674	-0-	467	1	10349	2	N	-0-					-0-
*10	11780	X	10486	-0-	-1294	-0-	471	1	10015	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	10315	-0-	-1085	-0-	456	1	9859	2	N	-0-					-0-

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
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	363	1	3933	2	N	-0-					190
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	371	1	3914	2	N	-0-					190
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	371	1	3793	2	N	-0-					190
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	349	1	3743	2	N	-0-					190
*10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	360	1	3808	2	N	-0-					190
*11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	485	1	3320	2	N	-0-					190

CARR A WELL #: 1H RRCID -> 243595 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4768 PERF. 5950 - 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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
*03	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	362	1	8203	2	N	-0-					-0-
*04	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	421	1	8150	2	N	-0-					-0-
*05	8339	X	7751	-0-	-588	-0-	426	1	7325	2	N	-0-					-0-
*06	8220	X	7840	-0-	-380	-0-	422	1	7418	2	N	-0-					-0-
*07	8835	X	7320	-0-	-1515	-0-	261	1	7059	2	N	-0-					-0-
*08	8835	X	5525	-0-	-3310	-0-	51	1	5474	2	N	-0-					-0-
*09	8550	X	5912	-0-	-2638	-0-	33	1	5879	2	N	-0-					-0-
*10	8432	X	5628	-0-	-2804	-0-	31	1	5597	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	5116	-0-	-3044	-0-	103	1	5013	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14229	X	13145	-0-	-1084	-0-	556	1	12589	2	N	-0-					-0-
*04	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	665	1	12877	2	N	-0-					-0-
*05	13609	X	13480	-0-	-129	-0-	740	1	12740	2	N	-0-					-0-
*06	13170	X	12095	-0-	-1075	-0-	652	1	11443	2	N	-0-					-0-
*07	13950	X	12139	-0-	-1811	-0-	433	1	11706	2	N	-0-					-0-
*08	13950	X	13278	-0-	-672	-0-	123	1	13155	2	N	-0-					-0-
*09	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	77	1	13644	2	N	-0-					-0-
*10	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	80	1	14431	2	N	-0-					-0-
*11	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	291	1	14218	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3751	X	1725	-0-	-2026	-0-	243	1	1482	2	N	-0-	115	7			-0-
*04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	516	1	4218	2	N	-0-					-0-
*05	3751	X	3054	-0-	-697	-0-	405	1	2649	2	N	-0-					-0-
*06	2940	X	1585	-0-	-1355	-0-	308	1	1277	2	N	-0-					-0-
*07	4867	X	2505	-0-	-2362	-0-	374	1	2131	2	N	-0-					-0-
*08	4867	X	4420	-0-	-447	-0-	532	1	3888	2	N	-0-					-0-
*09	4710	X	3024	-0-	-1686	-0-	221	1	2803	2	N	-0-					-0-
*10	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	148	1	2639	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3133	-0-	-1067	-0-	341	1	2792	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	829	1	5066	2	N	-0-					-0-
*04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	569	1	4653	2	N	-0-					-0-
*05	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	693	1	4526	2	N	-0-					-0-
*06	5670	X	3972	-0-	-1698	-0-	771	1	3201	2	N	-0-					-0-
*07	5859	X	4883	-0-	-976	-0-	730	1	4153	2	N	-0-					-0-
*08	5859	X	4905	-0-	-954	-0-	590	1	4315	2	N	-0-					-0-
*09	5190	X	4906	-0-	-284	-0-	359	1	4547	2	N	-0-					-0-
*10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	277	1	4949	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4673	-0-	-7	-0-	508	1	4165	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7409	-0-	-481	-0-	7409	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7591	-0-	-562	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-
08	8153	X	7987	-0-	-166	-0-	7987	2			Y	-0-					-0-
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			Y	-0-					-0-
*10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			Y	-0-					-0-
11	7740	X	7634	-0-	-106	-0-	7634	2			Y	-0-					-0-

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
*03	7936	X	7448	-0-	-488	-0-	637	1	6811	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	3732	-0-	-3948	-0-	287	1	3445	2	N	-0-					-0-
*05	7812	X	3773	-0-	-4039	-0-	302	1	3471	2	N	-0-					-0-
*06	7200	X	1655	-0-	-5545	-0-	158	1	1497	2	N	-0-					-0-
*07	7440	X	3194	-0-	-4246	-0-	307	1	2887	2	N	-0-					-0-
*08	7440	X	4295	-0-	-3145	-0-	500	1	3795	2	N	-0-					-0-
*09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	636	1	5003	2	N	-0-					-0-
*10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	491	1	4028	2	N	-0-					-0-
*11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	396	1	3696	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	4588	X	3986	-0-	-602	-0-	341	1	3645	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3435	-0-	-1005	-0-	264	1	3171	2	N	-0-					-0-
*05	4402	X	3759	-0-	-643	-0-	301	1	3458	2	N	-0-					-0-
*06	4110	X	643	-0-	-3467	-0-	61	1	582	2	N	-0-					-0-
*07	4247	X	147	-0-	-4100	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-
*08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	506	1	3840	2	N	-0-					-0-
*09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	608	1	4779	2	N	-0-					-0-
*10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	499	1	4094	2	N	-0-					-0-
*11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	421	1	3926	2	N	-0-					-0-

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
*03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	650	1	7771	2	N	-0-					63
*04	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	667	1	7326	2	N	-0-					63
*05	7936	X	7143	-0-	-793	-0-	194	1	6949	2	N	-0-					63
*06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	711	1	7870	2	N	-0-					63
*07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	639	1	7991	2	N	-0-					63
*08	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	358	1	8152	2	N	-0-					63
*09	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	394	1	7352	2	N	-0-					63
*10	7936	X	6809	-0-	-1127	-0-	179	1	6630	2	N	-0-					63
11	7680	X	7345	-0-	-335	-0-	609	1	6732	2	N	4					67
							4	9									

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
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	4448	2			N	-0-					56
07	4991	X	4551	-0-	-440	-0-	4551	2			N	-0-					56
08	4991	X	3812	-0-	-1179	-0-	3812	2			N	-0-					56
09	4830	X	3959	-0-	-871	-0-	3959	2			N	-0-					56
*10	4588	X	3620	-0-	-968	-0-	3620	2			N	-0-					56
*11	4440	X	3913	-0-	-527	-0-	3913	2			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	818	1	10550	2	N	94	222	1			15
							103	9									
*04	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	1263	1	9766	2	N	60					75
							66	9									
*05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	1358	1	10002	2	N	25					100
							28	9									
*06	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	1281	1	9727	2	N	21	61	1			60
							23	9									
*07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	810	1	9569	2	N	15					75
							17	9									
*08	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	631	1	10145	2	N	35					110
							39	9									
*09	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	727	1	9182	2	N	47	132	1			25
							52	9									
*10	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	493	1	10053	2	N	67					92
							74	9									
*11	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	1273	1	9309	2	N	63					155
							69	9									

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
09	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
*10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
*11	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

06	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					123
07	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9800	2	12	9	N	11					134
08	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					134
09	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9840	2	22	9	N	20					154
*10	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					154
*11	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-					154

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	728	1	4185	2	N	-0-					39
07	5456	X	4202	-0-	-1254	-0-	718	1	3484	2	N	-0-					39
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					39
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					39
*10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					39
*11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					39

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	711	1	4087	2	N	-0-					30
07	4557	X	4509	-0-	-48	-0-	770	1	3739	2	N	-0-					30
08	4743	X	4290	-0-	-453	-0-	948	1	3342	2	N	-0-					30
09	4800	X	3670	-0-	-1130	-0-	3670	2			N	-0-					30
*10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					30
*11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1	2	7	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

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 11865

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

*03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	707	1	2353	2	N	40	176	1			9
							44	9									
*04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	716	1	2069	2	N	12					21
							13	9									
*05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	748	1	2202	2	N	70					91
							77	9									
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	706	1	2075	2	N	6	69	1			28
							7	9									
*07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	549	1	2241	2	N	12					40
							13	9									
*08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	434	1	2105	2	N	11					51
							12	9									
*09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	386	1	2026	2	N	15					66
							17	9									
*10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	239	1	2039	2	N	19					85
							21	9									
*11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	628	1	1813	2	N	11					96
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	1645	1	8354	2	N	4	113	1			25
							4	9									
*04	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	1671	1	8056	2	N	20					45
							22	9									
*05	9579	X	9497	-0-	-82	-0-	851	1	8600	2	N	42					87
							46	9									
06	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	839	1	8231	2	N	26	90	1			23
							29	9									
*07	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	1036	1	8693	2	N	-0-					23
*08	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	746	1	8649	2	N	-0-					23
*09	9090	X	8884	-0-	-206	-0-	831	1	8053	2	N	-0-					23
*10	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	492	1	9104	2	N	-0-					23
11	10020	X	9478	-0-	-542	-0-	889	1	8589	2	N	-0-					23

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	851	1	9907	2	N	70	163	1			32
							77	9									
*04	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	839	1	10594	2	N	31					63
							34	9									
*05	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	865	1	9877	2	N	32					95
							35	9									
*06	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	837	1	9273	2	N	35	103	1			27
							39	9									
*07	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	530	1	8856	2	N	18					45
							20	9									
*08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	387	1	9018	2	N	24					69
							26	9									
*09	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	586	1	8080	2	N	15	59	1			25
							17	9									
*10	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	163	1	8769	2	N	-0-					25
*11	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	690	1	8405	2	N	-0-					25

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
*03	8277	X	7656	-0-	-621	-0-	467	1	7189	2	N	-0-					127
04	8010	X	7273	-0-	-737	-0-	16	1	7215	2	N	38					165
							42	9									
05	7657	X	7311	-0-	-346	-0-	7303	2	8	9	N	7	157	1			15
06	7410	X	6125	-0-	-1285	-0-	6125	2			N	-0-					15
07	7657	X	6112	-0-	-1545	-0-	6112	2			N	-0-					15
08	7657	X	7224	-0-	-433	-0-	499	1	6725	2	N	-0-					15
09	7260	X	6831	-0-	-429	-0-	483	1	6348	2	N	-0-					15
*10	7316	X	6845	-0-	-471	-0-	16	1	6829	2	N	-0-					15
11	6990	X	6555	-0-	-435	-0-	6555	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	589	1	3666	2	Y	10					210
							11	9									
*04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	550	1	3558	2	Y	-0-					210
*05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	749	1	3696	2	Y	105	182	1			133
							116	9									
*06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	714	1	3896	2	Y	4					137
							4	9									
*07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	624	1	5017	2	Y	3					140
							3	9									
*08	4557	X	4066	-0-	-491	-0-	364	1	3702	2	Y	-0-					140
*09	4500	X	3918	-0-	-582	-0-	337	1	3581	2	Y	-0-					140
*10	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	247	1	3974	2	Y	67					207
							74	9									
11	5580	X	3601	-0-	-1979	-0-	574	1	2937	2	Y	82	189	1			100
							90	9									

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
*03	6572	X	5776	-0-	-796	-0-	972	1	4804	2	Y	-0-					29
*04	6360	X	5365	-0-	-995	-0-	939	1	4404	2	Y	20	37	1			12
							22	9									
*05	6572	X	5090	-0-	-1482	-0-	887	1	4203	2	Y	-0-					12
*06	6150	X	5450	-0-	-700	-0-	799	1	4651	2	Y	-0-					12
*07	6138	X	5286	-0-	-852	-0-	113	1	5148	2	Y	23					35
							25	9									
*08	5518	X	5400	-0-	-118	-0-	410	1	4981	2	Y	8					43
							9	9									
*09	5340	X	5026	-0-	-314	-0-	491	1	4533	2	Y	2					45
							2	9									
*10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	203	1	4764	2	Y	10					55
							11	9									
11	5010	X	5006	-0-	-4	-0-	751	1	4254	2	Y	1	36	1			20
							1	9									

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

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

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	767	1	9165	2	N	-0-	29	7			56
*04	9300	X	8648	-0-	-652	-0-	722	1	7926	2	N	-0-					56
*05	9610	X	9484	-0-	-126	-0-	254	1	9073	2	N	143	123	1			76
							157	9									
*06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	790	1	8748	2	N	-0-					76
*07	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	742	1	9281	2	N	-0-					76
*08	9548	X	8742	-0-	-806	-0-	368	1	8374	2	N	-0-					76
*09	9300	X	7994	-0-	-1306	-0-	406	1	7588	2	N	-0-					76
*10	9610	X	7111	-0-	-2499	-0-	187	1	6924	2	N	-0-					76
11	9300	X	7117	-0-	-2183	-0-	591	1	6526	2	N	-0-					76

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
*03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	276	1	5183	2	N	-0-					120
*04	5400	X	5175	-0-	-225	-0-	270	1	4894	2	N	10					130
							11	9									
*05	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	285	1	5048	2	N	35	150	1			15
							39	9									
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	285	1	5222	2	N	10					25
							11	9									
*07	5394	X	5243	-0-	-151	-0-	182	1	5050	2	N	10					35
							11	9									
*08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	137	1	5562	2	N	38					73
							42	9									
*09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	194	1	5464	2	N	12					85
							13	9									
*10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	104	1	5500	2	N	13					98
							14	9									
*11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	289	1	5320	2	N	27					125
							30	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4247	X	3546	-0-	-701	-0-	673	1	2818	2	N	50					125
							55	9									
*04	4110	X	3922	-0-	-188	-0-	698	1	3224	2	N	-0-					125
*05	4247	X	4089	-0-	-158	-0-	719	1	3281	2	N	81					206
							89	9									
*06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	740	1	3603	2	N	32					238
							35	9									
*07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	478	1	3691	2	N	-0-	185	1			53
*08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	366	1	3919	2	N	-0-					53
*09	4320	X	3939	-0-	-381	-0-	465	1	3474	2	N	-0-					53
*10	4464	X	689	-0-	-3775	-0-	40	1	649	2	N	-0-					53
11	4320	X	1774	-0-	-2546	-0-	265	1	1428	2	N	74					127
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
*03	8029	X	6663	-0-	-1366	-0-	1282	1	5372	2	N	8					166
							9	9									
*04	7770	X	6799	-0-	-971	-0-	1208	1	5579	2	N	11					177
							12	9									
*05	8029	X	7020	-0-	-1009	-0-	1260	1	5753	2	N	6	126	1			57
							7	9									
*06	7170	X	6993	-0-	-177	-0-	1184	1	5769	2	N	36					93
							40	9									
*07	7409	X	6500	-0-	-909	-0-	745	1	5755	2	N	-0-					93
*08	7037	X	6253	-0-	-784	-0-	535	1	5718	2	N	-0-					93
*09	7050	X	6488	-0-	-562	-0-	763	1	5693	2	N	29					122
							32	9									
*10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	472	1	7607	2	N	11					133
							12	9									
*11	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	1402	1	7547	2	N	13					146
							14	9									

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
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	2	N	-0-					27
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	2	N	-0-					27
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	N	-0-					27
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	N	-0-					27
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					27
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					27

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 10174 - 11781

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11315	X	6816	-0-	-4499	-0-	526	1	6290	2	N	-0-	76	7			156
*04	9930	X	7294	-0-	-2636	-0-	609	1	6685	2	N	-0-					156
*05	9486	X	7053	-0-	-2433	-0-	192	1	6861	2	N	-0-	74	1			82
*06	9180	X	7119	-0-	-2061	-0-	590	1	6529	2	N	-0-					82
*07	7285	X	6845	-0-	-440	-0-	507	1	6338	2	N	-0-					82
*08	7285	X	5401	-0-	-1884	-0-	227	1	5174	2	N	-0-					82
*09	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	395	1	7367	2	N	-0-					82
*10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	199	1	7372	2	N	6					88
							7	9									
11	7110	X	7063	-0-	-47	-0-	585	1	6461	2	N	15					103
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	2640	X	2172	-0-	-468	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2467	-0-	-633	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2239	-0-	-761	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
*11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

06	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
07	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
08	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
09	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
*10	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
*11	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

06	7590	X	6749	-0-	-841	-0-	6749	2			Y	-0-					-0-
07	7843	X	7757	-0-	-86	-0-	7757	2			Y	-0-					-0-
08	7843	X	6903	-0-	-940	-0-	6903	2			Y	-0-					-0-
09	7440	X	6843	-0-	-597	-0-	6843	2			Y	-0-					-0-
*10	7750	X	6688	-0-	-1062	-0-	6688	2			Y	-0-					-0-
11	7500	X	6637	-0-	-863	-0-	6637	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

06	14B2 EXT		5094	-0-	5094	6776	792	1	4302	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7213	-0-	7213	13989	999	1	6214	2	Y	-0-					-0-
08	20466	X	6477	-0-	-13989	-0-	620	1	5857	2	Y	-0-					-0-
09	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	656	1	5953	2	Y	-0-					-0-
*10	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	712	1	6328	2	Y	-0-					-0-
*11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	757	1	6075	2	Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					90
07	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					90
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5911	2	76	9	N	69					159
09	5910	X	5757	-0-	-153	-0-	5753	2	4	9	N	4	73	1			90
*10	6107	X	5851	-0-	-256	-0-	5851	2			N	-0-					90
*11	5910	X	5672	-0-	-238	-0-	5672	2			N	-0-					90

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 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
*03	10106	X	9628	-0-	-478	-0-	243	1	9374	2	Y	10					60
							11	9									
*04	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	267	1	10254	2	Y	25					85
							28	9									
*05	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	283	1	9992	2	Y	-0-					85
*06	9600	X	9562	-0-	-38	-0-	247	1	9313	2	Y	2	74	1			13
							2	9									
*07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	161	1	9604	2	Y	-0-					13
*08	9920	X	9235	-0-	-685	-0-	121	1	9114	2	Y	-0-					13
*09	9600	X	9440	-0-	-160	-0-	136	1	9302	2	Y	2					15
							2	9									
*10	9920	X	9074	-0-	-846	-0-	72	1	8967	2	Y	32					47
							35	9									
*11	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	244	1	9809	2	Y	8					55
							9	9									

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
*03	6789	X	6440	-0-	-349	-0-	6404	2	36	9	Y	33					86
*04	6570	X	6226	-0-	-344	-0-	6185	2	41	9	Y	37	78	1			45
*05	6727	X	6359	-0-	-368	-0-	6356	2	3	9	Y	3					48
*06	6360	X	6145	-0-	-215	-0-	6117	2	28	9	Y	25					73
07	6541	X	6336	-0-	-205	-0-	6292	2	44	9	Y	40	88	1			25
*08	6448	X	6152	-0-	-296	-0-	6152	2			Y	-0-					25
09	6240	X	6055	-0-	-185	-0-	6035	2	20	9	Y	18					43
*10	6231	X	6120	-0-	-111	-0-	6096	2	24	9	Y	22					65
11	6120	X	5790	-0-	-330	-0-	5790	2			Y	-0-					65

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
*03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	782	1	3800	2	Y	3					53
							3	9									
*04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	630	1	3517	2	Y	-0-					53
*05	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	754	1	3520	2	Y	64					117
							70	9									
*06	4350	X	3728	-0-	-622	-0-	700	1	3028	2	Y	-0-					117
*07	4495	X	3732	-0-	-763	-0-	480	1	3243	2	Y	8	93	1			32
							9	9									
*08	4464	X	3776	-0-	-688	-0-	398	1	3378	2	Y	-0-					32
*09	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	359	1	3605	2	Y	-0-					32
*10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	243	1	4357	2	Y	-0-					32
*11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	589	1	3656	2	Y	8					40
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	4960	X	4193	-0-	-767	-0-	573	1	3618	2	Y	2					43
							2	9									
*04	4800	X	3287	-0-	-1513	-0-	492	1	2778	2	Y	15					58
							17	9									
*05	4247	X	3612	-0-	-635	-0-	626	1	2986	2	Y	-0-					58
*06	4110	X	3631	-0-	-479	-0-	593	1	3038	2	Y	-0-					58
*07	4247	X	3842	-0-	-405	-0-	641	1	3201	2	Y	-0-					58
*08	4092	X	3536	-0-	-556	-0-	616	1	2920	2	Y	-0-					58
*09	3540	X	2997	-0-	-543	-0-	338	1	2653	2	Y	5					63
							6	9									
*10	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	176	1	3178	2	Y	10					73
							11	9									
11	3780	X	3644	-0-	-136	-0-	574	1	3070	2	Y	-0-					73

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

*03	5084	X	3998	-0-	-1086	-0-	790	1	3208	2	N	-0-					50
*04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	909	1	3886	2	N	-0-					50
*05	4278	X	3518	-0-	-760	-0-	711	1	2807	2	N	-0-					50
*06	3900	X	2821	-0-	-1079	-0-	616	1	2199	2	N	5					55
							6	9									
*07	4805	X	3883	-0-	-922	-0-	748	1	3135	2	N	-0-					55
*08	4805	X	4181	-0-	-624	-0-	305	1	3876	2	N	-0-					55
*09	4650	X	2910	-0-	-1740	-0-	175	1	2735	2	N	-0-					55
*10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	144	1	4088	2	N	3					58
							3	9									
11	4320	X	324	-0-	-3996	-0-	219	1	105	2	N	-0-					58

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

06	8640	X	8003	-0-	-637	-0-	932	1	7071	2	Y	-0-					-0-
07	8928	X	8168	-0-	-760	-0-	986	1	7182	2	Y	-0-					-0-
08	8928	X	8046	-0-	-882	-0-	986	1	7060	2	Y	-0-					-0-
09	8190	X	7859	-0-	-331	-0-	981	1	6878	2	Y	-0-					-0-
*10	8277	X	8043	-0-	-234	-0-	1010	1	7033	2	Y	-0-					-0-
11	8010	X	7774	-0-	-236	-0-	968	1	6806	2	Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	754	1	2394	2	N	-0-					72
*04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	616	1	1992	2	N	3					75
							3	9									
*05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	631	1	2082	2	N	3					78
							3	9									
*06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	594	1	2113	2	N	5					83
							6	9									
*07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	387	1	2342	2	N	-0-					83
*08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	306	1	2563	2	N	-0-					83
*09	2520	X	2200	-0-	-320	-0-	328	1	1872	2	N	-0-					83
*10	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	136	1	2158	2	N	2					85
							2	9									
11	2520	X	2073	-0-	-447	-0-	455	1	1618	2	N	-0-					85

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

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

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	874	1	5744	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6551	-0-	-83	-0-	913	1	5638	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6267	-0-	-367	-0-	913	1	5354	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6332	-0-	-88	-0-	924	1	5408	2	N	-0-					-0-
*10	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	1102	1	6014	2	N	-0-					-0-
*11	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	1004	1	5491	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

*03	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	756	1	9032	2	N	-0-	15	7			20
*04	8880	X	8752	-0-	-128	-0-	730	1	8022	2	N	-0-					20
*05	9672	X	8178	-0-	-1494	-0-	222	1	7956	2	N	-0-					20
*06	9360	X	7810	-0-	-1550	-0-	647	1	7163	2	N	-0-					20
*07	9672	X	8846	-0-	-826	-0-	655	1	8191	2	N	-0-					20
*08	9424	X	8243	-0-	-1181	-0-	347	1	7896	2	N	-0-					20
*09	8460	X	7934	-0-	-526	-0-	403	1	7531	2	N	-0-					20
*10	8060	X	7921	-0-	-139	-0-	208	1	7713	2	N	-0-					20
11	8580	X	6903	-0-	-1677	-0-	573	1	6330	2	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	856	1	5510	2	N	10					70
							11	9									
*04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	811	1	4580	2	N	-0-					70
*05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	865	1	4895	2	N	-0-					70
06	5190	X	5028	-0-	-162	-0-	845	1	4183	2	N	-0-					70
*07	5363	X	4925	-0-	-438	-0-	535	1	4390	2	N	-0-					70
*08	5363	X	4692	-0-	-671	-0-	394	1	4176	2	N	111	161	1			20
							122	9									
*09	5190	X	4490	-0-	-700	-0-	476	1	4014	2	N	-0-					20
*10	5363	X	4159	-0-	-1204	-0-	169	1	3990	2	N	-0-					20
11	5070	X	4542	-0-	-528	-0-	725	1	3762	2	N	50					70
							55	9									

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
*03	13175	X	10460	-0-	-2715	-0-	894	1	9566	2	N	-0-					-0-
*04	13590	X	7896	-0-	-5694	-0-	729	1	7167	2	N	-0-					-0-
*05	14043	X	6099	-0-	-7944	-0-	691	1	5408	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	4312	-0-	-9278	-0-	664	1	3648	2	N	-0-					-0-
*07	10726	X	6701	-0-	-4025	-0-	504	1	6197	2	N	-0-					-0-
*08	10416	X	6835	-0-	-3581	-0-	405	1	6430	2	N	-0-					-0-
*09	7860	X	6171	-0-	-1689	-0-	631	1	5540	2	N	-0-					-0-
*10	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	298	1	7540	2	N	-0-					-0-
*11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	828	1	6491	2	N	-0-					-0-

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
06	11580	X	11050	-0-	-530	-0-	258	1	10792	2	N	-0-					-0-
07	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	299	1	12197	2	N	-0-					-0-
08	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	299	1	12105	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	9833	-0-	-1207	-0-	255	1	9578	2	N	-0-					-0-
*10	12493	X	11452	-0-	-1041	-0-	287	1	11165	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	10317	-0-	-1773	-0-	272	1	10045	2	N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	7657	X	7546	-0-	-111	-0-	326	1	7144	2	N	69					144
							76	9									
*04	7230	X	7120	-0-	-110	-0-	319	1	6801	2	N	-0-					144
*05	7440	X	7205	-0-	-235	-0-	336	1	6869	2	N	-0-					144
*06	7290	X	7000	-0-	-290	-0-	331	1	6669	2	N	-0-					144
*07	7533	X	7064	-0-	-469	-0-	210	1	6807	2	N	43					187
							47	9									
*08	7533	X	6836	-0-	-697	-0-	139	1	6697	2	N	-0-					187
*09	7110	X	6765	-0-	-345	-0-	193	1	6572	2	N	-0-					187
*10	7223	X	6792	-0-	-431	-0-	104	1	6688	2	N	-0-					187
11	6990	X	6602	-0-	-388	-0-	253	1	6349	2	N	-0-					187

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

*03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	293	1	6645	2	N	-0-					-0-
*04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	321	1	6219	2	N	-0-					-0-
*05	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	386	1	6635	2	N	-0-					-0-
*06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	392	1	6881	2	N	-0-					-0-
*07	6882	X	6220	-0-	-662	-0-	222	1	5998	2	N	-0-					-0-
*08	6944	X	6788	-0-	-156	-0-	63	1	6725	2	N	-0-					-0-
*09	7590	X	6547	-0-	-1043	-0-	37	1	6510	2	N	-0-					-0-
*10	7843	X	6708	-0-	-1135	-0-	37	1	6671	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	5838	-0-	-1752	-0-	117	1	5721	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	599	1	7262	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	5839	-0-	-1105	-0-	380	1	5459	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	5607	-0-	-1399	-0-	612	1	4995	2	Y	-0-					-0-
09	6780	X	5206	-0-	-1574	-0-	363	1	4843	2	Y	-0-					-0-
*10	7006	X	5348	-0-	-1658	-0-	396	1	4952	2	Y	-0-					-0-
*11	6780	X	5204	-0-	-1576	-0-	385	1	4819	2	Y	-0-					-0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

*03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	2					94
*04	1110	X	3	-0-	-1107	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					94
*05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	5					99
*06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	5					104
*07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					104
*08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					104
*09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					104
*10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					104
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					104

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

06	8640	X	6829	-0-	-1811	-0-	935	1	5894	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	6918	-0-	-2010	-0-	938	1	5980	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7195	-0-	-1299	-0-	938	1	6257	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	6755	-0-	-1465	-0-	966	1	5789	2	N	-0-					-0-
*10	8308	X	6888	-0-	-1420	-0-	1004	1	5884	2	N	-0-					-0-
*11	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	1210	1	7960	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	130	-0-	130	130	2	1	128	2	N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	1135	-0-	1135	1265	17	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	468	-0-	468	1733	13	1	455	2	N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

	ODR		UNIT															
*03	4743	X	3754	-0-	-989	-0-	1031	1	2582	2	N	128	198	1			30
							141	9									
*04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	1237	1	3285	2	N	-0-					30
*05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	1332	1	3516	2	N	90					120
							99	9									
*06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	1225	1	4016	2	N	64					184
							70	9									
*07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	754	1	3945	2	N	16	187	1			13
							18	9									
*08	4743	X	4400	-0-	-343	-0-	606	1	3737	2	N	52					65
							57	9									
*09	7410	X	4732	-0-	-2678	-0-	681	1	4051	2	N	-0-					65
*10	7657	X	4559	-0-	-3098	-0-	591	1	3968	2	N	-0-					65
11	7410	X	4627	-0-	-2783	-0-	1100	1	3400	2	N	115					180
							127	9									

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

	ODR		UNIT															
*03	4309	X	3827	-0-	-482	-0-	1092	1	2735	2	N	-0-					43
*04	4170	X	3495	-0-	-675	-0-	956	1	2539	2	N	-0-					43
*05	4309	X	3391	-0-	-918	-0-	931	1	2459	2	N	1					44
							1	9									
*06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	941	1	3085	2	N	1					45
							1	9									
*07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	586	1	3064	2	N	-0-					45
*08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	495	1	3049	2	N	-0-					45
*09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	494	1	2936	2	N	-0-					45
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	432	1	2899	2	N	-0-					45
11	3870	X	3215	-0-	-655	-0-	784	1	2425	2	N	5					50
							6	9									

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
*08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
*10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	N	-0-					60
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7254	X	7052	-0-	-202	-0-	7016	2	36	9	Y	33					86
*04	7020	X	7011	-0-	-9	-0-	6970	2	41	9	Y	37	78	1			45
*05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7309	2	3	9	Y	3					48
*06	6900	X	6731	-0-	-169	-0-	6703	2	28	9	Y	25					73
07	7254	X	6937	-0-	-317	-0-	6893	2	44	9	Y	40	88	1			25
*08	7502	X	7091	-0-	-411	-0-	7091	2			Y	-0-					25
09	7260	X	7074	-0-	-186	-0-	7054	2	20	9	Y	18					43
*10	7502	X	7425	-0-	-77	-0-	7401	2	24	9	Y	22					65
11	12810	X	7483	-0-	-5327	-0-	7483	2			Y	-0-					65

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
06	7650	X	7056	-0-	-594	-0-	164	1	6892	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7107	-0-	-767	-0-	157	1	6950	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7225	-0-	-587	-0-	157	1	7068	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	7336	-0-	-104	-0-	158	1	7178	2	N	-0-					-0-
*10	7316	X	6966	-0-	-350	-0-	164	1	6802	2	N	-0-					-0-
*11	7050	X	6886	-0-	-164	-0-	157	1	6729	2	N	-0-					-0-

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
*03	2077	N	1672	-0-	-405	-0-	669	1	1001	2	N	2					80
							2	9									
*04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	682	1	1444	2	N	-0-					80
*05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	694	1	1304	2	N	5					85
							6	9									
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	665	1	1237	2	N	-0-					85
*07	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	432	1	1272	2	N	80					165
							88	9									
*08	2015	N	1648	-0-	-367	-0-	341	1	1307	2	N	-0-					165
*09	2010	N	1709	-0-	-301	-0-	354	1	1355	2	N	-0-					165
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	155	1	1375	2	N	-0-					165
*11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	584	1	1323	2	N	-0-					165

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
*03	2449	X	2104	-0-	-345	-0-	558	1	1546	2	Y	-0-					64
*04	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	598	1	1561	2	Y	-0-					64
*05	2511	X	2328	-0-	-183	-0-	655	1	1670	2	Y	3					67
							3	9									
*06	2430	X	2058	-0-	-372	-0-	628	1	1424	2	Y	5					72
							6	9									
*07	2511	X	2163	-0-	-348	-0-	429	1	1721	2	Y	12					84
							13	9									
*08	2201	X	2092	-0-	-109	-0-	341	1	1751	2	Y	-0-					84
*09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	364	1	1855	2	Y	-0-					84
*10	2201	X	1383	-0-	-818	-0-	234	1	1149	2	Y	-0-					84
11	2130	X	575	-0-	-1555	-0-	206	1	369	2	Y	-0-					84

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
*03	4402	X	4355	-0-	-47	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
*04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
*05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
*06	4260	X	4165	-0-	-95	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
*07	4371	X	4176	-0-	-195	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
*08	4371	X	4363	-0-	-8	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
*09	4230	X	3521	-0-	-709	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
*10	4371	X	3329	-0-	-1042	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2494	-0-	-1676	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 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
06	9360	X	7322	-0-	-2038	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8226	-0-	-857	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8594	-0-	-489	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7447	-0-	-1193	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
*10	8215	X	7363	-0-	-852	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7571	-0-	-739	-0-	7571	2			N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

*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		155	-0-	155	155	3	1	152	2	Y	-0-					8
*10	14B2 EXT		136	-0-	136	291	2	1	134	2	Y	-0-					8
11	14B DENY		33	-0-	33	324	1	1	32	2	Y	-0-					8

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 248080 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9588 PERF.10277 - 12469

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-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 248100 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 9317 - 11515

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/15

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	380	1	2347	2	N	-0-					-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	398	1	2377	2	N	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	398	1	3427	2	N	-0-					-0-
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	415	1	3336	2	N	-0-					-0-
*10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	474	1	3662	2	N	-0-					-0-
*11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	445	1	3450	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4154	X	3480	-0-	-674	-0-	621	1	2859	2	N	-0-					29
*04	4110	X	3170	-0-	-940	-0-	603	1	2567	2	N	-0-					29
*05	4247	X	3673	-0-	-574	-0-	713	1	2960	2	N	-0-					29
*06	4110	X	3720	-0-	-390	-0-	658	1	3062	2	N	-0-					29
*07	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	426	1	3541	2	N	-0-					29
*08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	390	1	3356	2	N	29					58
							32	9									
*09	3630	X	3563	-0-	-67	-0-	202	1	3361	2	N	-0-					58
*10	3751	X	3575	-0-	-176	-0-	132	1	3443	2	N	-0-					58
*11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	338	1	3666	2	N	-0-					58

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

*03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	1266	1	1295	2	N	-0-					18
*04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	1354	1	1737	2	N	-0-					18
*05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	1298	1	1673	2	N	-0-					18
*06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	1355	1	1617	2	N	-0-					18
*07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	934	1	1770	2	N	-0-					18
*08	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	899	1	1631	2	N	2					20
							2	9									
*09	3210	X	2505	-0-	-705	-0-	644	1	1858	2	N	3					23
							3	9									
*10	3317	X	2297	-0-	-1020	-0-	337	1	1835	2	N	114	114	1			23
							125	9									
11	3210	X	2520	-0-	-690	-0-	1079	1	1438	2	N	3					26
							3	9									

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	4774	X	3135	-0-	-1639	-0-	535	1	2597	2	Y	3					53
							3	9									
*04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	716	1	3997	2	Y	-0-					53
*05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	835	1	3895	2	Y	64					117
							70	9									
*06	4350	X	3859	-0-	-491	-0-	725	1	3134	2	Y	-0-					117
*07	4743	X	4124	-0-	-619	-0-	530	1	3585	2	Y	8	93	1			32
							9	9									
*08	4743	X	3941	-0-	-802	-0-	415	1	3526	2	Y	-0-					32
*09	4590	X	4136	-0-	-454	-0-	375	1	3761	2	Y	-0-					32
*10	4557	X	4301	-0-	-256	-0-	227	1	4074	2	Y	-0-					32
*11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	617	1	3828	2	Y	8					40
							9	9									

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
*03	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	1497	1	9856	2	N	38	181	1			50
							42	9									
*04	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	1461	1	9877	2	N	50					100
							55	9									
*05	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	1554	1	10794	2	N	53					153
							58	9									
*06	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	1503	1	10230	2	N	42					195
							46	9									
*07	11439	X	10385	-0-	-1054	-0-	950	1	9394	2	N	37	175	1			57
							41	9									
*08	11439	X	10207	-0-	-1232	-0-	711	1	9460	2	N	33					90
							36	9									
*09	11310	X	9213	-0-	-2097	-0-	913	1	8250	2	N	45					135
							50	9									
*10	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	500	1	7669	2	N	49					184
							54	9									
11	10710	X	9024	-0-	-1686	-0-	1273	1	7688	2	N	57	176	1			65
							63	9									

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
*03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	740	1	4001	2	N	18	184	1			21
							20	9									
*04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	724	1	4093	2	N	27					48
							30	9									
*05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	748	1	4015	2	N	28					76
							31	9									
06	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	720	1	3787	2	N	18					94
							20	9									
*07	4495	X	4479	-0-	-16	-0-	555	1	3884	2	N	36					130
							40	9									
*08	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	432	1	3736	2	N	16					146
							18	9									
*09	4350	X	4258	-0-	-92	-0-	386	1	3851	2	N	19					165
							21	9									
*10	4495	X	4096	-0-	-399	-0-	188	1	3889	2	N	17					182
							19	9									
*11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	626	1	3752	2	N	23					205
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	551	1	4555	2	Y	2					15
							2	9									
*04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	557	1	4805	2	Y	5					20
							6	9									
*05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	418	1	3443	2	Y	5					25
							6	9									
*06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	557	1	4410	2	Y	-0-					25
*07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	647	1	4539	2	Y	-0-					25
*08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	623	1	4574	2	Y	-0-					25
*09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	408	1	4567	2	Y	-0-					25
*10	2976	X	1082	-0-	-1894	-0-	167	1	907	2	Y	7					32
							8	9									
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	1					33

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
*03	5332	X	4797	-0-	-535	-0-	410	1	4387	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4580	-0-	-580	-0-	352	1	4228	2	N	-0-					-0-
*05	5146	X	4843	-0-	-303	-0-	388	1	4455	2	N	-0-					-0-
*06	4890	X	4335	-0-	-555	-0-	413	1	3922	2	N	-0-					-0-
*07	5022	X	3996	-0-	-1026	-0-	384	1	3612	2	N	-0-					-0-
*08	4805	X	4424	-0-	-381	-0-	515	1	3909	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4385	-0-	-205	-0-	495	1	3890	2	N	-0-					-0-
*10	4619	X	3786	-0-	-833	-0-	412	1	3374	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3537	-0-	-393	-0-	342	1	3195	2	N	-0-					-0-

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
*03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	599	1	1738	2	N	-0-					82
*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	579	1	1564	2	N	-0-					82
*05	2108	N	1226	-0-	-882	-0-	581	1	645	2	N	-0-					82
*06	2220	N	1890	-0-	-330	-0-	581	1	1309	2	N	-0-					82
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	252	1	1929	2	N	-0-					82
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	196	1	1830	2	N	-0-					82
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	176	1	1790	2	N	-0-					82
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	114	1	1946	2	N	-0-					82
*11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	293	1	2050	2	N	-0-					82

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
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					125
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	40					165
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	152	1			15
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15

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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

*03	11222	X	7018	-0-	-4204	-0-	600	1	6418	2	N	-0-					-0-
*04	10860	X	7209	-0-	-3651	-0-	666	1	6543	2	N	-0-					-0-
*05	11222	X	4784	-0-	-6438	-0-	542	1	4242	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	2897	-0-	-7513	-0-	446	1	2451	2	N	-0-					-0-
*07	9052	X	4088	-0-	-4964	-0-	307	1	3781	2	N	-0-					-0-
*08	7409	X	2532	-0-	-4877	-0-	150	1	2382	2	N	-0-					-0-
*09	7170	X	815	-0-	-6355	-0-	83	1	732	2	N	-0-					-0-
*10	4650	X	1246	-0-	-3404	-0-	47	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	586	-0-	-3554	-0-	66	1	520	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

*03	9765	X	9168	-0-	-597	-0-	784	1	8384	2	N	-0-					-0-
*04	9450	X	9384	-0-	-66	-0-	867	1	8517	2	N	-0-					-0-
*05	9765	X	9258	-0-	-507	-0-	1049	1	8209	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7097	-0-	-1723	-0-	1093	1	6004	2	N	-0-					-0-
*07	9641	X	8112	-0-	-1529	-0-	610	1	7502	2	N	-0-					-0-
*08	9641	X	8463	-0-	-1178	-0-	501	1	7962	2	N	-0-					-0-
*09	9330	X	6834	-0-	-2496	-0-	699	1	6135	2	N	-0-					-0-
*10	9021	X	8739	-0-	-282	-0-	332	1	8407	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8532	-0-	-258	-0-	965	1	7567	2	N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

*03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	718	1	6870	2	N	-0-					120
*04	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	721	1	7046	2	N	30					150
							33	9									
*05	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	744	1	6529	2	N	-0-					150
*06	6990	X	6855	-0-	-135	-0-	711	1	6144	2	N	-0-					150
*07	7657	X	7233	-0-	-424	-0-	455	1	6734	2	N	40					190
							44	9									
*08	7657	X	6878	-0-	-779	-0-	338	1	6540	2	N	-0-	168	1			22
*09	7410	X	6778	-0-	-632	-0-	432	1	6346	2	N	-0-					22
*10	7099	X	6877	-0-	-222	-0-	256	1	6621	2	N	-0-					22
11	6900	X	6415	-0-	-485	-0-	634	1	5739	2	N	38					60
							42	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

*03	310	N	63	-0-	-247	-0-	8	1	55	2	N	-0-					14
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	N	-0-					14
*05	310	N	120	-0-	-190	-0-	15	1	105	2	N	-0-					14
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					14
*07	310	X	83	-0-	-227	-0-	8	1	75	2	N	-0-					14
*08	310	X	31	-0-	-279	-0-	2	1	29	2	N	-0-					14
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					14
*10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					14
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

*03	10075	X	7829	-0-	-2246	-0-	1354	1	6456	2	Y	17					119
							19	9									
*04	9750	X	7257	-0-	-2493	-0-	1352	1	5905	2	Y	-0-					119
*05	10075	X	8842	-0-	-1233	-0-	1640	1	7113	2	Y	81	91	1			109
							89	9									
*06	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	1526	1	7449	2	Y	1	14	1			96
							1	9									
*07	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	1118	1	7712	2	Y	-0-					96
*08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	1214	1	8929	2	Y	23	114	1			5
							25	9									
*09	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	981	1	8234	2	Y	-0-					5
*10	8711	X	8589	-0-	-122	-0-	395	1	8169	2	Y	23					28
							25	9									
11	8460	X	5424	-0-	-3036	-0-	1048	1	4286	2	Y	82	54	1			56
							90	9									

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

*03	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	338	1	1613	2	Y	8					124
							9	9									
*04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	369	1	1613	2	Y	-0-					124
*05	1023	X	719	-0-	-304	-0-	116	1	505	2	Y	89	103	1			110
							98	9									
*06	7920	X	890	-0-	-7030	-0-	151	1	739	2	Y	-0-	6	1			104
*07	8184	X	57	-0-	-8127	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					104
*08	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	4	105	1			3
*09	7920	X	132	-0-	-7788	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					3
*10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	27					30
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	41	31	1			40

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

*03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	304	1	1893	2	N	-0-					100
*04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	306	1	1980	2	N	-0-					100
*05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	419	1	2065	2	N	-0-					100
*06	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	308	1	1680	2	N	-0-					100
*07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	291	1	2338	2	N	-0-					100
*08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	210	1	2140	2	N	-0-					100
*09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	172	1	1825	2	N	-0-					100
*10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	125	1	2012	2	N	-0-					100
*11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	410	1	2100	2	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	5301	X	4042	-0-	-1259	-0-	1160	1	2871	2	N	10			40
							11	9							
*04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	1874	1	3364	2	N	18			58
							20	9							
*05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	1206	1	3675	2	N	-0-			58
*06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	1152	1	3211	2	N	39			97
							43	9							
*07	4836	X	4405	-0-	-431	-0-	743	1	3662	2	N	-0-			97
*08	5363	X	3948	-0-	-1415	-0-	549	1	3374	2	N	23			120
							25	9							
*09	5190	X	3706	-0-	-1484	-0-	625	1	3081	2	N	-0-			120
*10	5363	X	3433	-0-	-1930	-0-	235	1	3198	2	N	-0-			120
11	4650	X	3432	-0-	-1218	-0-	1000	1	2399	2	N	30			150
							33	9							

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4495	X	3619	-0-	-876	-0-	499	1	3109	2	Y	10			85
							11	9							
*04	4110	X	3686	-0-	-424	-0-	492	1	3183	2	Y	10			95
							11	9							
*05	4030	X	1820	-0-	-2210	-0-	306	1	1508	2	Y	5			100
							6	9							
*06	3900	X	2048	-0-	-1852	-0-	316	1	1728	2	Y	4			104
							4	9							
*07	4030	X	258	-0-	-3772	-0-	27	1	219	2	Y	11			115
							12	9							
*08	3720	X	2222	-0-	-1498	-0-	199	1	2023	2	Y	-0-			115
*09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	370	1	3924	2	Y	-0-			115
*10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	254	1	4088	2	Y	-0-			115
11	2280	X	1629	-0-	-651	-0-	266	1	1363	2	Y	-0-			115

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

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

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

*03	10881	X	8566	-0-	-2315	-0-	2052	1	6514	2	N	-0-					45
*04	10530	X	8637	-0-	-1893	-0-	2039	1	6591	2	N	6					51
							7	9									
*05	10881	X	9209	-0-	-1672	-0-	2143	1	7066	2	N	-0-					51
*06	8400	X	8323	-0-	-77	-0-	1821	1	6480	2	N	20					71
							22	9									
*07	8773	X	8256	-0-	-517	-0-	1170	1	7075	2	N	10					81
							11	9									
*08	8773	X	8637	-0-	-136	-0-	922	1	7715	2	N	-0-					81
*09	8490	X	8249	-0-	-241	-0-	1230	1	7019	2	N	-0-					81
*10	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	498	1	7884	2	N	14					95
							15	9									
11	8100	X	7528	-0-	-572	-0-	1651	1	5871	2	N	5					100
							6	9									

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

*03	4867	X	4245	-0-	-622	-0-	631	1	3614	2	Y	-0-					5
*04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					5
*05	5456	X	1119	-0-	-4337	-0-	181	1	921	2	Y	15					20
							17	9									
*06	11820	X	5593	-0-	-6227	-0-	662	1	4931	2	Y	-0-					20
*07	12214	X	4238	-0-	-7976	-0-	425	1	3813	2	Y	-0-					20
*08	4185	X	4111	-0-	-74	-0-	293	1	3818	2	Y	-0-					20
*09	5610	X	3740	-0-	-1870	-0-	295	1	3445	2	Y	-0-					20
*10	5797	X	4066	-0-	-1731	-0-	318	1	3748	2	Y	-0-					20
11	5610	X	3853	-0-	-1757	-0-	594	1	3259	2	Y	-0-					20

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

*03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	772	1	4422	2	Y	-0-					5
*04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	1228	1	2226	2	Y	-0-					5
*05	4867	X	1220	-0-	-3647	-0-	197	1	1006	2	Y	15					20
							17	9									
*06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	620	1	4618	2	Y	-0-					20
*07	4867	X	4463	-0-	-404	-0-	448	1	4015	2	Y	-0-					20
*08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	419	1	5460	2	Y	-0-					20
*09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	462	1	5402	2	Y	-0-					20
*10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	451	1	5315	2	Y	-0-					20
11	5790	X	4418	-0-	-1372	-0-	681	1	3737	2	Y	-0-					20

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

*03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	602	1	4016	2	N	-0-					140
*04	4380	X	4268	-0-	-112	-0-	652	1	3616	2	N	-0-					140
*05	4340	X	4158	-0-	-182	-0-	694	1	3398	2	N	60					200
							66	9									
*06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	694	1	3799	2	N	3	183	1			20
							3	9									
*07	4433	X	4211	-0-	-222	-0-	418	1	3793	2	N	-0-					20
*08	4433	X	4069	-0-	-364	-0-	324	1	3734	2	N	10					30
							11	9									
*09	4440	X	4012	-0-	-428	-0-	407	1	3599	2	N	5					35
							6	9									
*10	4588	X	3671	-0-	-917	-0-	181	1	3481	2	N	8					43
							9	9									
11	4440	X	3814	-0-	-626	-0-	571	1	3235	2	N	7					50
							8	9									

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

*03	2387	X	1030	-0-	-1357	-0-	469	1	561	2	Y	-0-					78
*04	2310	X	1545	-0-	-765	-0-	567	1	978	2	Y	-0-					78
*05	2387	X	431	-0-	-1956	-0-	159	1	272	2	Y	-0-					78
*06	1830	X	622	-0-	-1208	-0-	483	1	129	2	Y	9					87
							10	9									
*07	1953	X	1579	-0-	-374	-0-	363	1	1216	2	Y	-0-					87
*08	1953	X	819	-0-	-1134	-0-	279	1	540	2	Y	-0-					87
*09	1890	X	1041	-0-	-849	-0-	300	1	741	2	Y	-0-					87
*10	1116	X	398	-0-	-718	-0-	231	1	167	2	Y	-0-					87
11	2040	X	1642	-0-	-398	-0-	498	1	1144	2	Y	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

*03	10168	X	9095	-0-	-1073	-0-	230	1	8865	2	Y	-0-					85
*04	9840	X	9610	-0-	-230	-0-	244	1	9362	2	Y	4					89
							4	9									
*05	10168	X	9221	-0-	-947	-0-	254	1	8967	2	Y	-0-					89
*06	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	229	1	8618	2	Y	1					90
							1	9									
*07	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	148	1	8880	2	Y	2					92
							2	9									
*08	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	119	1	8951	2	Y	-0-					92
*09	8880	X	8201	-0-	-679	-0-	119	1	8082	2	Y	-0-					92
*10	9176	X	7175	-0-	-2001	-0-	57	1	7118	2	Y	-0-					92
11	8910	X	8116	-0-	-794	-0-	197	1	7919	2	Y	-0-					92

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

*03	4619	X	4054	-0-	-565	-0-	338	1	3716	2	Y	-0-					44
*04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	352	1	4079	2	Y	-0-					44
*05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	373	1	3899	2	Y	-0-					44
*06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	345	1	3650	2	Y	-0-					44
*07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	229	1	3794	2	Y	-0-					44
*08	4402	X	3542	-0-	-860	-0-	162	1	3380	2	Y	-0-					44
*09	4260	X	3917	-0-	-343	-0-	199	1	3718	2	Y	-0-					44
*10	4402	X	3591	-0-	-811	-0-	123	1	3468	2	Y	-0-					44
11	4170	X	3352	-0-	-818	-0-	268	1	3084	2	Y	-0-					44

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

06	8670	X	6513	-0-	-2157	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7079	-0-	-1353	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6997	-0-	-1435	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6261	-0-	-669	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
*10	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5922	-0-	-918	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	1793	1	1509	2	N	-0-					-0-
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1367	1	5345	2	N	-0-					-0-
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	1367	1	4107	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2270	-0-	-730	-0-	789	1	1481	2	N	-0-					-0-
*10	3100	X	757	-0-	-2343	-0-	339	1	418	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	1870	-0-	-1130	-0-	700	1	1170	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

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

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

06	9390	X	7673	-0-	-1717	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8593	-0-	-583	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	9005	-0-	-140	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
09	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
*10	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8156	-0-	-544	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

06	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8133	-0-	-2810	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	7916	-0-	-2810	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7894	-0-	-2906	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
*10	11160	X	7904	-0-	-3256	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	7452	-0-	-3348	-0-	7452	2			N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

*03	9703	X	9528	-0-	-175	-0-	815	1	8713	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9008	-0-	-382	-0-	693	1	8315	2	N	-0-					-0-
*05	9703	X	8376	-0-	-1327	-0-	671	1	7705	2	N	-0-					-0-
*06	9240	X	8007	-0-	-1233	-0-	763	1	7244	2	N	-0-					-0-
*07	9548	X	7541	-0-	-2007	-0-	725	1	6816	2	N	-0-					-0-
*08	9517	X	8876	-0-	-641	-0-	1034	1	7842	2	N	-0-					-0-
*09	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	1038	1	8161	2	N	-0-					-0-
*10	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	947	1	7767	2	N	-0-					-0-
*11	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	899	1	8391	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

*03	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	672	1	7187	2	N	-0-					-0-
04	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	605	1	7260	2	N	-0-					-0-
*05	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	565	1	6495	2	N	-0-					-0-
*06	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	670	1	6360	2	N	-0-					-0-
*07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	667	1	6271	2	N	-0-					-0-
*08	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	748	1	5672	2	N	-0-					-0-
*09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	676	1	5317	2	N	-0-					-0-
*10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	671	1	5502	2	N	-0-					-0-
*11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	497	1	4641	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

*03	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	332	1	3553	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4494	-0-	-426	-0-	346	1	4148	2	N	-0-					-0-
*05	5084	X	4334	-0-	-750	-0-	347	1	3987	2	N	-0-					-0-
*06	4920	X	4084	-0-	-836	-0-	389	1	3695	2	N	-0-					-0-
*07	4650	X	3931	-0-	-719	-0-	378	1	3553	2	N	-0-					-0-
*08	4650	X	3628	-0-	-1022	-0-	423	1	3205	2	N	-0-					-0-
*09	4500	X	3797	-0-	-703	-0-	428	1	3369	2	N	-0-					-0-
*10	4154	X	2906	-0-	-1248	-0-	316	1	2590	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2974	-0-	-716	-0-	288	1	2686	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12028	X	11700	-0-	-328	-0-	1001	1	10699	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	11194	-0-	-446	-0-	861	1	10333	2	N	-0-					-0-
*05	12028	X	11275	-0-	-753	-0-	903	1	10372	2	N	-0-					-0-
*06	11640	X	10849	-0-	-791	-0-	1034	1	9815	2	N	-0-					-0-
*07	12028	X	10801	-0-	-1227	-0-	1038	1	9763	2	N	-0-					-0-
*08	11687	X	10389	-0-	-1298	-0-	1210	1	9179	2	N	-0-					-0-
*09	11190	X	9967	-0-	-1223	-0-	1125	1	8842	2	N	-0-					-0-
*10	10788	X	8628	-0-	-2160	-0-	938	1	7690	2	N	-0-					-0-
*11	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	1016	1	9488	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 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
*03	3038	X	277	-0-	-2761	-0-	277	1			N	-0-					27
*04	2880	X	2666	-0-	-214	-0-	825	1	1841	2	N	-0-					27
*05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	852	1	2541	2	N	-0-					27
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	831	1	1193	2	N	-0-					27
*07	2697	N	2411	-0-	-286	-0-	868	1	1543	2	N	-0-					27
08	3100	X	1937	-0-	-1163	-0-	865	1	1072	2	N	-0-					27
*09	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	496	1	2390	2	N	-0-					27
*10	3100	X	2521	-0-	-579	-0-	166	1	2355	2	N	-0-					27
11	2340	X	411	-0-	-1929	-0-	341	1	70	9	N	64					91

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

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	611	1	577	2	N	-0-					-0-
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	677	1	1217	2	N	-0-					-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	601	1	499	2	N	-0-					-0-
*06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	555	1	353	2	N	-0-					-0-
*07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	439	1	1039	2	N	-0-					-0-
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	278	1	973	2	N	-0-					-0-
*09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	436	1	1003	2	N	-0-					-0-
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	154	1	520	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	46	-0-	-1004	-0-	46	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1460	1	5938	2	N	-0-					60
*04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	842	1	3984	2	N	-0-					60
*05	4681	X	4473	-0-	-208	-0-	860	1	3515	2	N	89					149
							98	9									
*06	6510	X	4943	-0-	-1567	-0-	842	1	4101	2	N	-0-					149
*07	6727	X	5362	-0-	-1365	-0-	852	1	4510	2	N	-0-					149
08	6727	X	5254	-0-	-1473	-0-	861	1	4393	2	N	-0-					149
*09	4950	X	3086	-0-	-1864	-0-	450	1	2636	2	N	-0-					149
*10	5115	X	2584	-0-	-2531	-0-	294	1	2290	2	N	-0-					149
11	5190	X	4106	-0-	-1084	-0-	1132	1	2940	2	N	31					180
							34	9									

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

*03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-	35	7			-0-
*04	5670	X	75	-0-	-5595	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	1086	1	2794	2	N	-0-					-0-
*06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	1080	1	2206	2	N	-0-					-0-
*07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	639	1	3162	2	N	-0-					-0-
*08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	540	1	3771	2	N	-0-					-0-
*09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	576	1	3583	2	N	-0-					-0-
*10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	350	1	3686	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4255	-0-	-305	-0-	938	1	3317	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	1096	1	2743	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	1133	1	1971	2	Y	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	1133	1	3335	2	Y	-0-					-0-
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	1096	1	4049	2	Y	-0-					-0-
*10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	1133	1	4397	2	Y	-0-					-0-
*11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	1096	1	4379	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	5			75
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	6			81
*05	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	1	N	-0-			81
*06	360	N	9	-0-	-351	-0-	9	1	N	-0-			81
*07	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	1	N	-0-			81
*08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	1	N	-0-			81
*09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1	N	-0-			81
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			81
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			81

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

*03	4185	X	3755	-0-	-430	-0-	626	1	3125	2	Y	4			28
							4	9							
*04	4050	X	3395	-0-	-655	-0-	564	1	2819	2	Y	11	31	1	8
							12	9							
*05	4030	X	3459	-0-	-571	-0-	564	1	2894	2	Y	1			9
							1	9							
*06	3900	X	3381	-0-	-519	-0-	484	1	2889	2	Y	7			16
							8	9							
*07	4030	X	2915	-0-	-1115	-0-	257	1	2658	2	Y	-0-			16
*08	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	266	1	3282	2	Y	-0-			16
*09	3390	X	3219	-0-	-171	-0-	280	1	2939	2	Y	-0-			16
*10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	123	1	2888	2	Y	3			19
							3	9							
11	3270	X	3058	-0-	-212	-0-	418	1	2640	2	Y	-0-			19

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

*03	12803	X	9206	-0-	-3597	-0-	787	1	8419	2	N	-0-			-0-
04	12390	X	12030	-0-	-360	-0-	926	1	11104	2	N	-0-			-0-
*05	12493	X	12140	-0-	-353	-0-	972	1	11168	2	N	-0-			-0-
*06	11790	X	11480	-0-	-310	-0-	1094	1	10386	2	N	-0-			-0-
*07	12431	X	10852	-0-	-1579	-0-	1043	1	9809	2	N	-0-			-0-
*08	12431	X	7856	-0-	-4575	-0-	915	1	6941	2	N	-0-			-0-
*09	12030	X	8222	-0-	-3808	-0-	928	1	7294	2	N	-0-			-0-
*10	11594	X	8175	-0-	-3419	-0-	889	1	7286	2	N	-0-			-0-
11	10380	X	8358	-0-	-2022	-0-	809	1	7549	2	N	-0-			-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	978	1	3333	2	N	-0-			159
07	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	948	1	3392	2	N	-0-			159
08	4526	X	4020	-0-	-506	-0-	650	1	3370	2	N	-0-			159
09	4380	X	4070	-0-	-310	-0-	883	1	3187	2	N	-0-			159
*10	4464	X	3901	-0-	-563	-0-	891	1	3010	2	N	-0-			159
*11	4320	X	3425	-0-	-895	-0-	776	1	2649	2	N	-0-			159

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

06	3510	X	1227	-0-	-2283	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
07	3596	X	1227	-0-	-2369	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-			-0-
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-			-0-
*10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
11	3900	X	2629	-0-	-1271	-0-	2629	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193																	
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	569	1	1939	2	N	-0-					224
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	650	1	2326	2	N	-0-					224
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	770	1	2846	2	N	-0-					224
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	664	1	2396	2	N	-0-					224
*10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	707	1	2390	2	N	18	195	1			47
							20	9									
*11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	771	1	2637	2	N	-0-					47
TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780																	
06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	773	1	11249	2	Y	173					268
							190	9									
07	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	739	1	11282	2	Y	129	196	1			201
							142	9									
08	9920	X	9880	-0-	-40	-0-	739	1	9077	2	Y	58	192	1			67
							64	9									
09	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	678	1	9729	2	Y	-0-					67
*10	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	724	1	10167	2	Y	34					101
							37	9									
*11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	699	1	10144	2	Y	25					126
							28	9									
HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095																	
06	5550	X	5093	-0-	-457	-0-	323	1	4703	2	Y	61					251
							67	9									
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	394	1	6012	2	Y	37	196	1			92
							41	9									
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	394	1	5612	2	Y	-0-					92
09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	418	1	6006	2	Y	-0-					92
*10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	409	1	5741	2	Y	17					109
							19	9									
*11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	397	1	5764	2	Y	14					123
							15	9									
BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935																	
06	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8893	2	80	9	Y	73					218
07	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			Y	-0-					218
08	8029	X	7608	-0-	-421	-0-	7608	2			Y	-0-					218
09	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			Y	-0-					218
*10	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8613	2	12	9	Y	11					229
*11	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8425	2	3	9	Y	3					232
CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367																	
06	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	1213	1	10626	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10888	-0-	-644	-0-	1151	1	9737	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	11813	-0-	-91	-0-	1151	1	10662	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	10964	-0-	-886	-0-	1256	1	9708	2	N	-0-					-0-
*10	12245	X	10765	-0-	-1480	-0-	1267	1	9498	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	9899	-0-	-1951	-0-	1207	1	8692	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

*03	8339	X	7714	-0-	-625	-0-	660	1	7054	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6997	-0-	-533	-0-	538	1	6459	2	N	-0-					-0-
*05	7843	X	6934	-0-	-909	-0-	555	1	6379	2	N	-0-					-0-
*06	7590	X	6453	-0-	-1137	-0-	615	1	5838	2	N	-0-					-0-
*07	7843	X	6497	-0-	-1346	-0-	624	1	5873	2	N	-0-					-0-
*08	7719	X	6175	-0-	-1544	-0-	719	1	5456	2	N	-0-					-0-
*09	6990	X	6985	-0-	-5	-0-	788	1	6197	2	N	-0-					-0-
*10	6634	X	6541	-0-	-93	-0-	711	1	5830	2	N	-0-					-0-
*11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	605	1	5649	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

*03	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	872	1	5366	2	N	-0-	8	7			168
*04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	927	1	5155	2	N	-0-					168
*05	6138	X	6029	-0-	-109	-0-	942	1	5087	2	N	-0-					168
*06	5940	X	5533	-0-	-407	-0-	892	1	4640	2	N	1	137	1			32
							1	9									
*07	6200	X	5798	-0-	-402	-0-	5789	2	9	9	N	8					40
*08	6200	X	4092	-0-	-2108	-0-	355	1	3734	2	N	3					43
							3	9									
*09	6000	X	5376	-0-	-624	-0-	548	1	4828	2	N	-0-					43
*10	5890	X	5576	-0-	-314	-0-	211	1	5348	2	N	15					58
							17	9									
11	5820	X	4950	-0-	-870	-0-	798	1	4152	2	N	-0-					58

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

*03	10819	X	10360	-0-	-459	-0-	886	1	9474	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	10155	-0-	-315	-0-	781	1	9374	2	N	-0-					-0-
*05	10819	X	9832	-0-	-987	-0-	787	1	9045	2	N	-0-					-0-
*06	10440	X	9948	-0-	-492	-0-	948	1	9000	2	N	-0-					-0-
*07	10788	X	9468	-0-	-1320	-0-	910	1	8558	2	N	-0-					-0-
*08	10509	X	9578	-0-	-931	-0-	1116	1	8462	2	N	-0-					-0-
*09	10170	X	9749	-0-	-421	-0-	1100	1	8649	2	N	-0-					-0-
*10	9393	X	8796	-0-	-597	-0-	956	1	7840	2	N	-0-					-0-
*11	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	927	1	8658	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	196	1			137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	59	1			137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1	2	7	28
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11501	X	11169	-0-	-332	-0-	1356	1	9813	2	N	-0-					63
*04	11040	X	10797	-0-	-243	-0-	1240	1	9557	2	N	-0-					63
*05	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	1294	1	9875	2	N	-0-					63
*06	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	1273	1	9599	2	N	-0-					63
*07	10881	X	10661	-0-	-220	-0-	631	1	10030	2	N	-0-					63
*08	16182	X	10704	-0-	-5478	-0-	971	1	9733	2	N	-0-					63
*09	16440	X	10089	-0-	-6351	-0-	958	1	9131	2	N	-0-					63
*10	16988	X	9715	-0-	-7273	-0-	662	1	9053	2	N	-0-					63
11	16440	X	9868	-0-	-6572	-0-	1063	1	8739	2	N	60					123
							66	9									

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
*03	9610	X	8674	-0-	-936	-0-	1053	1	7621	2	N	-0-					-0-
*04	9000	X	8599	-0-	-401	-0-	988	1	7611	2	N	-0-					-0-
*05	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	1124	1	8577	2	N	-0-					-0-
*06	9000	X	8675	-0-	-325	-0-	1016	1	7659	2	N	-0-					-0-
*07	9114	X	8721	-0-	-393	-0-	516	1	8205	2	N	-0-					-0-
*08	13144	X	6368	-0-	-6776	-0-	578	1	5790	2	N	-0-					-0-
*09	14580	X	5421	-0-	-9159	-0-	515	1	4906	2	N	-0-					-0-
*10	15066	X	4699	-0-	-10367	-0-	320	1	4379	2	N	-0-					-0-
11	14580	X	4956	-0-	-9624	-0-	538	1	4418	2	N	-0-					-0-

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
*03	6262	X	6226	-0-	-36	-0-	756	1	5470	2	N	-0-					21
*04	6000	X	5902	-0-	-98	-0-	678	1	5224	2	N	-0-					21
*05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	683	1	5210	2	N	-0-					21
*06	5730	X	5391	-0-	-339	-0-	631	1	4760	2	N	-0-					21
*07	5921	X	5153	-0-	-768	-0-	305	1	4848	2	N	-0-					21
*08	14632	X	5260	-0-	-9372	-0-	477	1	4783	2	N	-0-					21
*09	14160	X	5311	-0-	-8849	-0-	504	1	4807	2	N	-0-					21
*10	14632	X	5694	-0-	-8938	-0-	388	1	5306	2	N	-0-					21
11	13350	X	6208	-0-	-7142	-0-	673	1	5535	2	N	-0-					21

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
*03	11904	X	10505	-0-	-1399	-0-	1212	1	9202	2	N	83					218
							91	9									
*04	11520	X	8547	-0-	-2973	-0-	975	1	7507	2	N	59	195	1			82
							65	9									
*05	11904	X	8693	-0-	-3211	-0-	998	1	7648	2	N	43					125
							47	9									
*06	10920	X	8331	-0-	-2589	-0-	994	1	7293	2	N	40	144	1			21
							44	9									
*07	11284	X	8299	-0-	-2985	-0-	650	1	7597	2	N	47					68
							52	9									
*08	10075	X	8088	-0-	-1987	-0-	502	1	7538	2	N	44					112
							48	9									
*09	8310	X	8014	-0-	-296	-0-	610	1	7373	2	N	28					140
							31	9									
*10	8556	X	8070	-0-	-486	-0-	330	1	7664	2	N	69	179	1			30
							76	9									
*11	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	973	1	7365	2	N	120					150
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	410	1	3109	2	N	-0-					90
*04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	608	1	4679	2	N	-0-					90
*05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	607	1	4649	2	N	-0-					90
*06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	590	1	4329	2	N	-0-	44	1			46
*07	5611	X	4559	-0-	-1052	-0-	358	1	4186	2	N	14					60
							15	9									
*08	5611	X	3881	-0-	-1730	-0-	242	1	3639	2	N	-0-					60
*09	5430	X	3620	-0-	-1810	-0-	277	1	3343	2	N	-0-					60
*10	5177	X	3268	-0-	-1909	-0-	135	1	3133	2	N	-0-					60
11	4950	X	3007	-0-	-1943	-0-	351	1	2656	2	N	-0-					60

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	27	-0-	27	875	2	1	25	2	Y	-0-					1
04	0	W	13	-0-	13	888	1	1	12	2	Y	-0-					1
*05	888	N	-0-	-0-	-888	-0-					Y	-0-					1
*06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	42	1	608	2	Y	-0-					1
*07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	39	1	535	2	Y	-0-					1
*08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	38	1	856	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*10	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	24	1	1208	2	Y	-0-					-0-
*11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	56	1	718	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	1395	1	2561	2	N	-0-					32
*04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	1211	1	2579	2	N	-0-					32
*05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	1412	1	3207	2	N	-0-					32
*06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	1442	1	2871	2	N	-0-					32
*07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	920	1	2732	2	N	-0-					32
*08	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	917	1	2312	2	N	2					34
							2	9									
*09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	582	1	2940	2	N	-0-					34
*10	3410	X	3210	-0-	-200	-0-	349	1	2771	2	N	82	82	1			34
							90	9									
*11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	1114	1	2630	2	N	11					45
							12	9									

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	65	1	2678	2	Y	10					74
							11	9									
*04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	38	1	1628	2	Y	-0-					74
*05	4836	X	709	-0-	-4127	-0-	33	1	651	2	Y	23					97
							25	9									
*06	4080	X	652	-0-	-3428	-0-	25	1	595	2	Y	29					126
							32	9									
*07	4216	X	218	-0-	-3998	-0-	9	1	209	2	Y	-0-	105	1			21
*08	2666	X	289	-0-	-2377	-0-	9	1	268	2	Y	11					32
							12	9									
*09	1620	X	10	-0-	-1610	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					32
*10	682	X	8	-0-	-674	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					32
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					32

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4071	-0-	-669	-0-	1083	1	2982	2	Y	5					67
							6	9									
07	5115	X	4079	-0-	-1036	-0-	1145	1	2910	2	Y	22					89
							24	9									
08	5115	X	3912	-0-	-1203	-0-	1145	1	2767	2	Y	-0-					89
09	4920	X	3818	-0-	-1102	-0-	1101	1	2684	2	Y	30	92	1			27
							33	9									
*10	4681	X	3822	-0-	-859	-0-	1125	1	2652	2	Y	41					68
							45	9									
*11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1162	1	3139	2	Y	16					84
							18	9									

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	710	1	1955	2	Y	5					73
							6	9									
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	707	1	1796	2	Y	25					98
							28	9									
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	707	1	1724	2	Y	-0-					98
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	691	1	1686	2	Y	32	100	1			30
							35	9									
*10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	727	1	1713	2	Y	44					74
							48	9									
*11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	630	1	1701	2	Y	18					92
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	5320	-0-	-1820	-0-	5298	2	22	9	Y	20					104
07	7378	X	5382	-0-	-1996	-0-	5367	2	15	9	Y	14					118
08	7378	X	4423	-0-	-2955	-0-	4416	2	7	9	Y	6	97	1			27
09	5850	X	5227	-0-	-623	-0-	5227	2			Y	-0-					27
*10	6045	X	5385	-0-	-660	-0-	5370	2	15	9	Y	14					41
11	5310	X	5115	-0-	-195	-0-	5101	2	14	9	Y	13					54

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 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
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	790	1	6505	2	N	-0-					231
07	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	807	1	6647	2	N	-0-					231
08	7533	X	7267	-0-	-266	-0-	807	1	6460	2	N	-0-					231
09	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	849	1	7219	2	N	-0-					231
*10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	849	1	7291	2	N	-0-					231
*11	7290	X	6241	-0-	-1049	-0-	757	1	5484	2	N	-0-					231

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 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
06	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	1777	1	15562	2	N	-0-					-0-
07	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	1877	1	15873	2	N	-0-					-0-
08	17577	X	16572	-0-	-1005	-0-	1877	1	14695	2	N	-0-					-0-
09	17340	X	15344	-0-	-1996	-0-	1758	1	13586	2	N	-0-					-0-
*10	17918	X	15655	-0-	-2263	-0-	1842	1	13813	2	N	-0-					-0-
11	17340	X	14770	-0-	-2570	-0-	1801	1	12969	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3100	N	3774	-0-	674	674	1514	1	2260	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2532	-0-	-468	206	370	1	2162	2	N	-0-					-0-
*05	2887	N	2681	-0-	-206	-0-	422	1	2259	2	N	-0-					-0-
*06	2520	N	1692	-0-	-828	-0-	272	1	1420	2	N	-0-					-0-
*07	2635	X	1825	-0-	-810	-0-	280	1	1545	2	N	-0-					-0-
*08	2635	X	861	-0-	-1774	-0-	134	1	727	2	N	-0-					-0-
*09	2550	X	1315	-0-	-1235	-0-	189	1	1126	2	N	-0-					-0-
*10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	104	1	2603	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2262	-0-	-288	-0-	42	1	2220	2	N	-0-					-0-

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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 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
*03	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	2958	1	4413	2	N	-0-					-0-
*04	5010	X	4167	-0-	-843	-0-	609	1	3558	2	N	-0-					-0-
*05	5177	X	4686	-0-	-491	-0-	738	1	3948	2	N	-0-					-0-
*06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	945	1	4936	2	N	-0-					-0-
*07	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	900	1	4964	2	N	-0-					-0-
*08	5177	X	4976	-0-	-201	-0-	772	1	4204	2	N	-0-					-0-
*09	5010	X	4481	-0-	-529	-0-	645	1	3836	2	N	-0-					-0-
*10	5177	X	4744	-0-	-433	-0-	182	1	4562	2	N	-0-					-0-
*11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	94	1	4995	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	1694	1	2527	2	N	-0-					-0-
*04	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	420	1	2453	2	N	-0-					-0-
*05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	577	1	3091	2	N	-0-					-0-
*06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	532	1	2777	2	N	-0-					-0-
*07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	520	1	2866	2	N	-0-					-0-
*08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	527	1	2871	2	N	-0-					-0-
*09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	499	1	2966	2	N	-0-					-0-
*10	2976	X	2017	-0-	-959	-0-	78	1	1939	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1757	-0-	-1123	-0-	32	1	1725	2	N	-0-					-0-

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
*03	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	3115	1	4648	2	N	-0-					-0-
*04	5460	X	5198	-0-	-262	-0-	759	1	4439	2	N	-0-					-0-
*05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	1184	1	6337	2	N	-0-					-0-
*06	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	1112	1	5809	2	N	-0-					-0-
*07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	969	1	5345	2	N	-0-					-0-
*08	5797	X	2368	-0-	-3429	-0-	368	1	2000	2	N	-0-					-0-
*09	5610	X	3772	-0-	-1838	-0-	543	1	3229	2	N	-0-					-0-
*10	5797	X	3533	-0-	-2264	-0-	136	1	3397	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	3611	-0-	-1999	-0-	67	1	3544	2	N	-0-					-0-

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
*03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	2876	1	4291	2	N	-0-					-0-
*04	4950	X	4744	-0-	-206	-0-	693	1	4051	2	N	-0-					-0-
*05	5115	X	239	-0-	-4876	-0-	38	1	201	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
*07	5115	X	838	-0-	-4277	-0-	129	1	709	2	N	-0-					-0-
*08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	919	1	5002	2	N	-0-					-0-
*09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	799	1	4749	2	N	-0-					-0-
*10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	173	1	4315	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	2815	-0-	-2135	-0-	52	1	2763	2	N	-0-					-0-

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
*03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	729	1	1338	2	N	-0-					63
*04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	814	1	1733	2	N	-0-					63
*05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	749	1	1701	2	N	-0-					63
*06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	786	1	1565	2	N	-0-					63
*07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	520	1	1544	2	N	-0-					63
*08	2387	N	1680	-0-	-707	-0-	475	1	1197	2	N	7					70
							8	9									
*09	2310	N	2037	-0-	-273	-0-	336	1	1701	2	N	-0-					70
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	194	1	1538	2	N	-0-	35	1			35
*11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	644	1	1520	2	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	2852	X	946	-0-	-1906	-0-	190	1	756	2	Y	-0-					8
*04	2760	X	1605	-0-	-1155	-0-	580	1	1025	2	Y	-0-					8
*05	2728	X	452	-0-	-2276	-0-	221	1	231	2	Y	-0-					8
*06	2190	X	128	-0-	-2062	-0-	13	1	104	2	Y	10					18
							11	9									
*07	2232	X	1305	-0-	-927	-0-	260	1	1045	2	Y	-0-					18
*08	1798	X	1760	-0-	-38	-0-	518	1	1225	2	Y	15					33
							17	9									
*09	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	319	1	1614	2	Y	-0-					33
*10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	155	1	2699	2	Y	12					45
							13	9									
11	1980	X	1632	-0-	-348	-0-	157	1	1471	2	Y	4					49
							4	9									

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11098	X	5709	-0-	-5389	-0-	378	1	5321	2	Y	9					80
							10	9									
*04	10830	X	5563	-0-	-5267	-0-	397	1	5138	2	Y	25					105
							28	9									
*05	11191	X	6080	-0-	-5111	-0-	462	1	5607	2	Y	10					115
							11	9									
*06	11550	X	5907	-0-	-5643	-0-	455	1	5394	2	Y	53	88	1			80
							58	9									
*07	11935	X	5537	-0-	-6398	-0-	289	1	5248	2	Y	-0-					80
*08	11811	X	5544	-0-	-6267	-0-	230	1	5314	2	Y	-0-					80
*09	10200	X	5529	-0-	-4671	-0-	251	1	5272	2	Y	5					85
							6	9									
*10	6231	X	4771	-0-	-1460	-0-	179	1	4584	2	Y	7					92
							8	9									
11	6030	X	5901	-0-	-129	-0-	409	1	5472	2	Y	18					110
							20	9									

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	717	1	3716	2	N	43					53
							47	9									
*04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	724	1	3497	2	N	14					67
							15	9									
*05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	748	1	3495	2	N	11					78
							12	9									
*06	3900	X	3717	-0-	-183	-0-	700	1	2983	2	N	31	101	1			8
							34	9									
*07	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	555	1	3354	2	N	37					45
							41	9									
*08	4030	X	3666	-0-	-364	-0-	434	1	3226	2	N	5					50
							6	9									
*09	3900	X	3361	-0-	-539	-0-	385	1	2973	2	N	3					53
							3	9									
*10	4030	X	1290	-0-	-2740	-0-	88	1	1196	2	N	5					58
							6	9									
11	3900	X	2398	-0-	-1502	-0-	624	1	1774	2	N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	669	1	8730	2	N	-0-	3	7			-0-
*04	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	689	1	8398	2	N	-0-					-0-
*05	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	759	1	9060	2	N	-0-					-0-
*06	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	742	1	8731	2	N	-0-					-0-
*07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	509	1	8449	2	N	-0-					-0-
*08	8804	X	8249	-0-	-555	-0-	358	1	7891	2	N	-0-					-0-
*09	8520	X	7933	-0-	-587	-0-	439	1	7494	2	N	-0-					-0-
*10	8804	X	6036	-0-	-2768	-0-	167	1	5869	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	5558	-0-	-2962	-0-	371	1	5187	2	N	-0-					-0-

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
*03	9207	X	7544	-0-	-1663	-0-	224	1	7320	2	Y	-0-					85
*04	8910	X	8594	-0-	-316	-0-	218	1	8372	2	Y	4					89
							4	9									
*05	9207	X	8531	-0-	-676	-0-	261	1	8270	2	Y	-0-					89
*06	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	203	1	7646	2	Y	1					90
							1	9									
*07	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	178	1	8283	2	Y	2					92
							2	9									
*08	8277	X	7928	-0-	-349	-0-	104	1	7824	2	Y	-0-					92
*09	8010	X	7829	-0-	-181	-0-	139	1	7690	2	Y	-0-					92
*10	8277	X	7458	-0-	-819	-0-	59	1	7399	2	Y	-0-					92
11	8280	X	7521	-0-	-759	-0-	182	1	7339	2	Y	-0-					92

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
*03	2139	X	650	-0-	-1489	-0-	88	1	559	2	Y	3					12
							3	9									
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	131	1	737	2	Y	15					27
							17	9									
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	117	1	557	2	Y	-0-					27
*06	750	X	580	-0-	-170	-0-	95	1	485	2	Y	-0-					27
*07	899	X	399	-0-	-500	-0-	67	1	332	2	Y	-0-					27
*08	899	X	156	-0-	-743	-0-	27	1	129	2	Y	-0-					27
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					27
*10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					27
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					27

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
*03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	1047	1	2886	2	N	-0-					120
*04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	1075	1	3114	2	N	5					125
							6	9									
*05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	1087	1	2543	2	N	5					130
							6	9									
*06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	1004	1	2653	2	N	45					175
							50	9									
*07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	1118	1	3035	2	N	2					177
							2	9									
08	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	1122	1	2857	2	N	-0-					177
*09	3990	X	3561	-0-	-429	-0-	640	1	2921	2	N	-0-					177
*10	3782	X	3118	-0-	-664	-0-	217	1	2876	2	N	23					200
							25	9									
11	3960	X	2844	-0-	-1116	-0-	917	1	1921	2	N	5					205
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	8463	X	5818	-0-	-2645	-0-	246	1	5572	2	N	-0-					-0-
*04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	348	1	6730	2	N	-0-					-0-
*05	6758	X	5016	-0-	-1742	-0-	276	1	4740	2	N	-0-					-0-
*06	6330	X	4879	-0-	-1451	-0-	263	1	4616	2	N	-0-					-0-
*07	7285	X	5345	-0-	-1940	-0-	191	1	5154	2	N	-0-					-0-
*08	7285	X	5579	-0-	-1706	-0-	52	1	5527	2	N	-0-					-0-
*09	7050	X	5050	-0-	-2000	-0-	28	1	5022	2	N	-0-					-0-
*10	5239	X	5217	-0-	-22	-0-	29	1	5188	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4652	-0-	-898	-0-	93	1	4559	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	441	1	810	2	N	-0-	25	7			80
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1248	1	409	2	N	-0-					80
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1218	1	400	2	N	-0-					80
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1137	1	266	2	N	-0-					80
*07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	993	1	933	2	N	-0-					80
*08	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	810	1	795	2	N	-0-	72	1			8
*09	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	815	1	880	2	N	-0-					8
*10	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	472	1	836	2	N	-0-					8
*11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1162	1	468	2	N	-0-					8

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

*03	1922	X	1918	-0-	-4	-0-	45	1	1873	2	Y	-0-					32
*04	1800	X	1680	-0-	-120	-0-	39	1	1641	2	Y	-0-					32
*05	2046	X	1724	-0-	-322	-0-	66	1	1623	2	Y	32					64
							35	9									
*06	1980	X	1860	-0-	-120	-0-	56	1	1803	2	Y	1					65
							1	9									
*07	2046	X	1728	-0-	-318	-0-	54	1	1674	2	Y	-0-					65
*08	1891	X	1586	-0-	-305	-0-	45	1	1541	2	Y	-0-					65
*09	1830	X	1455	-0-	-375	-0-	23	1	1432	2	Y	-0-					65
*10	1891	X	1335	-0-	-556	-0-	20	1	1315	2	Y	-0-					65
11	1830	X	1333	-0-	-497	-0-	37	1	1296	2	Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	2604	X	2594	-0-	-10	-0-	62	1	2532	2	Y	-0-					33
*04	2430	X	2294	-0-	-136	-0-	53	1	2241	2	Y	-0-					33
*05	2511	X	2344	-0-	-167	-0-	90	1	2218	2	Y	33					66
							36	9									
*06	2460	X	2255	-0-	-205	-0-	68	1	2186	2	Y	1					67
							1	9									
*07	2542	X	2101	-0-	-441	-0-	65	1	2036	2	Y	-0-					67
*08	2542	X	2067	-0-	-475	-0-	58	1	2009	2	Y	-0-					67
*09	2280	X	1956	-0-	-324	-0-	31	1	1925	2	Y	-0-					67
*10	2294	X	2209	-0-	-85	-0-	33	1	2176	2	Y	-0-					67
*11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	63	1	2246	2	Y	-0-					67

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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*07	3100	N	3275	-0-	175	175	101	1	3163	2	N	10					150
							11	9									
*08	2769	N	2594	-0-	-175	-0-	73	1	2518	2	N	3					153
							3	9									
*09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	34	1	2120	2	N	-0-					153
*10	T. A.		2675	-0-	2675	2675	40	1	2590	2	N	41					194
							45	9									
11	14B2 EXT		3075	-0-	3075	5750	84	1	2991	2	N	-0-					194

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2666	X	1478	-0-	-1188	-0-	297	1	1181	2	Y	-0-					8
*04	2550	X	1420	-0-	-1130	-0-	513	1	907	2	Y	-0-					8
*05	2325	X	883	-0-	-1442	-0-	432	1	451	2	Y	-0-					8
*06	2130	X	2002	-0-	-128	-0-	221	1	1770	2	Y	10					18
							11	9									
*07	2201	X	1871	-0-	-330	-0-	372	1	1499	2	Y	-0-					18
*08	1581	X	981	-0-	-600	-0-	287	1	677	2	Y	15					33
							17	9									
*09	1680	X	1055	-0-	-625	-0-	174	1	881	2	Y	-0-					33
*10	1736	X	1296	-0-	-440	-0-	70	1	1213	2	Y	12					45
							13	9									
*11	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	228	1	2140	2	Y	4					49
							4	9									

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	595	1	1386	2	N	5					65
							6	9									
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	571	1	1263	2	N	21					86
							23	9									
*05	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	602	1	1243	2	N	9					95
							10	9									
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	568	1	1379	2	N	42					137
							46	9									
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	393	1	1569	2	N	28					165
							31	9									
*08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	296	1	1481	2	N	8					173
							9	9									
*09	1950	N	1629	-0-	-321	-0-	309	1	1320	2	N	-0-					173
*10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	354	1	1366	2	N	25					198
							28	9									
11	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	487	1	1239	2	N	17					215
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7564	X	6121	-0-	-1443	-0-	145	1	5965	2	Y	10					46
							11	9									
*04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	170	1	7201	2	Y	-0-					46
*05	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	406	1	7920	2	Y	22					68
							24	9									
*06	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	338	1	8122	2	Y	30					98
							33	9									
*07	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	309	1	7445	2	Y	-0-	82	1			16
*08	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	253	1	7738	2	Y	12					28
							13	9									
*09	8250	X	6361	-0-	-1889	-0-	107	1	6254	2	Y	-0-					28
*10	8525	X	7119	-0-	-1406	-0-	109	1	7010	2	Y	-0-					28
11	8250	X	7726	-0-	-524	-0-	212	1	7514	2	Y	-0-					28

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3565	X	3536	-0-	-29	-0-	348	1	3177	2	Y	10					25
							11	9									
*04	3450	X	2954	-0-	-496	-0-	306	1	2637	2	Y	10					35
							11	9									
*05	3627	X	3113	-0-	-514	-0-	368	1	2679	2	Y	60					95
							66	9									
*06	3510	X	3121	-0-	-389	-0-	338	1	2771	2	Y	11	92	1			14
							12	9									
*07	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	245	1	2765	2	Y	-0-					14
*08	3441	X	2849	-0-	-592	-0-	196	1	2641	2	Y	11					25
							12	9									
*09	3030	X	2544	-0-	-486	-0-	175	1	2341	2	Y	25					50
							28	9									
*10	3131	X	2671	-0-	-460	-0-	105	1	2566	2	Y	-0-					50
11	3030	X	1855	-0-	-1175	-0-	184	1	1646	2	Y	23					73
							25	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2852	X	2605	-0-	-247	-0-	434	1	2168	2	Y	3					26
							3	9									
*04	2760	X	2481	-0-	-279	-0-	412	1	2057	2	Y	11	31	1			6
							12	9									
*05	2852	X	2325	-0-	-527	-0-	379	1	1944	2	Y	2					8
							2	9									
*06	2400	X	1938	-0-	-462	-0-	277	1	1654	2	Y	6					14
							7	9									
*07	2573	X	1659	-0-	-914	-0-	146	1	1512	2	Y	1					15
							1	9									
*08	3162	X	1795	-0-	-1367	-0-	135	1	1660	2	Y	-0-					15
*09	3360	X	1959	-0-	-1401	-0-	171	1	1788	2	Y	-0-					15
*10	3472	X	1836	-0-	-1636	-0-	75	1	1760	2	Y	1					16
							1	9									
11	3360	X	1721	-0-	-1639	-0-	235	1	1486	2	Y	-0-					16

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	10947	-0-	-273	-0-	253	1	10694	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10684	-0-	-910	-0-	236	1	10448	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	11373	-0-	-221	-0-	236	1	11137	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10998	-0-	-222	-0-	236	1	10762	2	N	-0-					-0-
*10	11315	X	10060	-0-	-1255	-0-	237	1	9823	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	9669	-0-	-1341	-0-	222	1	9447	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15810	X	10575	-0-	-5235	-0-	10575	2			N	-0-			-0-
07	16027	X	13891	-0-	-2136	-0-	1774	1	12117	2	N	-0-			-0-
08	16027	X	12098	-0-	-3929	-0-	12098	2			N	-0-			-0-
09	15360	X	13064	-0-	-2296	-0-	1769	1	11295	2	N	-0-			-0-
*10	15469	X	13745	-0-	-1724	-0-	1735	1	12010	2	N	-0-			-0-
*11	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	1968	1	16982	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

06	9000	X	8746	-0-	-254	-0-	8746	2			N	-0-			-0-
07	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	1344	1	9182	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8220	-0-	-1080	-0-	8220	2			N	-0-			-0-
09	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	1220	1	7796	2	N	-0-			-0-
*10	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	1207	1	8353	2	N	-0-			-0-
*11	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	1312	1	11325	2	N	-0-			-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

06	4980	X	4230	-0-	-750	-0-	621	1	3609	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4192	-0-	-737	-0-	668	1	3524	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4412	-0-	-517	-0-	688	1	3724	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	4213	-0-	-257	-0-	694	1	3519	2	N	-0-			-0-
*10	4371	X	4064	-0-	-307	-0-	663	1	3401	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	3698	-0-	-562	-0-	747	1	2951	2	N	-0-			-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

06	6630	X	4454	-0-	-2176	-0-	621	1	3833	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	4097	-0-	-2754	-0-	588	1	3509	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	5387	-0-	-1464	-0-	588	1	4799	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5216	-0-	-694	-0-	577	1	4639	2	N	-0-			-0-
*10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	578	1	4467	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	5091	-0-	-129	-0-	582	1	4509	2	N	-0-			-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

06	13980	X	12819	-0-	-1161	-0-	12819	2			N	-0-			-0-
07	14353	X	13404	-0-	-949	-0-	13404	2			N	-0-			-0-
08	14229	X	13433	-0-	-796	-0-	13433	2			N	-0-			-0-
09	13440	X	12757	-0-	-683	-0-	12757	2			N	-0-			-0-
*10	13609	X	12180	-0-	-1429	-0-	12180	2			N	-0-			-0-
11	12990	X	12652	-0-	-338	-0-	12652	2			N	-0-			-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	7830	X	7751	-0-	-79	-0-	839	1	6912	2	N	-0-					53
07	8184	X	8095	-0-	-89	-0-	877	1	7218	2	N	-0-					53
08	8649	X	6803	-0-	-1846	-0-	877	1	5926	2	N	-0-					53
09	8370	X	7407	-0-	-963	-0-	780	1	6627	2	N	-0-					53
*10	8649	X	8016	-0-	-633	-0-	836	1	7180	2	N	-0-					53
*11	7740	X	7184	-0-	-556	-0-	872	1	6312	2	N	-0-					53

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	40	75	1			130
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					130
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	37					167
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	97	1			75
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	9	N	25					100
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					100
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					100
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	40	7			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 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
06	8580	X	4716	-0-	-3864	-0-	658	1	4058	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	4819	-0-	-4047	-0-	691	1	4128	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	6238	-0-	-2628	-0-	691	1	5547	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	5957	-0-	-1333	-0-	659	1	5298	2	N	-0-					-0-
*10	6293	X	5899	-0-	-394	-0-	676	1	5223	2	N	-0-					-0-
*11	6030	X	5496	-0-	-534	-0-	628	1	4868	2	N	-0-					-0-

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					39

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10540	X	2374	-0-	-8166	-0-	171	1	2203	2	N	-0-					116
*04	10200	X	2905	-0-	-7295	-0-	333	1	2572	2	N	-0-					116
*05	10540	X	2283	-0-	-8257	-0-	273	1	2010	2	N	-0-					116
*06	9900	X	2293	-0-	-7607	-0-	262	1	1986	2	N	41	135	1			22
							45	9									
*07	11315	X	2401	-0-	-8914	-0-	186	1	2193	2	N	20					42
							22	9									
*08	11315	X	747	-0-	-10568	-0-	44	1	703	2	N	-0-					42
*09	10950	X	2157	-0-	-8793	-0-	158	1	1999	2	N	-0-					42
*10	10168	X	1213	-0-	-8955	-0-	57	1	1156	2	N	-0-					42
11	9750	X	939	-0-	-8811	-0-	113	1	826	2	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 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
*03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	3					33
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					33
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	42	1	1206	2	N	-0-					33
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	2	N	-0-					33
*08	3100	N	4074	-0-	974	974	89	1	3985	2	N	-0-					33
*09	3000	N	3928	-0-	928	1902	100	1	3828	2	N	-0-					33
*10	3100	N	4336	-0-	1236	3138	31	1	4302	2	N	3					36
							3	9									
*11	8103	X	4965	-0-	-3138	-0-	158	1	4807	2	N	-0-					36

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
*03	5983	X	3953	-0-	-2030	-0-	884	1	3063	2	Y	5					36
							6	9									
*04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	453	1	6305	2	Y	10					46
							11	9									
*05	4867	X	4164	-0-	-703	-0-	261	1	3903	2	Y	-0-					46
*06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	260	1	7516	2	Y	2					48
							2	9									
*07	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	155	1	7061	2	Y	2					50
							2	9									
*08	6882	X	6295	-0-	-587	-0-	137	1	6155	2	Y	3					53
							3	9									
*09	6660	X	5764	-0-	-896	-0-	146	1	5618	2	Y	-0-					53
*10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	37	1	5176	2	Y	6					59
							7	9									
11	6540	X	5309	-0-	-1231	-0-	169	1	5140	2	Y	-0-					59

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	510	1	2319	2	N	-0-					125
*04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	525	1	2360	2	N	-0-					125
*05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	600	1	2442	2	N	-0-					125
*06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	550	1	2280	2	N	-0-					125
*07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	387	1	2001	2	N	19					144
							21	9									
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	262	1	1692	2	N	-0-					144
*09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	278	1	1769	2	N	-0-					144
*10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	145	1	2175	2	N	-0-					144
*11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	491	1	2087	2	N	1					145
							1	9									

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	981	1	5456	2	N	3					65
							3	9									
*04	6750	X	5799	-0-	-951	-0-	961	1	4838	2	N	-0-					65
*05	6975	X	5831	-0-	-1144	-0-	1100	1	4731	2	N	-0-					65
*06	6750	X	5621	-0-	-1129	-0-	1042	1	4571	2	N	7					72
							8	9									
*07	6293	X	5254	-0-	-1039	-0-	717	1	4537	2	N	-0-					72
*08	6293	X	5119	-0-	-1174	-0-	564	1	4555	2	N	-0-					72
*09	5670	X	4586	-0-	-1084	-0-	520	1	4066	2	N	-0-					72
*10	5673	X	4771	-0-	-902	-0-	283	1	4487	2	N	1					73
							1	9									
11	5490	X	4789	-0-	-701	-0-	772	1	4015	2	N	2					75
							2	9									

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

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

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

*03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	789	1	3590	2	N	2					50
							2	9									
*04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	788	1	3541	2	N	-0-					50
*05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	886	1	3604	2	N	-0-					50
*06	4320	X	4283	-0-	-37	-0-	825	1	3419	2	N	35					85
							39	9									
*07	4464	X	3462	-0-	-1002	-0-	558	1	2889	2	N	14					99
							15	9									
*08	4371	X	3628	-0-	-743	-0-	484	1	3126	2	N	16					115
							18	9									
*09	4230	X	3146	-0-	-1084	-0-	427	1	2719	2	N	-0-					115
*10	4309	X	3404	-0-	-905	-0-	213	1	3189	2	N	2					117
							2	9									
11	4170	X	3915	-0-	-255	-0-	746	1	3169	2	N	-0-					117

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

*03	5239	X	4111	-0-	-1128	-0-	919	1	3186	2	Y	5					33
							6	9									
*04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	340	1	4727	2	Y	10					43
							11	9									
*05	4712	X	2897	-0-	-1815	-0-	181	1	2716	2	Y	-0-					43
*06	4260	X	4172	-0-	-88	-0-	139	1	4030	2	Y	3					46
							3	9									
*07	5146	X	4555	-0-	-591	-0-	98	1	4455	2	Y	2					48
							2	9									
*08	5146	X	3756	-0-	-1390	-0-	82	1	3671	2	Y	3					51
							3	9									
*09	4980	X	4337	-0-	-643	-0-	110	1	4227	2	Y	-0-					51
*10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	24	1	3268	2	Y	4					55
							4	9									
*11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	134	1	4081	2	Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	669	1	12076	2	N	-0-					-0-
07	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	711	1	12855	2	N	-0-					-0-
08	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	711	1	10590	2	N	-0-					-0-
09	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	673	1	11188	2	N	-0-					-0-
*10	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	684	1	11103	2	N	-0-					-0-
*11	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	594	1	8674	2	N	-0-					-0-

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
06	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
07	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	28859	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7934	-0-	-2	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7852	-0-	-368	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
*10	9858	X	7444	-0-	-2414	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	7275	-0-	-2265	-0-	7275	2			N	-0-					-0-

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
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	600	N	258	-0-	-342	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*10	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-

MILES RANCH WELL #: RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2012

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	5901	-0-	-3819	-0-	410	1	5491	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	6211	-0-	-2376	-0-	445	1	5766	2	N	-0-					-0-
08	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	445	1	8699	2	N	-0-					-0-
09	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	674	1	7778	2	N	-0-					-0-
*10	6107	X	4182	-0-	-1925	-0-	310	1	3872	2	N	-0-					-0-
*11	8850	X	5	-0-	-8845	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	9876	-0-	-1584	-0-	686	1	9190	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	9603	-0-	-2239	-0-	688	1	8915	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	3468	-0-	-8374	-0-	688	1	2780	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	5290	-0-	-5840	-0-	422	1	4868	2	N	-0-					-0-
*10	11501	X	11139	-0-	-362	-0-	823	1	10316	2	N	-0-					-0-
*11	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	1096	1	10194	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	9120	X	8084	-0-	-1036	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8044	-0-	-946	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7710	-0-	-1280	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7965	-0-	-555	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
*10	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7524	-0-	-546	-0-	7524	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

06	10500	X	8978	-0-	-1522	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9048	-0-	-1492	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8015	-0-	-2153	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8233	-0-	-1487	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
*10	10044	X	8675	-0-	-1369	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8248	-0-	-722	-0-	8248	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

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

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

*03	3255	X	2537	-0-	-718	-0-	1587	1	939	2	N	10					50
							11	9									
*04	2760	X	2339	-0-	-421	-0-	1604	1	718	2	N	15					65
							17	9									
*05	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	1672	1	618	2	N	35					100
							39	9									
*06	2400	X	2103	-0-	-297	-0-	1596	1	496	2	N	10					110
							11	9									
*07	2480	X	1850	-0-	-630	-0-	1019	1	829	2	N	2					112
							2	9									
*08	2480	X	1804	-0-	-676	-0-	743	1	1030	2	N	28					140
							31	9									
*09	2280	X	1753	-0-	-527	-0-	848	1	905	2	N	-0-					140
*10	2263	X	1997	-0-	-266	-0-	378	1	1609	2	N	9					149
							10	9									
11	2070	X	2010	-0-	-60	-0-	1345	1	665	2	N	-0-					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5704	X	5520	-0-	-184	-0-	560	1	4954	2	N	5					30
							6	9									
*04	5520	X	5356	-0-	-164	-0-	532	1	4799	2	N	23					53
							25	9									
*05	5518	X	5021	-0-	-497	-0-	561	1	4452	2	N	7					60
							8	9									
*06	5340	X	4556	-0-	-784	-0-	507	1	4023	2	N	24					84
							26	9									
*07	5518	X	5385	-0-	-133	-0-	343	1	5042	2	N	-0-					84
*08	5518	X	4981	-0-	-537	-0-	253	1	4728	2	N	-0-					84
*09	5310	X	4710	-0-	-600	-0-	302	1	4408	2	N	-0-					84
*10	4991	X	4858	-0-	-133	-0-	143	1	4715	2	N	-0-					84
11	5400	X	4901	-0-	-499	-0-	480	1	4403	2	N	16					100
							18	9									

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

06	7920	X	4103	-0-	-3817	-0-	1020	1	3083	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	3963	-0-	-4221	-0-	1043	1	2920	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	3664	-0-	-3435	-0-	1043	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	3321	-0-	-2439	-0-	928	1	2393	2	N	-0-					-0-
*10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	1260	1	3454	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	2147	-0-	-1963	-0-	714	1	1433	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

*03	4898	X	3117	-0-	-1781	-0-	224	1	2890	2	N	3					294
							3	9									
*04	3450	X	3436	-0-	-14	-0-	234	1	3202	2	N	-0-					294
*05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	267	1	3362	2	N	64					358
							70	9									
*06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	261	1	3495	2	N	-0-	189	1			169
*07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	22					191
*08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	218	1	4554	2	N	-0-	94	1			97
*09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	327	1	4702	2	N	-0-					97
*10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	166	1	4080	2	N	2					99
							2	9									
11	4860	X	1592	-0-	-3268	-0-	117	1	1423	2	N	47					146
							52	9									

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 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
*03	12338	X	12108	-0-	-230	-0-	870	1	11235	2	N	3					238
							3	9									
*04	11940	X	11393	-0-	-547	-0-	777	1	10616	2	N	-0-	194	1			44
*05	12338	X	11943	-0-	-395	-0-	880	1	11063	2	N	-0-					44
*06	11940	X	11229	-0-	-711	-0-	781	1	10448	2	N	-0-					44
*07	12338	X	11916	-0-	-422	-0-	678	1	11238	2	N	-0-					44
*08	12121	X	11117	-0-	-1004	-0-	503	1	10520	2	N	85	113	1			16
							94	9									
*09	11340	X	11121	-0-	-219	-0-	724	1	10397	2	N	-0-					16
*10	11718	X	11330	-0-	-388	-0-	439	1	10799	2	N	84					100
							92	9									
11	11940	X	11447	-0-	-493	-0-	873	1	10574	2	N	-0-					100

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

*03	9331	X	8357	-0-	-974	-0-	714	1	7643	2	N	-0-					-0-
*04	8940	X	7964	-0-	-976	-0-	745	1	7219	2	N	-0-					-0-
*05	9238	X	7578	-0-	-1660	-0-	668	1	6910	2	N	-0-					-0-
*06	8940	X	7609	-0-	-1331	-0-	1052	1	6557	2	N	-0-					-0-
*07	8742	X	7114	-0-	-1628	-0-	258	1	6856	2	N	-0-					-0-
*08	8742	X	5248	-0-	-3494	-0-	905	1	4343	2	N	-0-					-0-
*09	8070	X	7221	-0-	-849	-0-	792	1	6429	2	N	-0-					-0-
*10	8122	X	6829	-0-	-1293	-0-	38	1	6791	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	6537	-0-	-1323	-0-	38	1	6499	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

*03	8680	X	7356	-0-	-1324	-0-	628	1	6728	2	N	-0-					-0-
*04	7770	X	7206	-0-	-564	-0-	674	1	6532	2	N	-0-					-0-
*05	8029	X	6589	-0-	-1440	-0-	581	1	6008	2	N	-0-					-0-
*06	7440	X	99	-0-	-7341	-0-	14	1	85	2	N	-0-					-0-
*07	7688	X	2361	-0-	-5327	-0-	86	1	2275	2	N	-0-					-0-
*08	7688	X	2789	-0-	-4899	-0-	481	1	2308	2	N	-0-					-0-
*09	7290	X	5858	-0-	-1432	-0-	642	1	5216	2	N	-0-					-0-
*10	6758	X	5563	-0-	-1195	-0-	31	1	5532	2	N	-0-					-0-
*11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	33	1	5609	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

*03	7471	X	4653	-0-	-2818	-0-	397	1	4256	2	N	-0-					-0-
*04	6570	X	5697	-0-	-873	-0-	533	1	5164	2	N	-0-					-0-
*05	6789	X	5354	-0-	-1435	-0-	472	1	4882	2	N	-0-					-0-
*06	6390	X	4948	-0-	-1442	-0-	684	1	4264	2	N	-0-					-0-
*07	6262	X	4539	-0-	-1723	-0-	164	1	4375	2	N	-0-					-0-
*08	5952	X	4107	-0-	-1845	-0-	708	1	3399	2	N	-0-					-0-
*09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	727	1	5907	2	N	-0-					-0-
*10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	40	1	7060	2	N	-0-					-0-
*11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	39	1	6706	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

*03	11873	X	10243	-0-	-1630	-0-	875	1	9368	2	N	-0-					-0-
*04	11310	X	10263	-0-	-1047	-0-	960	1	9303	2	N	-0-					-0-
*05	11687	X	9882	-0-	-1805	-0-	871	1	9011	2	N	-0-					-0-
*06	11310	X	9085	-0-	-2225	-0-	1256	1	7829	2	N	-0-					-0-
*07	11067	X	8139	-0-	-2928	-0-	295	1	7844	2	N	-0-					-0-
*08	10757	X	6030	-0-	-4727	-0-	1040	1	4990	2	N	-0-					-0-
*09	10410	X	8415	-0-	-1995	-0-	923	1	7492	2	N	-0-					-0-
*10	10106	X	7780	-0-	-2326	-0-	43	1	7737	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	7477	-0-	-1883	-0-	43	1	7434	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15150	X	14803	-0-	-347	-0-	729	1	14074	2	N	-0-			-0-
07	15965	X	15447	-0-	-518	-0-	763	1	14684	2	N	-0-			-0-
08	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	763	1	16883	2	N	-0-			-0-
09	15450	X	14040	-0-	-1410	-0-	1056	1	12984	2	N	-0-			-0-
*10	15283	X	14707	-0-	-576	-0-	1104	1	13603	2	N	-0-			-0-
11	17070	X	13645	-0-	-3425	-0-	1065	1	12580	2	N	-0-			-0-

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
06	17550	X	15954	-0-	-1596	-0-	1582	1	14372	2	N	-0-			-0-
07	17918	X	16654	-0-	-1264	-0-	1643	1	15011	2	N	-0-			-0-
08	17918	X	16829	-0-	-1089	-0-	1643	1	15186	2	N	-0-			-0-
09	17010	X	16149	-0-	-861	-0-	1606	1	14543	2	N	-0-			-0-
*10	16988	X	16891	-0-	-97	-0-	1698	1	15193	2	N	-0-			-0-
*11	16290	X	15783	-0-	-507	-0-	1633	1	14150	2	N	-0-			-0-

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
06	9210	X	8490	-0-	-720	-0-	842	1	7648	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	9101	-0-	-416	-0-	898	1	8203	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	9184	-0-	-333	-0-	898	1	8286	2	N	-0-			-0-
09	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	879	1	7964	2	N	-0-			-0-
*10	9083	X	8846	-0-	-237	-0-	890	1	7956	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	8441	-0-	-439	-0-	874	1	7567	2	N	-0-			-0-

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
06	10500	X	9299	-0-	-1201	-0-	922	1	8377	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	9135	-0-	-1560	-0-	901	1	8234	2	N	-0-			-0-
08	10695	X	8877	-0-	-1818	-0-	901	1	7976	2	N	-0-			-0-
09	9330	X	8327	-0-	-1003	-0-	827	1	7500	2	N	-0-			-0-
*10	9610	X	8658	-0-	-952	-0-	870	1	7788	2	N	-0-			-0-
*11	9300	X	8128	-0-	-1172	-0-	842	1	7286	2	N	-0-			-0-

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
06	12990	X	12416	-0-	-574	-0-	1231	1	11185	2	N	-0-			-0-
07	13299	X	12816	-0-	-483	-0-	1265	1	11551	2	N	-0-			-0-
08	13299	X	12753	-0-	-546	-0-	1265	1	11488	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	11990	-0-	-640	-0-	1192	1	10798	2	N	-0-			-0-
*10	12834	X	12416	-0-	-418	-0-	1248	1	11168	2	N	-0-			-0-
*11	12420	X	11741	-0-	-679	-0-	1216	1	10525	2	N	-0-			-0-

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
06	15600	X	14270	-0-	-1330	-0-	1415	1	12855	2	N	-0-			-0-
07	16120	X	14636	-0-	-1484	-0-	1444	1	13192	2	N	-0-			-0-
08	16120	X	14792	-0-	-1328	-0-	1444	1	13348	2	N	-0-			-0-
09	15030	X	14127	-0-	-903	-0-	1404	1	12723	2	N	-0-			-0-
*10	15128	X	14390	-0-	-738	-0-	1447	1	12943	2	N	-0-			-0-
11	14310	X	13555	-0-	-755	-0-	1403	1	12152	2	N	-0-			-0-

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
06	11190	X	10000	-0-	-1190	-0-	991	1	9009	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	10653	-0-	-600	-0-	1051	1	9602	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10808	-0-	-445	-0-	1051	1	9757	2	N	-0-			-0-
09	10890	X	9409	-0-	-1481	-0-	935	1	8474	2	N	-0-			-0-
*10	10757	X	9124	-0-	-1633	-0-	918	1	8206	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	8802	-0-	-1668	-0-	911	1	7891	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6995	-0-	-228	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6506	-0-	-717	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5779	-0-	-1211	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
*10	7223	X	6166	-0-	-1057	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4745	-0-	-2245	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

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
06	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	234	1	6887	2	N	-0-					-0-
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	225	1	6279	2	N	-0-					-0-
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	225	1	6736	2	N	-0-					-0-
09	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	219	1	6280	2	N	-0-					-0-
*10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	229	1	5977	2	N	-0-					-0-
*11	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	242	1	6134	2	N	-0-					-0-

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
06	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	279	1	8204	2	N	-0-					-0-
07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	305	1	8502	2	N	-0-					-0-
08	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	305	1	9049	2	N	-0-					-0-
09	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	294	1	8419	2	N	-0-					-0-
*10	8804	X	8150	-0-	-654	-0-	301	1	7849	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	7111	-0-	-1949	-0-	270	1	6841	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5115	X	4319	-0-	-796	-0-	369	1	3950	2	N	-0-					-0-
*04	4740	X	4243	-0-	-497	-0-	397	1	3846	2	N	-0-					-0-
*05	4898	X	4220	-0-	-678	-0-	372	1	3848	2	N	-0-					-0-
*06	4620	X	3794	-0-	-826	-0-	524	1	3270	2	N	-0-					-0-
*07	4774	X	2400	-0-	-2374	-0-	87	1	2313	2	N	-0-					-0-
*08	4526	X	2281	-0-	-2245	-0-	393	1	1888	2	N	-0-					-0-
*09	4290	X	3156	-0-	-1134	-0-	346	1	2810	2	N	-0-					-0-
*10	4309	X	2596	-0-	-1713	-0-	15	1	2581	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	2572	-0-	-1328	-0-	15	1	2557	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	28297	X	7921	-0-	-20376	-0-	400	1	7521	2	N	-0-					175
*04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	428	1	7745	2	N	-0-					175
*05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	446	1	7906	2	N	1	124	1			52
							1	9									
06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	439	1	8045	2	N	-0-					52
*07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	277	1	7698	2	N	-0-					52
*08	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	193	1	7818	2	N	-0-					52
*09	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	215	1	6061	2	N	-0-					52
*10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	111	1	5865	2	N	-0-					52
*11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	288	1	5294	2	N	-0-					52

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
*03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
*05	8277	X	6916	-0-	-1361	-0-	999	1	5917	2	N	-0-					-0-
*06	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	1433	1	7927	2	N	-0-					-0-
*07	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	474	1	8348	2	N	-0-					-0-
*08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	484	1	8318	2	N	-0-					-0-
*09	9360	X	9265	-0-	-95	-0-	501	1	8764	2	N	-0-					-0-
*10	9672	X	9414	-0-	-258	-0-	362	1	9052	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	7884	-0-	-1476	-0-	279	1	7605	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5023	-0-	-377	-0-	596	1	4363	2	Y	58					82
							64	9									
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	801	1	5621	2	Y	55	97	1			40
							61	9									
08	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	801	1	7149	2	Y	20					60
							22	9									
09	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	824	1	7232	2	Y	8					68
							9	9									
*10	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	740	1	7001	2	Y	47					115
							52	9									
*11	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	758	1	6711	2	Y	17					132
							19	9									

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	6328	1	4942	2	N	-0-					-0-
07	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	6448	1	4605	2	N	-0-					-0-
08	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	6448	1	5069	2	N	-0-					-0-
09	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	6793	1	4566	2	N	-0-					-0-
*10	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	5459	1	3573	2	N	-0-					-0-
*11	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	5564	1	3730	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	8870	-0-	-790	-0-	879	1	7991	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9058	-0-	-924	-0-	894	1	8164	2	N	-0-			-0-
08	9982	X	9745	-0-	-237	-0-	894	1	8851	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	9405	-0-	-165	-0-	935	1	8470	2	N	-0-			-0-
*10	9889	X	9655	-0-	-234	-0-	970	1	8685	2	N	-0-			-0-
11	9420	X	8863	-0-	-557	-0-	917	1	7946	2	N	-0-			-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

06	11970	X	4635	-0-	-7335	-0-	635	1	4000	2	N	-0-			-0-
07	12369	X	9401	-0-	-2968	-0-	1275	1	8126	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	9001	-0-	-1632	-0-	1275	1	7726	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	1771	1	10619	2	N	-0-			-0-
*10	9672	X	1885	-0-	-7787	-0-	275	1	1610	2	N	-0-			-0-
*11	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	1759	1	11584	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

06	1470	N	803	-0-	-667	-0-	803	2			N	-0-			-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-			-0-
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
11	1440	N	953	-0-	-487	-0-	953	2			N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-
07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-			-0-
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-			-0-
09	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-			-0-
*10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	5293	-0-	-1547	-0-	5293	2			N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

*03	11222	X	10846	-0-	-376	-0-	1	1	10845	2	N	-0-			-0-
*04	11220	X	9393	-0-	-1827	-0-	2	1	9391	2	N	-0-			-0-
*05	11594	X	10366	-0-	-1228	-0-	10366	2			N	-0-			-0-
*06	11220	X	9811	-0-	-1409	-0-	13	1	9798	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	9536	-0-	-1593	-0-	2	1	9534	2	N	-0-			-0-
*08	10850	X	9375	-0-	-1475	-0-	2	1	9373	2	N	-0-			-0-
*09	10170	X	7572	-0-	-2598	-0-	7572	2			N	-0-			-0-
*10	10354	X	9768	-0-	-586	-0-	9768	2			N	-0-			-0-
11	9810	X	9296	-0-	-514	-0-	1	1	9295	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1	1	9305	2	N	-0-					-0-
*04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	2	1	8703	2	N	-0-					-0-
*05	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
*06	9000	X	4556	-0-	-4444	-0-	6	1	4550	2	N	-0-					-0-
*07	9300	X	4637	-0-	-4663	-0-	1	1	4636	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	4435	-0-	-4865	-0-	1	1	4434	2	N	-0-					-0-
*09	8700	X	5262	-0-	-3438	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
*10	8990	X	7792	-0-	-1198	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
*11	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	1	1	6996	2	N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3410	X	1589	-0-	-1821	-0-	581	1	1002	2	N	5					92
							6	9									
*04	3300	X	2525	-0-	-775	-0-	672	1	1853	2	N	-0-					92
*05	3100	X	1655	-0-	-1445	-0-	484	1	1165	2	N	5					97
							6	9									
*06	2610	X	2095	-0-	-515	-0-	553	1	1534	2	N	7					104
							8	9									
*07	2573	X	2285	-0-	-288	-0-	386	1	1899	2	N	-0-					104
*08	2573	X	2270	-0-	-303	-0-	297	1	1973	2	N	-0-					104
*09	3420	X	2023	-0-	-1397	-0-	332	1	1691	2	N	-0-					104
*10	3534	X	1996	-0-	-1538	-0-	122	1	1873	2	N	1					105
							1	9									
11	3420	X	2083	-0-	-1337	-0-	522	1	1561	2	N	-0-					105

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	500	1	3662	2	Y	59					83
							65	9									
07	3689	X	2724	-0-	-965	-0-	332	1	2331	2	Y	55	97	1			41
							61	9									
08	3689	X	3385	-0-	-304	-0-	332	1	3032	2	Y	19					60
							21	9									
09	3570	X	2671	-0-	-899	-0-	272	1	2389	2	Y	9					69
							10	9									
*10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	393	1	3720	2	Y	46					115
							51	9									
*11	3570	X	3351	-0-	-219	-0-	339	1	2993	2	Y	17					132
							19	9									

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
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5303	2	22	9	Y	20					104
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5008	2	15	9	Y	14					118
08	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6463	2	7	9	Y	6	97	1			27
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-					27
*10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6727	2	15	9	Y	14					41
*11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6058	2	14	9	Y	13					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4247	X	604	-0-	-3643	-0-	50	1	554	2	Y	-0-					82
*04	3240	X	1086	-0-	-2154	-0-	86	1	1000	2	Y	-0-					82
*05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	143	1	1499	2	Y	-0-					82
*06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	191	1	2020	2	Y	-0-					82
*07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	65	1	1069	2	Y	-0-					82
*08	1612	X	1376	-0-	-236	-0-	63	1	1313	2	Y	-0-					82
*09	2160	X	1858	-0-	-302	-0-	94	1	1757	2	Y	6					88
							7	9									
*10	2232	X	983	-0-	-1249	-0-	34	1	949	2	Y	-0-					88
*11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	180	1	2079	2	Y	-0-					88

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
*03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	266	1	2201	2	Y	3					20
							3	9									
*04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	287	1	2475	2	Y	5					25
							6	9									
*05	2046	X	1695	-0-	-351	-0-	183	1	1506	2	Y	5					30
							6	9									
*06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	256	1	2027	2	Y	-0-					30
*07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	223	1	1562	2	Y	-0-					30
*08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	250	1	1838	2	Y	-0-					30
*09	1500	X	761	-0-	-739	-0-	62	1	699	2	Y	-0-					30
*10	1364	X	270	-0-	-1094	-0-	41	1	222	2	Y	6					36
							7	9									
11	1320	X	68	-0-	-1252	-0-	56	1	11	2	Y	1					37
							1	9									

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
*03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	559	1	2380	2	N	20					50
							22	9									
*04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	523	1	2255	2	N	-0-					50
*05	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	558	1	2356	2	N	134					184
							147	9									
*06	2700	N	2160	-0-	-540	-0-	538	1	1613	2	N	8	179	1			13
							9	9									
*07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	344	1	2116	2	N	27					40
							30	9									
*08	2883	N	2156	-0-	-727	-0-	253	1	1903	2	N	-0-					40
*09	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	315	1	1747	2	N	-0-					40
*10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	109	1	1556	2	N	37					77
							41	9									
11	2370	N	1699	-0-	-671	-0-	365	1	1309	2	N	23					100
							25	9									

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			36
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	328	1	975	2	N	-0-					36
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	258	1	649	2	N	-0-					36
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	199	1	1007	2	N	-0-					36
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	116	1	925	2	N	-0-					36
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	387	1	913	2	N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	1581	1	6510	2	N	-0-					-0-
*04	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	491	1	8349	2	N	-0-					-0-
*05	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	1263	1	7481	2	N	-0-					-0-
*06	7740	X	6900	-0-	-840	-0-	1056	1	5844	2	N	-0-					-0-
*07	9114	X	6754	-0-	-2360	-0-	363	1	6391	2	N	-0-					-0-
*08	9114	X	3039	-0-	-6075	-0-	167	1	2872	2	N	-0-					-0-
*09	8820	X	364	-0-	-8456	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
*10	8680	X	889	-0-	-7791	-0-	34	1	855	2	N	-0-					-0-
*11	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	345	1	9391	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7967	X	7752	-0-	-215	-0-	319 15	1 9	7418	2	N	14					14
*04	7710	X	7389	-0-	-321	-0-	314	1	7075	2	N	-0-					14
*05	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	438	1	8636	2	N	-0-					14
*06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	479	1	9366	2	N	-0-	10	1			4
*07	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	287	1	8296	2	N	-0-					4
*08	7967	X	6410	-0-	-1557	-0-	255	1	6155	2	N	-0-	4	1			-0-
*09	7710	X	5535	-0-	-2175	-0-	157	1	5378	2	N	-0-					-0-
*10	7967	X	5368	-0-	-2599	-0-	79	1	5289	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	3264	-0-	-4446	-0-	132	1	3132	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14787	X	14414	-0-	-373	-0-	592 30	1 9	13792	2	N	27					27
*04	14310	X	13714	-0-	-596	-0-	582	1	13132	2	N	-0-					27
*05	14787	X	14134	-0-	-653	-0-	682	1	13452	2	N	-0-					27
*06	14310	X	13271	-0-	-1039	-0-	646	1	12625	2	N	-0-	19	1	1	7	7
*07	14632	X	11885	-0-	-2747	-0-	397	1	11488	2	N	-0-					7
*08	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	594	1	14342	2	N	-0-	7	1			-0-
*09	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	400	1	13686	2	N	-0-					-0-
*10	14012	X	13902	-0-	-110	-0-	205	1	13697	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	13274	-0-	-1036	-0-	536	1	12738	2	N	-0-					-0-

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
06	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
07	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
08	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7588	-0-	-692	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
*10	8556	X	8241	-0-	-315	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
*11	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-

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
06	7320	X	5347	-0-	-1973	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	3859	-0-	-3581	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	4639	-0-	-2088	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5447	-0-	-973	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
*10	5797	X	4952	-0-	-845	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3640	-0-	-1700	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	1992	1	8206	2	N	-0-					-0-
*04	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	521	1	8865	2	N	-0-					-0-
*05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	1356	1	8028	2	N	-0-					-0-
*06	9750	X	8950	-0-	-800	-0-	1370	1	7580	2	N	-0-					-0-
*07	10075	X	8702	-0-	-1373	-0-	468	1	8234	2	N	-0-					-0-
*08	10075	X	7726	-0-	-2349	-0-	425	1	7301	2	N	-0-					-0-
*09	9360	X	7598	-0-	-1762	-0-	411	1	7187	2	N	-0-					-0-
*10	9300	X	7283	-0-	-2017	-0-	280	1	7003	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	6932	-0-	-2008	-0-	246	1	6686	2	N	-0-					-0-

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
*03	11222	X	5246	-0-	-5976	-0-	1025	1	4221	2	N	-0-					-0-
*04	10860	X	7116	-0-	-3744	-0-	395	1	6721	2	N	-0-					-0-
*05	11222	X	7823	-0-	-3399	-0-	1130	1	6693	2	N	-0-					-0-
*06	9660	X	7463	-0-	-2197	-0-	1142	1	6321	2	N	-0-					-0-
*07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	405	1	7134	2	N	-0-					-0-
*08	7750	X	5742	-0-	-2008	-0-	316	1	5426	2	N	-0-					-0-
*09	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	435	1	7606	2	N	-0-					-0-
*10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	325	1	8137	2	N	-0-					-0-
*11	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	291	1	7928	2	N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3905	-0-	-175	-0-	548	1	3357	2	N	-0-					28
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	566	1	3542	2	N	-0-					28
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	566	1	3115	2	N	-0-					28
09	3900	X	3533	-0-	-367	-0-	548	1	2985	2	N	-0-					28
*10	4030	X	3874	-0-	-156	-0-	567	1	3307	2	N	-0-					28
*11	3900	X	3758	-0-	-142	-0-	548	1	3210	2	N	-0-					28

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8060	X	5998	-0-	-2062	-0-	525	1	5390	2	Y	75	98	1			80
							83	9									
*04	8730	X	5678	-0-	-3052	-0-	503	1	5101	2	Y	67					147
							74	9									
*05	9021	X	5686	-0-	-3335	-0-	525	1	5115	2	Y	42	99	1			90
							46	9									
06	8730	X	5455	-0-	-3275	-0-	477	1	4902	2	Y	69					159
							76	9									
*07	6944	X	5610	-0-	-1334	-0-	513	1	5029	2	Y	62	99	1			122
							68	9									
*08	5921	X	5550	-0-	-371	-0-	515	1	5004	2	Y	28					150
							31	9									
*09	5580	X	4988	-0-	-592	-0-	254	1	4662	2	Y	65	113	1			102
							72	9									
*10	5642	X	4780	-0-	-862	-0-	168	1	4590	2	Y	20					122
							22	9									
11	5460	X	5090	-0-	-370	-0-	416	1	4568	2	Y	96	102	1			116
							106	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4024	-0-	-896	-0-	548	1	3476	2	N	-0-					210
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	566	1	3868	2	N	-0-					210
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	566	1	4539	2	N	-0-					210
09	4950	X	4260	-0-	-690	-0-	548	1	3712	2	N	-0-					210
*10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	566	1	3898	2	N	-0-					210
*11	4950	X	4274	-0-	-676	-0-	549	1	3725	2	N	-0-					210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	808	1	4494	2	N	-0-					50
*04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	785	1	3955	2	N	-0-					50
*05	4960	X	4914	-0-	-46	-0-	927	1	3987	2	N	-0-					50
*06	5010	X	4492	-0-	-518	-0-	833	1	3653	2	N	5					55
							6	9									
*07	5177	X	4426	-0-	-751	-0-	604	1	3822	2	N	-0-					55
*08	5177	X	4290	-0-	-887	-0-	473	1	3817	2	N	-0-					55
*09	4620	X	4184	-0-	-436	-0-	474	1	3710	2	N	-0-					55
*10	4681	X	4424	-0-	-257	-0-	262	1	4156	2	N	5					60
							6	9									
*11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	723	1	3760	2	N	10					70
							11	9									

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

*03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

*03	5518	X	5264	-0-	-254	-0-	450	1	4814	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3917	-0-	-1213	-0-	301	1	3616	2	N	-0-					-0-
*05	5115	X	1523	-0-	-3592	-0-	122	1	1401	2	N	-0-					-0-
*06	5100	X	1340	-0-	-3760	-0-	128	1	1212	2	N	-0-					-0-
*07	5270	X	1367	-0-	-3903	-0-	131	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	5	-0-	-3925	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*10	1457	X	485	-0-	-972	-0-	53	1	432	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	947	-0-	-253	-0-	92	1	855	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

*03	7223	X	6734	-0-	-489	-0-	576	1	6158	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5902	-0-	-1088	-0-	454	1	5448	2	N	-0-					-0-
*05	7223	X	4537	-0-	-2686	-0-	363	1	4174	2	N	-0-					-0-
*06	6810	X	5929	-0-	-881	-0-	565	1	5364	2	N	-0-					-0-
*07	7037	X	5935	-0-	-1102	-0-	570	1	5365	2	N	-0-					-0-
*08	6727	X	4677	-0-	-2050	-0-	545	1	4132	2	N	-0-					-0-
*09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	668	1	5252	2	N	-0-					-0-
*10	5549	X	3842	-0-	-1707	-0-	418	1	3424	2	N	-0-					-0-
*11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	551	1	5142	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

*03	2697	X	2397	-0-	-300	-0-	468	1	1929	2	N	-0-					-0-
*04	2520	X	2249	-0-	-271	-0-	125	1	2124	2	N	-0-					-0-
*05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	384	1	2276	2	N	-0-					-0-
*06	2430	X	2400	-0-	-30	-0-	367	1	2033	2	N	-0-					-0-
*07	2511	X	2320	-0-	-191	-0-	125	1	2195	2	N	-0-					-0-
*08	2635	X	1023	-0-	-1612	-0-	56	1	967	2	N	-0-					-0-
*09	2550	X	800	-0-	-1750	-0-	43	1	757	2	N	-0-					-0-
*10	2635	X	1713	-0-	-922	-0-	66	1	1647	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2048	-0-	-352	-0-	73	1	1975	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	6958	-0-	-1742	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6947	-0-	-1764	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7032	-0-	-1493	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6492	-0-	-1278	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
*10	7378	X	6491	-0-	-887	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6492	-0-	-468	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

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
*03	9920	X	3148	-0-	-6772	-0-	615	1	2533	2	N	-0-					-0-
*04	9450	X	7688	-0-	-1762	-0-	427	1	7261	2	N	-0-					-0-
*05	9765	X	6843	-0-	-2922	-0-	989	1	5854	2	N	-0-					-0-
*06	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	1457	1	8063	2	N	-0-					-0-
*07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	438	1	7721	2	N	-0-					-0-
*08	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	568	1	9750	2	N	-0-					-0-
*09	9510	X	8125	-0-	-1385	-0-	440	1	7685	2	N	-0-					-0-
*10	9827	X	7504	-0-	-2323	-0-	289	1	7215	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	7199	-0-	-3241	-0-	255	1	6944	2	N	-0-					-0-

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
*03	3782	X	3399	-0-	-383	-0-	1218	1	2181	2	N	-0-					-0-
*04	3660	X	3288	-0-	-372	-0-	1181	1	2107	2	N	-0-					-0-
*05	3782	X	3278	-0-	-504	-0-	1209	1	2069	2	N	-0-					-0-
*06	3570	X	2796	-0-	-774	-0-	1121	1	1675	2	N	-0-					-0-
*07	3596	X	2682	-0-	-914	-0-	803	1	1879	2	N	-0-					-0-
*08	3348	X	2444	-0-	-904	-0-	530	1	1914	2	N	-0-					-0-
*09	3210	X	2428	-0-	-782	-0-	614	1	1814	2	N	-0-					-0-
*10	3069	X	1942	-0-	-1127	-0-	333	1	1609	2	N	-0-					-0-
*11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	1103	1	2041	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2170	X	2168	-0-	-2	-0-	777	1	1391	2	N	-0-					-0-
*04	2160	X	2088	-0-	-72	-0-	750	1	1338	2	N	-0-					-0-
*05	2232	X	2132	-0-	-100	-0-	786	1	1346	2	N	-0-					-0-
*06	2160	X	2020	-0-	-140	-0-	810	1	1210	2	N	-0-					-0-
*07	2139	X	1831	-0-	-308	-0-	548	1	1283	2	N	-0-					-0-
*08	2139	X	1708	-0-	-431	-0-	371	1	1337	2	N	-0-					-0-
*09	2040	X	1641	-0-	-399	-0-	415	1	1226	2	N	-0-					-0-
*10	2046	X	1363	-0-	-683	-0-	234	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1556	-0-	-424	-0-	546	1	1010	2	N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	6386	X	5635	-0-	-751	-0-	482	1	5153	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5728	-0-	-452	-0-	441	1	5287	2	N	-0-					-0-
*05	6386	X	5618	-0-	-768	-0-	450	1	5168	2	N	-0-					-0-
*06	5790	X	4887	-0-	-903	-0-	466	1	4421	2	N	-0-					-0-
*07	5983	X	4114	-0-	-1869	-0-	395	1	3719	2	N	-0-					-0-
*08	5921	X	3908	-0-	-2013	-0-	455	1	3453	2	N	-0-					-0-
*09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	711	1	5593	2	N	-0-					-0-
*10	5363	X	5067	-0-	-296	-0-	551	1	4516	2	N	-0-					-0-
*11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	580	1	5418	2	N	-0-					-0-

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
*03	8215	X	8002	-0-	-213	-0-	666	1	7336	2	Y	-0-					46
*04	7950	X	6175	-0-	-1775	-0-	490	1	5685	2	Y	-0-					46
*05	8215	X	5151	-0-	-3064	-0-	449	1	4702	2	Y	-0-					46
*06	7110	X	4502	-0-	-2608	-0-	389	1	4113	2	Y	-0-					46
*07	7347	X	4484	-0-	-2863	-0-	256	1	4228	2	Y	-0-					46
*08	7347	X	3680	-0-	-3667	-0-	168	1	3512	2	Y	-0-					46
*09	5400	X	2498	-0-	-2902	-0-	127	1	2371	2	Y	-0-					46
*10	5301	X	3521	-0-	-1780	-0-	120	1	3401	2	Y	-0-					46
11	4650	X	3960	-0-	-690	-0-	316	1	3644	2	Y	-0-					46

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
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					59
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					59
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					59
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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
06	13410	X	13041	-0-	-369	-0-	13041	2			N	-0-					14
07	13764	X	13140	-0-	-624	-0-	13100	2	40	9	N	36					50
08	13981	X	13613	-0-	-368	-0-	13538	2	75	9	N	68					118
09	13500	X	12920	-0-	-580	-0-	12850	2	70	9	N	64	92	1			90
*10	13950	X	13129	-0-	-821	-0-	13101	2	28	9	N	25					115
*11	13170	X	12744	-0-	-426	-0-	12744	2			N	-0-					115

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
06	9660	X	8140	-0-	-1520	-0-	427	1	7713	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8060	-0-	-1922	-0-	422	1	7638	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	7011	-0-	-2878	-0-	422	1	6589	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7455	-0-	-1425	-0-	423	1	7032	2	N	-0-					-0-
*10	8897	X	7746	-0-	-1151	-0-	449	1	7297	2	N	-0-					-0-
*11	8130	X	7823	-0-	-307	-0-	501	1	7322	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	806	1	8268	2	Y	10	13	1			11
							11	9									
*04	8340	X	8316	-0-	-24	-0-	745	1	7561	2	Y	9					20
							10	9									
*05	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	799	1	7782	2	Y	6	13	1			13
							7	9									
*06	8460	X	8189	-0-	-271	-0-	725	1	7454	2	Y	9					22
							10	9									
*07	8742	X	8308	-0-	-434	-0-	768	1	7531	2	Y	8	13	1			17
							9	9									
*08	8742	X	8473	-0-	-269	-0-	790	1	7680	2	Y	3					20
							3	9									
*09	8190	X	7557	-0-	-633	-0-	390	1	7157	2	Y	9	16	1			13
							10	9									
*10	8463	X	7535	-0-	-928	-0-	266	1	7266	2	Y	3					16
							3	9									
11	8190	X	7802	-0-	-388	-0-	650	1	7139	2	Y	12	13	1			15
							13	9									

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
*03	372	N	236	-0-	-136	-0-	18	1	184	2	Y	31	26	1			22
							34	9									
*04	360	N	230	-0-	-130	-0-	17	1	177	2	Y	33					55
							36	9									
*05	372	N	226	-0-	-146	-0-	18	1	173	2	Y	32	53	1			34
							35	9									
*06	270	N	182	-0-	-88	-0-	13	1	135	2	Y	31					65
							34	9									
*07	279	N	216	-0-	-63	-0-	18	1	173	2	Y	23	50	1			38
							25	9									
*08	279	N	197	-0-	-82	-0-	17	1	169	2	Y	10					48
							11	9									
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	22	34	1			36
							24	9									
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	10					46
							11	9									
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	56	51	1			51
							62	9									

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
06	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	555	1	13845	2	Y	37					111
							41	9									
07	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	507	1	13148	2	Y	90	125	1			76
							99	9									
08	27555	X	27555	-0-	-0-	-0-	507	1	27013	2	Y	32					108
							35	9									
09	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	709	1	13797	2	Y	38	97	1			49
							42	9									
*10	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	740	1	14811	2	Y	89	96	1			42
							98	9									
*11	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	781	1	14858	2	Y	52					94
							57	9									

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
06	10320	X	9455	-0-	-865	-0-	9433	2	22	9	N	20					31
07	10602	X	10186	-0-	-416	-0-	10134	2	52	9	N	47					78
08	10602	X	10303	-0-	-299	-0-	10241	2	62	9	N	56					134
09	10230	X	9893	-0-	-337	-0-	9797	2	96	9	N	87	104	1			117
*10	10199	X	9992	-0-	-207	-0-	9992	2			N	-0-					117
*11	9960	X	9487	-0-	-473	-0-	9487	2			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	1412	1	12229	2	N	-0-					-0-
*04	15030	X	12569	-0-	-2461	-0-	1423	1	11146	2	N	-0-					-0-
*05	15531	X	14402	-0-	-1129	-0-	1725	1	12677	2	N	-0-					-0-
*06	15030	X	14653	-0-	-377	-0-	1693	1	12960	2	N	-0-					-0-
*07	13578	X	13523	-0-	-55	-0-	1221	1	12302	2	N	-0-					-0-
*08	14198	X	12737	-0-	-1461	-0-	1033	1	11704	2	N	-0-					-0-
*09	14580	X	11846	-0-	-2734	-0-	1041	1	10805	2	N	-0-					-0-
*10	15066	X	11940	-0-	-3126	-0-	655	1	11285	2	N	-0-					-0-
11	14580	X	11476	-0-	-3104	-0-	945	1	10531	2	N	-0-					-0-

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
*03	13671	X	13329	-0-	-342	-0-	1380	1	11949	2	N	-0-					-0-
*04	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	1552	1	12161	2	N	-0-					-0-
*05	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	1680	1	12350	2	N	-0-					-0-
*06	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	1531	1	11716	2	N	-0-					-0-
*07	14074	X	12150	-0-	-1924	-0-	1097	1	11053	2	N	-0-					-0-
*08	14074	X	12484	-0-	-1590	-0-	1013	1	11471	2	N	-0-					-0-
*09	13620	X	12111	-0-	-1509	-0-	1064	1	11047	2	N	-0-					-0-
*10	13857	X	12318	-0-	-1539	-0-	676	1	11642	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	11489	-0-	-1681	-0-	946	1	10543	2	N	-0-					-0-

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
*03	18445	X	15760	-0-	-2685	-0-	1631	1	14129	2	N	-0-					-0-
*04	17850	X	14610	-0-	-3240	-0-	1654	1	12956	2	N	-0-					-0-
*05	15996	X	13769	-0-	-2227	-0-	1649	1	12120	2	N	-0-					-0-
*06	14940	X	12031	-0-	-2909	-0-	1390	1	10641	2	N	-0-					-0-
*07	15438	X	15177	-0-	-261	-0-	1370	1	13807	2	N	-0-					-0-
*08	15438	X	15308	-0-	-130	-0-	1242	1	14066	2	N	-0-					-0-
*09	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	1295	1	13441	2	N	-0-					-0-
*10	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	813	1	13998	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	13843	-0-	-1487	-0-	1140	1	12703	2	N	-0-					-0-

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
06	20850	X	19673	-0-	-1177	-0-	19623	2	50	9	N	45					257
07	21607	X	20044	-0-	-1563	-0-	20004	2	40	9	N	36					293
08	21607	X	18713	-0-	-2894	-0-	18630	2	83	9	N	75	195	1			173
09	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	21272	2	22	9	N	20					193
*10	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	21583	2	74	9	N	67					260
*11	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	20521	2	52	9	N	47					307

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
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	705	1	7626	2	N	34					61
							37	9									
07	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	738	1	7782	2	N	-0-					61
08	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	738	1	7730	2	N	-0-					61
09	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	743	1	7975	2	N	48	57	1			52
							53	9									
*10	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	759	1	8024	2	N	-0-					52
*11	3630	X	2437	-0-	-1193	-0-	311	1	2126	2	N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	16832	-0-	16832	71161	829	1	16003	2	N	-0-					-0-
07	88422	X	17261	-0-	-71161	-0-	853	1	16408	2	N	-0-					-0-
08	18445	X	8319	-0-	-10126	-0-	853	1	7466	2	N	-0-					-0-
09	17610	X	16834	-0-	-776	-0-	1267	1	15567	2	N	-0-					-0-
*10	18197	X	16317	-0-	-1880	-0-	1226	1	15091	2	N	-0-					-0-
*11	16830	X	16185	-0-	-645	-0-	1264	1	14921	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

*03	9827	X	7777	-0-	-2050	-0-	1755	1	6022	2	N	-0-					-0-
*04	9510	X	7504	-0-	-2006	-0-	1859	1	5645	2	N	-0-					-0-
*05	9827	X	8102	-0-	-1725	-0-	1901	1	6201	2	N	-0-					-0-
*06	8760	X	5947	-0-	-2813	-0-	1345	1	4602	2	N	-0-					-0-
*07	8060	X	5394	-0-	-2666	-0-	500	1	4894	2	N	-0-					-0-
*08	7874	X	4179	-0-	-3695	-0-	330	1	3849	2	N	-0-					-0-
*09	10530	X	4050	-0-	-6480	-0-	454	1	3596	2	N	-0-					-0-
*10	10881	X	1356	-0-	-9525	-0-	135	1	1221	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	203	-0-	-10327	-0-	52	1	151	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

*03	4464	X	2	-0-	-4462	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*04	2760	X	48	-0-	-2712	-0-	12	1	36	2	N	-0-					-0-
*05	93	X	33	-0-	-60	-0-	8	1	25	2	N	-0-					-0-
*06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	550	1	1883	2	N	-0-					-0-
*07	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	597	1	5848	2	N	-0-					-0-
*08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	476	1	5552	2	N	-0-					-0-
*09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	622	1	4926	2	N	-0-					-0-
*10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	518	1	4688	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5389	-0-	-1181	-0-	1375	1	4014	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

*03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
*07	806	X	483	-0-	-323	-0-	45	1	438	2	N	-0-					-0-
*08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	45	1	522	2	N	-0-					-0-
*09	866	X	866	-0-	-0-	-0-	97	1	769	2	N	-0-					-0-
*10	706	X	706	-0-	-0-	-0-	70	1	636	2	N	-0-					-0-
11	600	X	579	-0-	-21	-0-	148	1	431	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	6107	X	4802	-0-	-1305	-0-	411	1	4391	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	3861	-0-	-1869	-0-	297	1	3564	2	N	-0-					-0-
*05	5580	X	5196	-0-	-384	-0-	416	1	4780	2	N	-0-					-0-
*06	5400	X	4541	-0-	-859	-0-	433	1	4108	2	N	-0-					-0-
*07	5580	X	3795	-0-	-1785	-0-	365	1	3430	2	N	-0-					-0-
*08	4960	X	4430	-0-	-530	-0-	516	1	3914	2	N	-0-					-0-
*09	4800	X	4656	-0-	-144	-0-	525	1	4131	2	N	-0-					-0-
*10	4960	X	4901	-0-	-59	-0-	533	1	4368	2	N	-0-					-0-
*11	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	635	1	5925	2	N	-0-					-0-

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
*03	6510	X	5824	-0-	-686	-0-	498	1	5326	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5292	-0-	-1008	-0-	407	1	4885	2	N	-0-					-0-
*05	6510	X	5667	-0-	-843	-0-	454	1	5213	2	N	-0-					-0-
*06	5910	X	5171	-0-	-739	-0-	493	1	4678	2	N	-0-					-0-
*07	5952	X	5160	-0-	-792	-0-	496	1	4664	2	N	-0-					-0-
*08	5828	X	4516	-0-	-1312	-0-	526	1	3990	2	N	-0-					-0-
*09	5280	X	4273	-0-	-1007	-0-	482	1	3791	2	N	-0-					-0-
*10	5425	X	4390	-0-	-1035	-0-	477	1	3913	2	N	-0-					-0-
*11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	543	1	5069	2	N	-0-					-0-

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
*03	6138	X	5535	-0-	-603	-0-	1186	1	4343	2	N	5					105
							6	9									
*04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	1176	1	4259	2	N	-0-					105
*05	6076	X	5207	-0-	-869	-0-	1206	1	3973	2	N	25					130
							28	9									
*06	5880	X	5031	-0-	-849	-0-	1173	1	3850	2	N	7					137
							8	9									
*07	6076	X	4537	-0-	-1539	-0-	745	1	3792	2	N	-0-					137
*08	6200	X	4627	-0-	-1573	-0-	549	1	4078	2	N	-0-					137
*09	6000	X	4775	-0-	-1225	-0-	692	1	4083	2	N	-0-					137
*10	6200	X	4570	-0-	-1630	-0-	235	1	4307	2	N	25					162
							28	9									
11	5880	X	4863	-0-	-1017	-0-	1015	1	3848	2	N	-0-					162

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
*03	4743	X	3463	-0-	-1280	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
*04	5490	X	3274	-0-	-2216	-0-	184	1	3090	2	N	-0-					-0-
*05	5983	X	5152	-0-	-831	-0-	1723	1	3429	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	3498	-0-	-2472	-0-	904	1	2594	2	N	-0-					-0-
*07	6169	X	2850	-0-	-3319	-0-	547	1	2303	2	N	-0-					-0-
*08	6169	X	2822	-0-	-3347	-0-	409	1	2413	2	N	-0-					-0-
*09	4710	X	3053	-0-	-1657	-0-	494	1	2559	2	N	-0-					-0-
*10	4867	X	3260	-0-	-1607	-0-	480	1	2780	2	N	-0-					-0-
*11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	1021	1	2668	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

*03	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	854	1	5574	2	N	80	193	1	282	7	72
							88	9									
*04	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	932	1	7409	2	N	48					120
							53	9									
*05	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	932	1	7615	2	N	55					175
							61	9									
*06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	908	1	7238	2	N	-0-					175
*07	8618	X	7716	-0-	-902	-0-	553	1	7074	2	N	81	191	1			65
							89	9									
*08	8618	X	7703	-0-	-915	-0-	422	1	7237	2	N	40					105
							44	9									
*09	8340	X	7677	-0-	-663	-0-	493	1	7184	2	N	-0-					105
*10	8463	X	7235	-0-	-1228	-0-	306	1	6866	2	N	57					162
							63	9									
11	8160	X	7222	-0-	-938	-0-	699	1	6454	2	N	63	193	1			32
							69	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

06	3000	N	8511	-0-	5511	10390	825	1	7686	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	9332	-0-	6232	16622	932	1	8400	2	N	-0-					-0-
08	17554	X	932	-0-	-16622	-0-	932	1			N	-0-					-0-
09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	1009	1	8386	2	N	-0-					-0-
*10	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	1098	1	8696	2	N	-0-					-0-
*11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	1097	1	8975	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	271	1	2522	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2009	-0-	-502	-0-	201	1	1808	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	201	-0-	-2310	-0-	201	1			N	-0-					-0-
09	2430	X	1763	-0-	-667	-0-	189	1	1574	2	N	-0-					-0-
*10	2511	X	1251	-0-	-1260	-0-	141	1	1110	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	933	-0-	-1497	-0-	102	1	831	2	N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

06	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	399	1	17605	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	17259	-0-	-225	-0-	396	1	16863	2	N	-0-					-0-
08	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	396	1	17574	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	16222	-0-	-698	-0-	415	1	15807	2	N	-0-					-0-
*10	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	425	1	17654	2	N	-0-					-0-
*11	16920	X	15964	-0-	-956	-0-	401	1	15563	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	49	X	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
*04	150	X	92	-0-	-58	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
*05	155	X	56	-0-	-99	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
*06	150	X	88	-0-	-62	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	90	X	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
*10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
11	90	X	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-

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
06	22320	X	19768	-0-	-2552	-0-	439	1	19329	2	N	-0-					-0-
07	21235	X	19104	-0-	-2131	-0-	438	1	18666	2	N	-0-					-0-
08	21142	X	18892	-0-	-2250	-0-	438	1	18454	2	N	-0-					-0-
09	19770	X	16678	-0-	-3092	-0-	427	1	16251	2	N	-0-					-0-
*10	20429	X	17909	-0-	-2520	-0-	421	1	17488	2	N	-0-					-0-
*11	19770	X	16923	-0-	-2847	-0-	425	1	16498	2	N	-0-					-0-

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
*03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	1096	1	2537	2	N	-0-					118
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1133	1	2939	2	N	-0-					118
08	2914	X	2481	-0-	-433	-0-	37	1	2444	2	N	-0-					118
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	1096	1	3374	2	N	-0-					118
*10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	1132	1	3115	2	N	-0-					118
*11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	1096	1	3131	2	N	-0-					118

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13290	X	11743	-0-	-1547	-0-	11728	2	15	9	Y	14					194
07	13733	X	13615	-0-	-118	-0-	13615	2			Y	-0-					194
08	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	15946	2			Y	-0-					194
09	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14573	2	3	9	Y	3	138	1			59
*10	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14448	2			Y	-0-					59
*11	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13582	2	35	9	Y	32					91

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
*03	7626	X	5159	-0-	-2467	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
*04	7020	X	3655	-0-	-3365	-0-	205	1	3450	2	N	-0-					-0-
*05	7192	X	5789	-0-	-1403	-0-	1936	1	3853	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	6753	-0-	-2157	-0-	1746	1	5007	2	N	-0-					-0-
*07	9207	X	6265	-0-	-2942	-0-	1202	1	5063	2	N	-0-					-0-
*08	9207	X	6490	-0-	-2717	-0-	941	1	5549	2	N	-0-					-0-
*09	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	1151	1	5956	2	N	-0-					-0-
*10	6975	X	6396	-0-	-579	-0-	941	1	5455	2	N	-0-					-0-
*11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	1960	1	5123	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11749	X	11053	-0-	-696	-0-	1144	1	9909	2	N	-0-					-0-
*04	9900	X	9840	-0-	-60	-0-	1114	1	8726	2	N	-0-					-0-
*05	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	1429	1	10502	2	N	-0-					-0-
*06	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	1309	1	10020	2	N	-0-					-0-
*07	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	1065	1	10738	2	N	-0-					-0-
*08	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	1033	1	11693	2	N	-0-					-0-
*09	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	1040	1	10790	2	N	-0-					-0-
*10	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	663	1	11420	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	10153	-0-	-2627	-0-	836	1	9317	2	N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5797	2	2	9	Y	2					28
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			Y	-0-					28
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			Y	-0-					28
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			Y	-0-	20	1			8
*10	6479	X	6103	-0-	-376	-0-	6103	2			Y	-0-					8
11	6270	X	5762	-0-	-508	-0-	5756	2	6	9	Y	5					13

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 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
*03	8990	X	56	-0-	-8934	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*04	6960	X	304	-0-	-6656	-0-	17	1	287	2	N	-0-					-0-
*05	7099	X	817	-0-	-6282	-0-	273	1	544	2	N	-0-					-0-
06	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	1926	1	5525	2	N	-0-					-0-
*07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	1266	1	5333	2	N	-0-					-0-
*08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	886	1	5227	2	N	-0-					-0-
*09	7440	X	6345	-0-	-1095	-0-	1027	1	5318	2	N	-0-					-0-
*10	7688	X	2603	-0-	-5085	-0-	383	1	2220	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	2798	-0-	-4642	-0-	774	1	2024	2	N	-0-					-0-

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
*03	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	1239	1	10733	2	N	-0-					-0-
*04	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	1641	1	12859	2	N	-0-					-0-
*05	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	1578	1	11595	2	N	-0-					-0-
*06	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	1353	1	10357	2	N	-0-					-0-
*07	11842	X	11567	-0-	-275	-0-	1044	1	10523	2	N	-0-					-0-
*08	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	1000	1	11327	2	N	-0-					-0-
*09	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	1072	1	11120	2	N	-0-					-0-
*10	11842	X	9897	-0-	-1945	-0-	543	1	9354	2	N	-0-					-0-
*11	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	1176	1	13106	2	N	-0-					-0-

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
*03	8587	X	7746	-0-	-841	-0-	802	1	6944	2	N	-0-					-0-
*04	9540	X	8280	-0-	-1260	-0-	937	1	7343	2	N	-0-					-0-
*05	9858	X	5116	-0-	-4742	-0-	613	1	4503	2	N	-0-					-0-
*06	9540	X	7320	-0-	-2220	-0-	846	1	6474	2	N	-0-					-0-
*07	8525	X	5869	-0-	-2656	-0-	530	1	5339	2	N	-0-					-0-
*08	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	1027	1	11630	2	N	-0-					-0-
*09	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	1212	1	12573	2	N	-0-					-0-
*10	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	706	1	12171	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	11282	-0-	-1408	-0-	929	1	10353	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 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
*03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	298	1	2577	2	N	-0-			-0-
*04	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	335	1	2625	2	N	-0-			-0-
*05	3255	X	1902	-0-	-1353	-0-	228	1	1674	2	N	-0-			-0-
*06	3150	X	1751	-0-	-1399	-0-	202	1	1549	2	N	-0-			-0-
*07	3038	X	2173	-0-	-865	-0-	196	1	1977	2	N	-0-			-0-
*08	3038	X	1934	-0-	-1104	-0-	157	1	1777	2	N	-0-			-0-
*09	2940	X	1262	-0-	-1678	-0-	111	1	1151	2	N	-0-			-0-
*10	1891	X	981	-0-	-910	-0-	54	1	927	2	N	-0-			-0-
11	2130	X	1102	-0-	-1028	-0-	91	1	1011	2	N	-0-			-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

*03	9672	X	8106	-0-	-1566	-0-	693	1	7413	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	7833	-0-	-1527	-0-	603	1	7230	2	N	-0-			-0-
*05	9238	X	6367	-0-	-2871	-0-	510	1	5857	2	N	-0-			-0-
*06	8310	X	6358	-0-	-1952	-0-	606	1	5752	2	N	-0-			-0-
*07	8494	X	6140	-0-	-2354	-0-	590	1	5550	2	N	-0-			-0-
*08	8091	X	6540	-0-	-1551	-0-	762	1	5778	2	N	-0-			-0-
*09	7830	X	7693	-0-	-137	-0-	868	1	6825	2	N	-0-			-0-
*10	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	814	1	6674	2	N	-0-			-0-
*11	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	735	1	6862	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

*03	13795	X	11257	-0-	-2538	-0-	1165	1	10092	2	N	-0-			-0-
*04	14670	X	11945	-0-	-2725	-0-	1352	1	10593	2	N	-0-			-0-
*05	15159	X	10492	-0-	-4667	-0-	1257	1	9235	2	N	-0-			-0-
*06	14670	X	11432	-0-	-3238	-0-	1321	1	10111	2	N	-0-			-0-
*07	12245	X	10388	-0-	-1857	-0-	938	1	9450	2	N	-0-			-0-
*08	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	1048	1	11871	2	N	-0-			-0-
*09	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	1044	1	10839	2	N	-0-			-0-
*10	11749	X	11647	-0-	-102	-0-	639	1	11008	2	N	-0-			-0-
11	12930	X	8689	-0-	-4241	-0-	715	1	7974	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

*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-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

*03	13206	X	10971	-0-	-2235	-0-	938	1	10033	2	N	-0-			-0-
04	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	1015	1	12181	2	N	-0-			-0-
*05	13547	X	13130	-0-	-417	-0-	1051	1	12079	2	N	-0-			-0-
*06	13110	X	12926	-0-	-184	-0-	1232	1	11694	2	N	-0-			-0-
*07	13640	X	12828	-0-	-812	-0-	1233	1	11595	2	N	-0-			-0-
*08	13640	X	12007	-0-	-1633	-0-	1399	1	10608	2	N	-0-			-0-
*09	13200	X	11974	-0-	-1226	-0-	1351	1	10623	2	N	-0-			-0-
*10	12555	X	11501	-0-	-1054	-0-	1250	1	10251	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	11246	-0-	-454	-0-	1088	1	10158	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

*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-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

*03	8742	X	7214	-0-	-1528	-0-	357	1	6857	2	N	-0-					-0-
*04	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	400	1	6800	2	N	-0-					-0-
*05	7347	X	7170	-0-	-177	-0-	1064	1	6106	2	N	-0-					-0-
*06	7110	X	4689	-0-	-2421	-0-	739	1	3950	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	12	-0-	-7397	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
*08	7409	X	6375	-0-	-1034	-0-	976	1	5399	2	N	-0-					-0-
*09	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	914	1	7906	2	N	-0-					-0-
*10	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	695	1	8821	2	N	-0-					-0-
*11	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	1119	1	7166	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	813	1	7669	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8411	-0-	-83	-0-	867	1	7544	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7074	-0-	-1420	-0-	867	1	6207	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	5640	-0-	-2580	-0-	634	1	5006	2	N	-0-					-0-
*10	8494	X	4536	-0-	-3958	-0-	523	1	4013	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	6483	-0-	-1737	-0-	803	1	5680	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

06	15210	X	13344	-0-	-1866	-0-	1278	1	12066	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	13259	-0-	-2458	-0-	1367	1	11892	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	11348	-0-	-2912	-0-	1367	1	9981	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	11795	-0-	-2005	-0-	1326	1	10469	2	N	-0-					-0-
*10	14043	X	11701	-0-	-2342	-0-	1348	1	10353	2	N	-0-					-0-
*11	13350	X	11937	-0-	-1413	-0-	1479	1	10458	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

*03	6851	X	6274	-0-	-577	-0-	311	1	5963	2	N	-0-					-0-
*04	6480	X	5310	-0-	-1170	-0-	295	1	5015	2	N	-0-					-0-
*05	6448	X	5888	-0-	-560	-0-	874	1	5014	2	N	-0-					-0-
*06	6240	X	5791	-0-	-449	-0-	913	1	4878	2	N	-0-					-0-
*07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1462	1	7204	2	N	-0-					-0-
*08	6169	X	5818	-0-	-351	-0-	891	1	4927	2	N	-0-					-0-
*09	5790	X	4705	-0-	-1085	-0-	488	1	4217	2	N	-0-					-0-
*10	5983	X	2088	-0-	-3895	-0-	152	1	1936	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	1695	-0-	-6825	-0-	229	1	1466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 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
06	3000	N	3120	-0-	120	4145	119	1	2960	2	Y	37					111
							41	9									
07	4600	X	455	-0-	-4145	-0-	13	1	343	2	Y	90	125	1			76
							99	9									
08	1364	X	671	-0-	-693	-0-	13	1	623	2	Y	32					108
							35	9									
09	1320	X	249	-0-	-1071	-0-	10	1	197	2	Y	38	97	1			49
							42	9									
*10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	168	1	3366	2	Y	89	96	1			42
							98	9									
*11	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	585	1	11124	2	Y	52					94
							57	9									

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 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
06	16620	X	15186	-0-	-1434	-0-	1455	1	13731	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	15034	-0-	-2140	-0-	1550	1	13484	2	N	-0-					-0-
08	16244	X	14109	-0-	-2135	-0-	1550	1	12559	2	N	-0-					-0-
09	15720	X	12813	-0-	-2907	-0-	1440	1	11373	2	N	-0-					-0-
*10	16182	X	13718	-0-	-2464	-0-	1582	1	12136	2	N	-0-					-0-
*11	15180	X	14095	-0-	-1085	-0-	1745	1	12350	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10830	X	9870	-0-	-960	-0-	946	1	8924	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10581	-0-	-517	-0-	1091	1	9490	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	10485	-0-	-613	-0-	1091	1	9394	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	9460	-0-	-1280	-0-	1064	1	8396	2	N	-0-					-0-
*10	11036	X	9886	-0-	-1150	-0-	1140	1	8746	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9182	-0-	-958	-0-	1137	1	8045	2	N	-0-					-0-

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
*03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*03	1426	X	47	-0-	-1379	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
*04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
*05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*06	1650	X	32	-0-	-1618	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	5	-0-	-1700	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	31	X	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

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

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

06	9480	X	9095	-0-	-385	-0-	871	1	8224	2	N	-0-			-0-
07	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	1059	1	9215	2	N	-0-			-0-
08	9083	X	8674	-0-	-409	-0-	1059	1	7615	2	N	-0-			-0-
09	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	1067	1	8421	2	N	-0-			-0-
*10	9393	X	8934	-0-	-459	-0-	1030	1	7904	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	8836	-0-	-254	-0-	1094	1	7742	2	N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

06	15870	X	14202	-0-	-1668	-0-	14202	2			N	-0-			-0-
07	16399	X	13619	-0-	-2780	-0-	13619	2			N	-0-			-0-
08	15748	X	13071	-0-	-2677	-0-	13071	2			N	-0-			-0-
09	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15786	2			N	-0-			-0-
*10	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	16100	2			N	-0-			-0-
*11	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	15154	2			N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

*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-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

*03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

*03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

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

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

*03	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	3479	1	7180	2	N	-0-			-0-
*04	9900	X	8358	-0-	-1542	-0-	2687	1	5671	2	N	-0-			-0-
*05	11129	X	7562	-0-	-3567	-0-	2818	1	4744	2	N	-0-			-0-
*06	10770	X	8894	-0-	-1876	-0-	3321	1	5573	2	N	-0-			-0-
*07	11129	X	7169	-0-	-3960	-0-	2202	1	4967	2	N	-0-			-0-
*08	10416	X	6095	-0-	-4321	-0-	1635	1	4460	2	N	-0-			-0-
*09	8820	X	5599	-0-	-3221	-0-	1661	1	3938	2	N	-0-			-0-
*10	9114	X	1333	-0-	-7781	-0-	284	1	1049	2	N	-0-			-0-
11	8820	X	2006	-0-	-6814	-0-	707	1	1299	2	N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

*03	620	X	350	-0-	-270	-0-	114	1	236	2	N	-0-			-0-
*04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	899	1	1898	2	N	-0-			-0-
*05	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	569	1	957	2	N	-0-			-0-
*06	960	X	615	-0-	-345	-0-	230	1	385	2	N	-0-			-0-
*07	2883	X	540	-0-	-2343	-0-	166	1	374	2	N	-0-			-0-
*08	2883	X	492	-0-	-2391	-0-	132	1	360	2	N	-0-			-0-
*09	2790	X	354	-0-	-2436	-0-	105	1	249	2	N	-0-			-0-
*10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

*03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	2031	1	4191	2	N	-0-			-0-
*04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	1951	1	4118	2	N	-0-			-0-
*05	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	2223	1	3743	2	N	-0-			-0-
*06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	1824	1	3060	2	N	-0-			-0-
*07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	1160	1	2615	2	N	-0-			-0-
*08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	999	1	2726	2	N	-0-			-0-
*09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	1388	1	3291	2	N	-0-			-0-
*10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	690	1	2553	2	N	-0-			-0-
*11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	1118	1	2056	2	N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	2		2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 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
06	12720	X	10007	-0-	-2713	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10343	-0-	-786	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9542	-0-	-1122	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9227	-0-	-1093	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
*10	10540	X	9088	-0-	-1452	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9047	-0-	-973	-0-	9047	2			N	-0-					-0-

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
06	14340	X	13929	-0-	-411	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14586	-0-	-1162	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14533	-0-	-1215	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	13920	-0-	-1320	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
*10	14601	X	14378	-0-	-223	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	13394	-0-	-736	-0-	13394	2			N	-0-					-0-

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
*03	5952	X	4178	-0-	-1774	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
*04	5640	X	4497	-0-	-1143	-0-	252	1	4245	2	N	-0-					-0-
*05	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	2333	1	4644	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5753	-0-	-7	-0-	1487	1	4266	2	N	-0-					-0-
*07	6603	X	5360	-0-	-1243	-0-	1028	1	4332	2	N	-0-					-0-
*08	6603	X	4621	-0-	-1982	-0-	670	1	3951	2	N	-0-					-0-
*09	6390	X	4299	-0-	-2091	-0-	696	1	3603	2	N	-0-					-0-
*10	6603	X	4273	-0-	-2330	-0-	629	1	3644	2	N	-0-					-0-
*11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	1708	1	4466	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7471	X	6199	-0-	-1272	-0-	307	1	5892	2	N	-0-					-0-
*04	6660	X	6020	-0-	-640	-0-	334	1	5686	2	N	-0-					-0-
*05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	973	1	5583	2	N	-0-					-0-
*06	5970	X	5820	-0-	-150	-0-	917	1	4903	2	N	-0-					-0-
*07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	1090	1	5370	2	N	-0-					-0-
*08	6479	X	5826	-0-	-653	-0-	892	1	4934	2	N	-0-					-0-
*09	6270	X	6053	-0-	-217	-0-	627	1	5426	2	N	-0-					-0-
*10	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	485	1	6154	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5693	-0-	-667	-0-	769	1	4924	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 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
06	14040	X	12002	-0-	-2038	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13534	-0-	-1098	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13231	-0-	-1401	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13134	-0-	-1026	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
*10	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11955	-0-	-1155	-0-	11955	2			N	-0-					-0-

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
06	11790	X	8332	-0-	-3458	-0-	8328	2	4	9	Y	4					53
07	12183	X	11558	-0-	-625	-0-	11558	2			Y	-0-					53
08	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14446	2			Y	-0-					53
09	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	13186	2	1	9	Y	1	38	1			16
*10	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			Y	-0-					16
11	11790	X	11517	-0-	-273	-0-	11507	2	10	9	Y	9					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	6293	X	5642	-0-	-651	-0-	499	1	5120	2	Y	21	25	1			22
							23	9									
*04	5760	X	5698	-0-	-62	-0-	509	1	5170	2	Y	17					39
							19	9									
*05	5828	X	5677	-0-	-151	-0-	528	1	5138	2	Y	10	25	1			24
							11	9									
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	590	1	6071	2	Y	18					42
							20	9									
*07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	567	1	5556	2	Y	15	25	1			32
							17	9									
*08	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	548	1	5328	2	Y	8					40
							9	9									
*09	6690	X	5445	-0-	-1245	-0-	280	1	5147	2	Y	16	30	1			26
							18	9									
*10	6913	X	5480	-0-	-1433	-0-	193	1	5281	2	Y	5					31
							6	9									
11	6690	X	5084	-0-	-1606	-0-	422	1	4637	2	Y	23	25	1			29
							25	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

*03	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	447	1	13854	2	N	-0-					-0-
*04	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	419	1	13249	2	N	-0-					-0-
*05	14601	X	13205	-0-	-1396	-0-	420	1	12785	2	N	-0-					-0-
*06	14130	X	12330	-0-	-1800	-0-	354	1	11976	2	N	-0-					-0-
*07	14601	X	12940	-0-	-1661	-0-	383	1	12557	2	N	-0-					-0-
*08	14167	X	12469	-0-	-1698	-0-	418	1	12051	2	N	-0-					-0-
*09	13650	X	13626	-0-	-24	-0-	210	1	13416	2	N	-0-					-0-
*10	13144	X	13130	-0-	-14	-0-	83	1	13047	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	10902	-0-	-1608	-0-	195	1	10707	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

*03	24583	X	20148	-0-	-4435	-0-	2231	1	17917	2	N	-0-					-0-
*04	22980	X	21652	-0-	-1328	-0-	2292	1	19360	2	N	-0-					-0-
*05	23746	X	21960	-0-	-1786	-0-	2304	1	19656	2	N	-0-					-0-
*06	22980	X	20496	-0-	-2484	-0-	2150	1	18346	2	N	-0-					-0-
*07	22413	X	20269	-0-	-2144	-0-	1763	1	18506	2	N	-0-					-0-
*08	22413	X	18721	-0-	-3692	-0-	1556	1	17165	2	N	-0-					-0-
*09	21690	X	18331	-0-	-3359	-0-	1564	1	16767	2	N	-0-					-0-
*10	21824	X	18754	-0-	-3070	-0-	1040	1	17714	2	N	-0-					-0-
11	20520	X	15008	-0-	-5512	-0-	1262	1	13746	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

*03	15717	X	9881	-0-	-5836	-0-	1094	1	8787	2	N	-0-					-0-
*04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1448	1	12231	2	N	-0-					-0-
*05	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	2039	1	17394	2	N	-0-					-0-
*06	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	2163	1	18461	2	N	-0-					-0-
*07	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	1709	1	17940	2	N	-0-					-0-
*08	20307	X	20307	-0-	-0-	-0-	1688	1	18619	2	N	-0-					-0-
*09	20640	X	20399	-0-	-241	-0-	1740	1	18659	2	N	-0-					-0-
*10	21328	X	21158	-0-	-170	-0-	1173	1	19985	2	N	-0-					-0-
11	20640	X	18744	-0-	-1896	-0-	1576	1	17168	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	17360	X	13559	-0-	-3801	-0-	672	1	12887	2	N	-0-					-0-
*04	15420	X	5484	-0-	-9936	-0-	304	1	5180	2	N	-0-					-0-
*05	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	1042	1	16633	2	N	-0-					-0-
*06	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	857	1	14918	2	N	-0-					-0-
*07	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	745	1	13127	2	N	-0-					-0-
*08	17515	X	13451	-0-	-4064	-0-	740	1	12711	2	N	-0-					-0-
*09	16950	X	14190	-0-	-2760	-0-	768	1	13422	2	N	-0-					-0-
*10	17515	X	13759	-0-	-3756	-0-	529	1	13230	2	N	-0-					-0-
11	15750	X	12857	-0-	-2893	-0-	456	1	12401	2	N	-0-					-0-

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
*03	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	1289	1	24725	2	N	-0-					-0-
*04	25759	X	25759	-0-	-0-	-0-	1430	1	24329	2	N	-0-					-0-
*05	26957	X	26957	-0-	-0-	-0-	1589	1	25368	2	N	-0-					-0-
*06	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	1374	1	23913	2	N	-0-					-0-
*07	25482	X	23749	-0-	-1733	-0-	1276	1	22473	2	N	-0-					-0-
*08	25482	X	21768	-0-	-3714	-0-	1198	1	20570	2	N	-0-					-0-
*09	24660	X	20095	-0-	-4565	-0-	1087	1	19008	2	N	-0-					-0-
*10	25482	X	19627	-0-	-5855	-0-	755	1	18872	2	N	-0-					-0-
11	24660	X	18671	-0-	-5989	-0-	662	1	18009	2	N	-0-					-0-

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
*03	18817	X	16934	-0-	-1883	-0-	529	1	16405	2	N	-0-					-0-
*04	18210	X	16107	-0-	-2103	-0-	493	1	15614	2	N	-0-					-0-
*05	18817	X	15885	-0-	-2932	-0-	505	1	15380	2	N	-0-					-0-
*06	17370	X	11549	-0-	-5821	-0-	332	1	11217	2	N	-0-					-0-
*07	16771	X	13791	-0-	-2980	-0-	408	1	13383	2	N	-0-					-0-
*08	16771	X	14513	-0-	-2258	-0-	487	1	14026	2	N	-0-					-0-
*09	16080	X	14127	-0-	-1953	-0-	217	1	13910	2	N	-0-					-0-
*10	15810	X	14224	-0-	-1586	-0-	90	1	14134	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	8169	-0-	-5811	-0-	146	1	8023	2	N	-0-					-0-

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
06	11400	X	8813	-0-	-2587	-0-	1221	1	7592	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	10150	-0-	-1630	-0-	1446	1	8704	2	N	-0-					-0-
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	1446	1	8642	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8079	-0-	-1641	-0-	1188	1	6891	2	N	-0-					-0-
*10	9424	X	8189	-0-	-1235	-0-	1239	1	6950	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	8174	-0-	-1576	-0-	1220	1	6954	2	N	-0-					-0-

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
06	9510	X	7017	-0-	-2493	-0-	972	1	6045	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	5744	-0-	-3866	-0-	818	1	4926	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7925	-0-	-414	-0-	818	1	7107	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6830	-0-	-610	-0-	1005	1	5825	2	N	-0-					-0-
*10	7254	X	6779	-0-	-475	-0-	1026	1	5753	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	6520	-0-	-1160	-0-	973	1	5547	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	7	-0-	-365	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

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

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

*03	9114	X	6393	-0-	-2721	-0-	708	1	5685	2	N	-0-					-0-
*04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	1070	1	9036	2	N	-0-					-0-
*05	10168	X	7578	-0-	-2590	-0-	795	1	6783	2	N	-0-					-0-
*06	9840	X	7058	-0-	-2782	-0-	740	1	6318	2	N	-0-					-0-
*07	10447	X	5442	-0-	-5005	-0-	473	1	4969	2	N	-0-					-0-
*08	10447	X	5644	-0-	-4803	-0-	469	1	5175	2	N	-0-					-0-
*09	10110	X	5603	-0-	-4507	-0-	478	1	5125	2	N	-0-					-0-
*10	7533	X	5761	-0-	-1772	-0-	319	1	5442	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	3509	-0-	-3571	-0-	295	1	3214	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

*03	21341	X	21341	-0-	-0-	-0-	2363	1	18978	2	N	-0-					-0-
*04	24360	X	15084	-0-	-9276	-0-	1597	1	13487	2	N	-0-					-0-
*05	25172	X	16243	-0-	-8929	-0-	1704	1	14539	2	N	-0-					-0-
*06	24360	X	14753	-0-	-9607	-0-	1547	1	13206	2	N	-0-					-0-
*07	22134	X	13478	-0-	-8656	-0-	1172	1	12306	2	N	-0-					-0-
*08	21080	X	10879	-0-	-10201	-0-	904	1	9975	2	N	-0-					-0-
*09	15630	X	10561	-0-	-5069	-0-	901	1	9660	2	N	-0-					-0-
*10	16151	X	9669	-0-	-6482	-0-	536	1	9133	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13980	-0-	-780	-0-	1175	1	12805	2	N	-0-					-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

06	6480	X	5063	-0-	-1417	-0-	249	1	4814	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5254	-0-	-1225	-0-	260	1	4994	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5711	-0-	-737	-0-	250	1	5461	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	3215	-0-	-3025	-0-	242	1	2973	2	N	-0-					-0-
*10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	420	1	5178	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	2985	-0-	-2535	-0-	233	1	2752	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

*03	18600	X	4793	-0-	-13807	-0-	531	1	4262	2	N	-0-					-0-
*04	16080	X	13050	-0-	-3030	-0-	1381	1	11669	2	N	-0-					-0-
*05	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	1446	1	12335	2	N	-0-					-0-
*06	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	1211	1	10332	2	N	-0-					-0-
*07	13485	X	12609	-0-	-876	-0-	1097	1	11512	2	N	-0-					-0-
*08	13702	X	11416	-0-	-2286	-0-	949	1	10467	2	N	-0-					-0-
*09	13260	X	11003	-0-	-2257	-0-	939	1	10064	2	N	-0-					-0-
*10	13702	X	11680	-0-	-2022	-0-	647	1	11033	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	11048	-0-	-1432	-0-	929	1	10119	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	21421	X	19561	-0-	-1860	-0-	1275	1	18275	2	N	10	49	1	14	7	36
							11	9									
*04	19980	X	19144	-0-	-836	-0-	1294	1	17850	2	N	-0-					36
*05	20646	X	18633	-0-	-2013	-0-	1261	1	17372	2	N	-0-					36
*06	19590	X	18121	-0-	-1469	-0-	1203	1	16918	2	N	-0-					36
*07	20057	X	17777	-0-	-2280	-0-	1192	1	16585	2	N	-0-					36
*08	19685	X	17795	-0-	-1890	-0-	1185	1	16610	2	N	-0-					36
*09	19050	X	17686	-0-	-1364	-0-	1602	1	16084	2	N	-0-					36
*10	18042	X	16675	-0-	-1367	-0-	413	1	16237	2	N	23	49	1			10
							25	9									
11	17460	X	16829	-0-	-631	-0-	1117	1	15712	2	N	-0-					10

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
*03	19747	X	18392	-0-	-1355	-0-	1198	1	17183	2	N	10	49	1	13	7	36
							11	9									
*04	19020	X	15672	-0-	-3348	-0-	1059	1	14613	2	N	-0-					36
*05	19654	X	17657	-0-	-1997	-0-	1195	1	16462	2	N	-0-					36
*06	18720	X	17435	-0-	-1285	-0-	1157	1	16278	2	N	-0-					36
*07	18879	X	17608	-0-	-1271	-0-	1180	1	16428	2	N	-0-					36
*08	18445	X	17327	-0-	-1118	-0-	1154	1	16173	2	N	-0-					36
*09	16830	X	16433	-0-	-397	-0-	1488	1	14945	2	N	-0-					36
*10	17391	X	16444	-0-	-947	-0-	407	1	16012	2	N	23	49	1			10
							25	9									
11	16830	X	16112	-0-	-718	-0-	1070	1	15042	2	N	-0-					10

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
*03	20150	X	14902	-0-	-5248	-0-	466	1	14436	2	N	-0-					-0-
*04	18810	X	13906	-0-	-4904	-0-	426	1	13480	2	N	-0-					-0-
*05	15903	X	13758	-0-	-2145	-0-	437	1	13321	2	N	-0-					-0-
*06	15390	X	13161	-0-	-2229	-0-	378	1	12783	2	N	-0-					-0-
*07	14756	X	12032	-0-	-2724	-0-	356	1	11676	2	N	-0-					-0-
*08	14756	X	14162	-0-	-594	-0-	475	1	13687	2	N	-0-					-0-
*09	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	231	1	14812	2	N	-0-					-0-
*10	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	102	1	16069	2	N	-0-					-0-
*11	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	264	1	14503	2	N	-0-					-0-

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
*03	19840	X	16362	-0-	-3478	-0-	511	1	15851	2	N	-0-					-0-
*04	19200	X	16656	-0-	-2544	-0-	510	1	16146	2	N	-0-					-0-
*05	19840	X	16651	-0-	-3189	-0-	529	1	16122	2	N	-0-					-0-
*06	19200	X	13757	-0-	-5443	-0-	395	1	13362	2	N	-0-					-0-
*07	17174	X	13720	-0-	-3454	-0-	406	1	13314	2	N	-0-					-0-
*08	17174	X	15800	-0-	-1374	-0-	530	1	15270	2	N	-0-					-0-
*09	16620	X	13847	-0-	-2773	-0-	213	1	13634	2	N	-0-					-0-
*10	16554	X	10299	-0-	-6255	-0-	65	1	10234	2	N	-0-					-0-
11	15210	X	8073	-0-	-7137	-0-	144	1	7929	2	N	-0-					-0-

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
*03	14198	X	12755	-0-	-1443	-0-	398	1	12357	2	N	-0-					-0-
*04	13740	X	12007	-0-	-1733	-0-	368	1	11639	2	N	-0-					-0-
*05	14198	X	12007	-0-	-2191	-0-	382	1	11625	2	N	-0-					-0-
*06	12900	X	10623	-0-	-2277	-0-	305	1	10318	2	N	-0-					-0-
*07	12648	X	12331	-0-	-317	-0-	365	1	11966	2	N	-0-					-0-
*08	12648	X	11384	-0-	-1264	-0-	382	1	11002	2	N	-0-					-0-
*09	11970	X	11328	-0-	-642	-0-	174	1	11154	2	N	-0-					-0-
*10	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	76	1	11905	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	11052	-0-	-858	-0-	198	1	10854	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	11811	X	8552	-0-	-3259	-0-	267	1	8285	2	N	-0-			-0-
*04	11430	X	11195	-0-	-235	-0-	343	1	10852	2	N	-0-			-0-
*05	11811	X	10601	-0-	-1210	-0-	337	1	10264	2	N	-0-			-0-
*06	8190	X	6490	-0-	-1700	-0-	186	1	6304	2	N	-0-			-0-
*07	11532	X	6504	-0-	-5028	-0-	192	1	6312	2	N	-0-			-0-
*08	11532	X	7370	-0-	-4162	-0-	247	1	7123	2	N	-0-			-0-
*09	11160	X	7755	-0-	-3405	-0-	119	1	7636	2	N	-0-			-0-
*10	10540	X	3557	-0-	-6983	-0-	22	1	3535	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	1972	-0-	-5108	-0-	35	1	1937	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

*03	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	342	1	10596	2	N	-0-			-0-
*04	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	329	1	10407	2	N	-0-			-0-
*05	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	376	1	11467	2	N	-0-			-0-
*06	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	291	1	9844	2	N	-0-			-0-
*07	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	342	1	11206	2	N	-0-			-0-
*08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	352	1	10150	2	N	-0-			-0-
*09	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	162	1	10353	2	N	-0-			-0-
*10	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	65	1	10158	2	N	-0-			-0-
*11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	165	1	9075	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

*03	12741	X	10791	-0-	-1950	-0-	1117	1	9674	2	N	-0-			-0-
*04	11370	X	10169	-0-	-1201	-0-	1151	1	9018	2	N	-0-			-0-
*05	11718	X	10477	-0-	-1241	-0-	1255	1	9222	2	N	-0-			-0-
*06	11340	X	10103	-0-	-1237	-0-	1167	1	8936	2	N	-0-			-0-
*07	10633	X	9681	-0-	-952	-0-	874	1	8807	2	N	-0-			-0-
*08	10633	X	9304	-0-	-1329	-0-	755	1	8549	2	N	-0-			-0-
*09	10140	X	8636	-0-	-1504	-0-	759	1	7877	2	N	-0-			-0-
*10	10416	X	8071	-0-	-2345	-0-	443	1	7628	2	N	-0-			-0-
*11	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	1135	1	12647	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

*03	10013	X	6158	-0-	-3855	-0-	192	1	5966	2	N	-0-			-0-
*04	9510	X	3500	-0-	-6010	-0-	107	1	3393	2	N	-0-			-0-
*05	9207	X	6692	-0-	-2515	-0-	213	1	6479	2	N	-0-			-0-
*06	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	341	1	11540	2	N	-0-			-0-
*07	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	399	1	13088	2	N	-0-			-0-
*08	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	421	1	12117	2	N	-0-			-0-
*09	11880	X	11588	-0-	-292	-0-	178	1	11410	2	N	-0-			-0-
*10	12276	X	11870	-0-	-406	-0-	75	1	11795	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	10654	-0-	-2396	-0-	190	1	10464	2	N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

*03	12493	X	11817	-0-	-676	-0-	369	1	11448	2	N	-0-			-0-
*04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	376	1	11901	2	N	-0-			-0-
*05	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	380	1	11585	2	N	-0-			-0-
*06	11340	X	10720	-0-	-620	-0-	308	1	10412	2	N	-0-			-0-
*07	12648	X	10302	-0-	-2346	-0-	305	1	9997	2	N	-0-			-0-
*08	12648	X	10883	-0-	-1765	-0-	365	1	10518	2	N	-0-			-0-
*09	12240	X	10659	-0-	-1581	-0-	164	1	10495	2	N	-0-			-0-
*10	11904	X	10552	-0-	-1352	-0-	67	1	10485	2	N	-0-			-0-
11	10710	X	9111	-0-	-1599	-0-	163	1	8948	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	5793	-0-	-1197	-0-	5793	2			N	-0-					148
07	6975	X	5543	-0-	-1432	-0-	5543	2			N	-0-					148
08	6975	X	5670	-0-	-1305	-0-	5670	2			N	-0-					148
09	6750	X	5287	-0-	-1463	-0-	5287	2			N	-0-					148
*10	6572	X	5612	-0-	-960	-0-	5612	2			N	-0-					148
*11	5790	X	5644	-0-	-146	-0-	5644	2			N	-0-					148

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
06	9270	X	6491	-0-	-2779	-0-	6491	2			N	-0-					45
07	9517	X	5810	-0-	-3707	-0-	5810	2			N	-0-					45
08	9517	X	5419	-0-	-4098	-0-	5419	2			N	-0-					45
09	8820	X	4375	-0-	-4445	-0-	4375	2			N	-0-					45
10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					45
11	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					45

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
07	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	14900	-0-	-104	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13449	-0-	-1161	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
*10	15097	X	12989	-0-	-2108	-0-	12989	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	10934	-0-	-3676	-0-	10934	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	9642	-0-	-1158	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8605	-0-	-1439	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8136	-0-	-1970	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	7267	-0-	-2513	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
*10	10106	X	7261	-0-	-2845	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	6413	-0-	-3217	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19140	X	16758	-0-	-2382	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	18981	-0-	-1541	-0-	18981	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	19129	-0-	-1393	-0-	19129	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	17567	-0-	-2293	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
*10	18972	X	17701	-0-	-1271	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	16492	-0-	-2018	-0-	16492	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	9288	-0-	-1002	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10055	-0-	-578	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
08	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
09	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
*10	10044	X	9498	-0-	-546	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8145	-0-	-2145	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

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
06	21270	X	20587	-0-	-683	-0-	20587	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	20719	-0-	-1260	-0-	20719	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	19988	-0-	-1991	-0-	19988	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	20987	-0-	-283	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
*10	21266	X	18952	-0-	-2314	-0-	18952	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	16058	-0-	-4522	-0-	16058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	28440	X	25400	-0-	-3040	-0-	25400	2			N	-0-			-0-
07	29388	X	25820	-0-	-3568	-0-	25820	2			N	-0-			-0-
08	28954	X	25221	-0-	-3733	-0-	25221	2			N	-0-			-0-
09	25410	X	10411	-0-	-14999	-0-	10411	2			N	-0-			-0-
*10	26257	X	22086	-0-	-4171	-0-	22086	2			N	-0-			-0-
11	25410	X	20919	-0-	-4491	-0-	20919	2			N	-0-			-0-

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
06	24090	X	23422	-0-	-668	-0-	2244	1	21178	2	N	-0-			-0-
07	24893	X	22921	-0-	-1972	-0-	2363	1	20558	2	N	-0-			-0-
08	24645	X	21778	-0-	-2867	-0-	2363	1	19415	2	N	-0-			-0-
09	23850	X	20782	-0-	-3068	-0-	2337	1	18445	2	N	-0-			-0-
*10	24645	X	19560	-0-	-5085	-0-	2255	1	17305	2	N	-0-			-0-
11	23430	X	5896	-0-	-17534	-0-	730	1	5166	2	N	-0-			-0-

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
06	12390	X	11293	-0-	-1097	-0-	1082	1	10211	2	N	-0-			-0-
07	12462	X	11638	-0-	-824	-0-	1200	1	10438	2	N	-0-			-0-
08	12462	X	10773	-0-	-1689	-0-	1200	1	9573	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	10027	-0-	-2033	-0-	1127	1	8900	2	N	-0-			-0-
*10	12462	X	10278	-0-	-2184	-0-	1184	1	9094	2	N	-0-			-0-
11	11280	X	10019	-0-	-1261	-0-	1241	1	8778	2	N	-0-			-0-

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
06	16440	X	15240	-0-	-1200	-0-	1460	1	13780	2	N	-0-			-0-
07	16988	X	14968	-0-	-2020	-0-	1543	1	13425	2	N	-0-			-0-
08	16740	X	14247	-0-	-2493	-0-	1543	1	12704	2	N	-0-			-0-
09	16200	X	14630	-0-	-1570	-0-	1645	1	12985	2	N	-0-			-0-
*10	16492	X	14662	-0-	-1830	-0-	1690	1	12972	2	N	-0-			-0-
11	15240	X	13604	-0-	-1636	-0-	1685	1	11919	2	N	-0-			-0-

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
06	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	888	1	8381	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	7650	-0-	-2487	-0-	789	1	6861	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	9188	-0-	-980	-0-	789	1	8399	2	N	-0-			-0-
09	9840	X	8511	-0-	-1329	-0-	957	1	7554	2	N	-0-			-0-
*10	10168	X	8750	-0-	-1418	-0-	1009	1	7741	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	5862	-0-	-3408	-0-	726	1	5136	2	N	-0-			-0-

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
06	13740	X	10774	-0-	-2966	-0-	1032	1	9742	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	9921	-0-	-4277	-0-	1023	1	8898	2	N	-0-			-0-
08	12121	X	7046	-0-	-5075	-0-	1023	1	6023	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	7294	-0-	-4436	-0-	820	1	6474	2	N	-0-			-0-
*10	12121	X	7133	-0-	-4988	-0-	822	1	6311	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	7905	-0-	-2865	-0-	979	1	6926	2	N	-0-			-0-

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
06	12180	X	10457	-0-	-1723	-0-	1002	1	9455	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	10551	-0-	-1322	-0-	1088	1	9463	2	N	-0-			-0-
08	11656	X	10833	-0-	-823	-0-	1088	1	9745	2	N	-0-			-0-
09	11280	X	9941	-0-	-1339	-0-	1118	1	8823	2	N	-0-			-0-
*10	11315	X	8440	-0-	-2875	-0-	973	1	7467	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	6660	-0-	-3810	-0-	825	1	5835	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	21810	X	21126	-0-	-684	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	21256	-0-	-1250	-0-	21256	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	20709	-0-	-1797	-0-	20709	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	20750	-0-	-1030	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
*10	22258	X	19629	-0-	-2629	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
11	21120	X	18269	-0-	-2851	-0-	18269	2			N	-0-					-0-

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
06	15360	X	15169	-0-	-191	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14485	-0-	-1387	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	9816	-0-	-5963	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	6077	-0-	-9193	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
*10	15779	X	10054	-0-	-5725	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	6790	-0-	-8390	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

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
06	15780	X	15583	-0-	-197	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	11145	-0-	-5161	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	10954	-0-	-3895	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	8823	-0-	-6747	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
*10	16089	X	10208	-0-	-5881	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	8129	-0-	-7441	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

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
06	10830	X	7237	-0-	-3593	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	8390	-0-	-2801	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9618	-0-	-240	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
09	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
*10	7471	X	3682	-0-	-3789	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
*11	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-

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
06	10530	X	10024	-0-	-506	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	8989	-0-	-3008	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10159	-0-	-1838	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	2043	-0-	-9597	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*10	10354	X	9771	-0-	-583	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
*11	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-

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
06	15840	X	12802	-0-	-3038	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	14250	-0-	-3327	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	15697	-0-	-1880	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	14607	-0-	-2433	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
*10	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	14259	-0-	-921	-0-	14259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	3750	X	2975	-0-	-775	-0-	84	1	2871	2	Y	18	32	1			17
							20	9									
07	3875	X	3346	-0-	-529	-0-	88	1	3230	2	Y	25	32	1			10
							28	9									
*08	3875	X	3379	-0-	-496	-0-	88	1	3266	2	Y	23	16	1			17
							25	9									
*09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	87	1	3014	2	Y	1					18
							1	9									
*10	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	83	1	2827	2	Y	18	16	1			20
							20	9									
*11	3270	X	2385	-0-	-885	-0-	59	1	2301	2	Y	23	16	1			27
							25	9									

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
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	69	1	2343	2	Y	48	82	1			44
							53	9									
07	2728	X	2641	-0-	-87	-0-	68	1	2506	2	Y	61	81	1			24
							67	9									
*08	2728	X	2649	-0-	-79	-0-	68	1	2515	2	Y	60	41	1			43
							66	9									
09	2640	X	2625	-0-	-15	-0-	67	1	2339	2	Y	199	196	1			46
							219	9									
*10	2542	X	2313	-0-	-229	-0-	65	1	2198	2	Y	45	41	1			50
							50	9									
*11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	77	1	3048	2	Y	59	41	1			68
							65	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 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
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	14	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					-0-
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 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
06	10380	X	9956	-0-	-424	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9755	-0-	-661	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8931	-0-	-1609	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8500	-0-	-1700	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
*10	10540	X	9925	-0-	-615	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9907	-0-	-53	-0-	9907	2			N	-0-					-0-

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
06	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	789	1	19674	2	Y	-0-					-0-
07	22696	X	22696	-0-	-0-	-0-	842	1	21854	2	Y	-0-					-0-
08	41456	X	41456	-0-	-0-	-0-	842	1	40614	2	Y	-0-					-0-
09	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	1138	1	22144	2	Y	-0-					-0-
*10	22453	X	22453	-0-	-0-	-0-	1069	1	21384	2	Y	-0-					-0-
11	23100	X	11930	-0-	-11170	-0-	596	1	11334	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	1124	1	8812	2	Y	82					158
							90	9									
07	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	1179	1	8108	2	Y	54	127	1			85
							59	9									
08	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	1179	1	7754	2	Y	-0-					85
09	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	1169	1	7429	2	Y	21	63	1			43
							23	9									
*10	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	1138	1	7356	2	Y	49					92
							54	9									
*11	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	1222	1	8284	2	Y	37	64	1			65
							41	9									

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 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
06	16440	X	8224	-0-	-8216	-0-	317	1	7907	2	Y	-0-					-0-
07	13361	X	12840	-0-	-521	-0-	476	1	12364	2	Y	-0-					-0-
08	16461	X	16033	-0-	-428	-0-	476	1	15557	2	Y	-0-					-0-
09	15930	X	10043	-0-	-5887	-0-	491	1	9552	2	Y	-0-					-0-
*10	16461	X	9325	-0-	-7136	-0-	444	1	8881	2	Y	-0-					-0-
11	15510	X	7719	-0-	-7791	-0-	386	1	7333	2	Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2891	-0-	-169	-0-	82	1	2784	2	Y	23	39	1			21
							25	9									
07	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	81	1	2970	2	Y	30	39	1			12
							33	9									
*08	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	81	1	2929	2	Y	28	20	1			20
							31	9									
*09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	84	1	2912	2	Y	2					22
							2	9									
*10	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	81	1	2732	2	Y	21	19	1			24
							23	9									
*11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	75	1	2936	2	Y	29	20	1			33
							32	9									

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
06	7560	X	6928	-0-	-632	-0-	194	1	6623	2	Y	101	174	1			93
							111	9									
07	7812	X	7631	-0-	-181	-0-	199	1	7287	2	Y	132	173	1			52
							145	9									
*08	7812	X	7663	-0-	-149	-0-	199	1	7325	2	Y	126	87	1			91
							139	9									
09	7560	X	6848	-0-	-712	-0-	190	1	6651	2	Y	6					97
							7	9									
*10	7812	X	7614	-0-	-198	-0-	216	1	7295	2	Y	94	86	1			105
							103	9									
*11	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	226	1	8879	2	Y	128	88	1			145
							141	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	790	1	4293	2	Y	-0-					-0-
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	731	1	4546	2	Y	-0-					-0-
08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	454	1	5842	2	Y	-0-					-0-
09	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	593	1	5388	2	Y	-0-					-0-
*10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	614	1	5460	2	Y	-0-					-0-
*11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	658	1	5280	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
06	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	1018	1	5534	2	Y	-0-					-0-
07	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	1272	1	7911	2	Y	-0-					-0-
08	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	790	1	8341	2	Y	-0-					-0-
09	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	876	1	7943	2	Y	-0-					-0-
*10	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	857	1	7624	2	Y	-0-					-0-
*11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	555	1	4459	2	Y	-0-					-0-

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
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	696	1	7167	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	6806	-0-	-107	-0-	573	1	6233	2	Y	-0-					-0-
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	573	1	6731	2	Y	-0-					-0-
*09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	538	1	6342	2	Y	-0-					-0-
*10	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	632	1	7593	2	Y	-0-					-0-
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					-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
06	9390	X	5898	-0-	-3492	-0-	449	1	5449	2	Y	-0-					-0-
07	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	651	1	9358	2	Y	-0-					-0-
08	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	1049	1	8890	2	Y	-0-					-0-
09	9600	X	8871	-0-	-729	-0-	618	1	8253	2	Y	-0-					-0-
*10	9920	X	8425	-0-	-1495	-0-	624	1	7801	2	Y	-0-					-0-
11	9600	X	8572	-0-	-1028	-0-	633	1	7939	2	Y	-0-					-0-

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
06	6840	X	6323	-0-	-517	-0-	482	1	5841	2	Y	-0-					-0-
07	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	484	1	6963	2	Y	-0-					-0-
08	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	780	1	7136	2	Y	-0-					-0-
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	504	1	6731	2	Y	-0-					-0-
*10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	528	1	6601	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	6792	-0-	-48	-0-	502	1	6290	2	Y	-0-					-0-

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
06	4170	X	1628	-0-	-2542	-0-	291	1	1316	2	N	19					294
							21	9									
07	4309	X	3381	-0-	-928	-0-	413	1	2968	2	N	-0-					294
08	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	413	1	1719	2	N	-0-					294
09	1620	X	956	-0-	-664	-0-	113	1	814	2	N	26	178	1			142
							29	9									
*10	1674	X	503	-0-	-1171	-0-	59	1	444	2	N	-0-					142
*11	2070	X	18	-0-	-2052	-0-	7	1	11	2	N	-0-					142

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
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	19	1	84	2	N	-0-					-0-
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	134	1	960	2	N	-0-					-0-
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	134	1	1790	2	N	-0-					-0-
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	288	1	2069	2	N	-0-					-0-
*10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	477	1	3601	2	N	-0-					-0-
*11	876	X	876	-0-	-0-	-0-	359	1	517	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	1483	1	6705	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9369	-0-	-303	-0-	1146	1	8223	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	10075	-0-	-651	-0-	1146	1	8929	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9414	-0-	-966	-0-	1149	1	8265	2	N	-0-					-0-
*10	10726	X	9113	-0-	-1613	-0-	1067	1	8046	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	2838	-0-	-6912	-0-	1164	1	1674	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		38	-0-	38	38	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		211	-0-	211	249	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		285	-0-	285	534	22	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		408	-0-	408	942	28	1	380	2	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		497	-0-	497	1439	37	1	460	2	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		63	-0-	63	1502	4	1	59	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	231	2	Y	2					3
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	215	2	Y	1	2	1			2

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
06	7890	X	7169	-0-	-721	-0-	635	1	6534	2	Y	-0-					-0-
07	8153	X	6804	-0-	-1349	-0-	573	1	6231	2	Y	-0-					-0-
08	8153	X	6562	-0-	-1591	-0-	573	1	5989	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	5512	-0-	-2378	-0-	431	1	5081	2	Y	-0-					-0-
*10	8122	X	4935	-0-	-3187	-0-	380	1	4555	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	4714	-0-	-2456	-0-	364	1	4350	2	Y	-0-					-0-

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
*03	20925	X	17709	-0-	-3216	-0-	553	1	17156	2	N	-0-					-0-
*04	20250	X	15962	-0-	-4288	-0-	489	1	15473	2	N	-0-					-0-
*05	19003	X	17582	-0-	-1421	-0-	559	1	17023	2	N	-0-					-0-
*06	18330	X	14331	-0-	-3999	-0-	412	1	13919	2	N	-0-					-0-
*07	17546	X	16396	-0-	-1150	-0-	485	1	15911	2	N	-0-					-0-
*08	17546	X	14732	-0-	-2814	-0-	494	1	14238	2	N	-0-					-0-
*09	16920	X	13438	-0-	-3482	-0-	207	1	13231	2	N	-0-					-0-
*10	17484	X	15146	-0-	-2338	-0-	96	1	15050	2	N	-0-					-0-
*11	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	315	1	17313	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	16709	X	14326	-0-	-2383	-0-	448	1	13878	2	N	-0-					-0-
*04	15870	X	13487	-0-	-2383	-0-	413	1	13074	2	N	-0-					-0-
*05	15624	X	12690	-0-	-2934	-0-	403	1	12287	2	N	-0-					-0-
*06	15090	X	10471	-0-	-4619	-0-	301	1	10170	2	N	-0-					-0-
*07	14198	X	11387	-0-	-2811	-0-	337	1	11050	2	N	-0-					-0-
*08	14198	X	10715	-0-	-3483	-0-	359	1	10356	2	N	-0-					-0-
*09	13470	X	11743	-0-	-1727	-0-	181	1	11562	2	N	-0-					-0-
*10	12617	X	12225	-0-	-392	-0-	77	1	12148	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	9618	-0-	-1392	-0-	172	1	9446	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	25110	X	21979	-0-	-3131	-0-	687	1	21292	2	N	-0-			-0-
*04	24300	X	20481	-0-	-3819	-0-	627	1	19854	2	N	-0-			-0-
*05	25110	X	20807	-0-	-4303	-0-	661	1	20146	2	N	-0-			-0-
*06	24090	X	17940	-0-	-6150	-0-	515	1	17425	2	N	-0-			-0-
*07	23343	X	22847	-0-	-496	-0-	676	1	22171	2	N	-0-			-0-
*08	21793	X	20539	-0-	-1254	-0-	689	1	19850	2	N	-0-			-0-
*09	20430	X	18706	-0-	-1724	-0-	288	1	18418	2	N	-0-			-0-
*10	20708	X	18555	-0-	-2153	-0-	117	1	18438	2	N	-0-			-0-
11	22080	X	16647	-0-	-5433	-0-	297	1	16350	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

*03	22351	X	19823	-0-	-2528	-0-	619	1	19204	2	N	-0-			-0-
*04	21630	X	17876	-0-	-3754	-0-	548	1	17328	2	N	-0-			-0-
*05	21576	X	19580	-0-	-1996	-0-	622	1	18958	2	N	-0-			-0-
*06	20880	X	17949	-0-	-2931	-0-	516	1	17433	2	N	-0-			-0-
*07	21080	X	20412	-0-	-668	-0-	604	1	19808	2	N	-0-			-0-
*08	19654	X	18794	-0-	-860	-0-	630	1	18164	2	N	-0-			-0-
*09	18840	X	17669	-0-	-1171	-0-	272	1	17397	2	N	-0-			-0-
*10	19468	X	17379	-0-	-2089	-0-	110	1	17269	2	N	-0-			-0-
11	19740	X	18546	-0-	-1194	-0-	331	1	18215	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

*03	19406	X	15920	-0-	-3486	-0-	497	1	15423	2	N	-0-			-0-
*04	17880	X	16657	-0-	-1223	-0-	510	1	16147	2	N	-0-			-0-
*05	18073	X	16896	-0-	-1177	-0-	537	1	16359	2	N	-0-			-0-
*06	17490	X	12196	-0-	-5294	-0-	350	1	11846	2	N	-0-			-0-
*07	18073	X	13980	-0-	-4093	-0-	414	1	13566	2	N	-0-			-0-
*08	17174	X	13719	-0-	-3455	-0-	460	1	13259	2	N	-0-			-0-
*09	16620	X	12426	-0-	-4194	-0-	191	1	12235	2	N	-0-			-0-
*10	16802	X	9691	-0-	-7111	-0-	61	1	9630	2	N	-0-			-0-
11	13500	X	12216	-0-	-1284	-0-	218	1	11998	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

*03	19747	X	16826	-0-	-2921	-0-	526	1	16300	2	N	-0-			-0-
*04	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	608	1	19227	2	N	-0-			-0-
*05	19747	X	16593	-0-	-3154	-0-	527	1	16066	2	N	-0-			-0-
*06	18750	X	16261	-0-	-2489	-0-	467	1	15794	2	N	-0-			-0-
*07	20460	X	18264	-0-	-2196	-0-	540	1	17724	2	N	-0-			-0-
*08	20460	X	17225	-0-	-3235	-0-	578	1	16647	2	N	-0-			-0-
*09	19800	X	16806	-0-	-2994	-0-	259	1	16547	2	N	-0-			-0-
*10	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	108	1	16993	2	N	-0-			-0-
11	17670	X	15933	-0-	-1737	-0-	285	1	15648	2	N	-0-			-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	160	1	1148	2	Y	-0-			-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	160	1	1339	2	Y	-0-			-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	243	1	1741	2	Y	-0-			-0-
*10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	249	1	1878	2	Y	-0-			-0-
11	1440	N	639	-0-	-801	-0-	262	1	377	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

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

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

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

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 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
*03	0	W	20634	-0-	20634	150921	20616	2	18	9	N	16					86
04	0	W	19243	-0-	19243	170164	19123	2	120	9	N	109					195
05	0	W	20261	-0-	20261	190425	20208	2	53	9	N	48	168	1			75
06	0	W	17080	-0-	17080	207505	17008	2	72	9	N	65					140
*07	226397	X	18892	-0-	-207505	-0-	18826	2	66	9	N	60					200
08	20646	X	17465	-0-	-3181	-0-	17444	2	21	9	N	19	194	1			25
09	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	19595	2	28	9	N	25					50
*10	20274	X	19553	-0-	-721	-0-	19516	2	37	9	N	34					84
11	18270	X	17992	-0-	-278	-0-	17982	2	10	9	N	9					93

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	79267	X	25776	-0-	-53491	-0-	25334	2	442	9	N	402	384	1			198
04	76710	X	24024	-0-	-52686	-0-	24024	2			N	-0-					198
*05	79267	X	23205	-0-	-56062	-0-	23083	2	122	9	N	111	299	1			10
06	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	22258	2	217	9	N	197	194	1			13
07	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21054	2	96	9	N	87					100
08	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20405	2	110	9	N	100					200
09	24030	X	18886	-0-	-5144	-0-	18838	2	48	9	N	44	194	1			50
*10	23312	X	19741	-0-	-3571	-0-	19587	2	154	9	N	140					190
11	22470	X	19768	-0-	-2702	-0-	19757	2	11	9	N	10					200

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
06	67920	X	31632	-0-	-36288	-0-	2024	1	29605	2	N	3	72	1			31
							3	9									
07	29958	X	29958	-0-	-0-	-0-	2012	1	27946	2	N	-0-					31
08	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	1810	1	24188	2	N	56	80	1			7
							62	9									
09	30242	X	30242	-0-	-0-	-0-	2094	1	28148	2	N	-0-					7
10	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-	548	1	28003	2	N	359	359	1			7
							395	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61440	X	31217	-0-	-30223	-0-	1997	1	29217	2	N	3	68	1			40
							3	9									
07	29803	X	29803	-0-	-0-	-0-	2001	1	27802	2	N	-0-					40
08	27105	X	27105	-0-	-0-	-0-	1882	1	25147	2	N	69	81	1			28
							76	9									
09	27309	X	27309	-0-	-0-	-0-	1891	1	25414	2	N	4					32
							4	9									
10	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	456	1	23281	2	N	6					38
							7	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 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
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					45
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					45
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					45
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					45
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					45
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					45

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 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
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	4275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4526	X	1495	-0-	-3031	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4526	X	4047	-0-	-479	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1890	N	1271	-0-	-619	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	842	-0-	-956	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 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
06	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	357	1	3087	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2799	-0-	-1200	-0-	4	1	2793	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3782	X	2823	-0-	-959	-0-	2819	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3660	X	3107	-0-	-553	-0-	3106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3782	X	2635	-0-	-1147	-0-	2633	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 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
06	3480	X	3137	-0-	-343	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3178	-0-	-418	-0-	3175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2585	-0-	-1011	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-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
06	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	852	1	7271	2	N	-0-					55
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	851	1	6946	2	N	-0-					55
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	848	1	6428	2	N	-0-					55
09	6810	X	6563	-0-	-247	-0-	848	1	5715	2	N	-0-					55
10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	848	1	6401	2	N	-0-					55
*11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	841	1	5976	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

06	3960	X	3562	-0-	-398	-0-	1157	1	2405	2	N	-0-					7
07	4092	X	2572	-0-	-1520	-0-	965	1	1607	2	N	-0-					7
08	4092	X	3150	-0-	-942	-0-	1065	1	2085	2	N	-0-					7
09	3960	X	3480	-0-	-480	-0-	1032	1	2448	2	N	-0-					7
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	914	1	3895	2	N	-0-					7
*11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	968	1	3789	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	1157	1	2406	2	N	-0-					5
07	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	987	1	1964	2	N	-0-					5
08	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	1049	1	2293	2	N	-0-					5
09	3480	X	3264	-0-	-216	-0-	1020	1	2244	2	N	-0-					5
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	903	1	3700	2	N	-0-					5
*11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	936	1	3248	2	N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

06	9630	X	7447	-0-	-2183	-0-	419	1	7028	2	N	-0-					27
07	9951	X	6820	-0-	-3131	-0-	393	1	6427	2	N	-0-					27
08	9951	X	6800	-0-	-3151	-0-	337	1	6463	2	N	-0-					27
09	9630	X	6674	-0-	-2956	-0-	349	1	6325	2	N	-0-					27
10	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	576	1	10321	2	N	-0-					27
*11	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	592	1	9744	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

06	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

06	11160	X	7233	-0-	-3927	-0-	577	1	6656	2	N	-0-					3
07	11532	X	8507	-0-	-3025	-0-	651	1	7856	2	N	-0-					3
08	11532	X	10692	-0-	-840	-0-	685	1	10007	2	N	-0-					3
09	11160	X	10081	-0-	-1079	-0-	694	1	9387	2	N	-0-					3
10	8494	X	1828	-0-	-6666	-0-	270	1	1558	2	N	-0-					3
11	10350	X	1368	-0-	-8982	-0-	105	1	1263	2	N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

06	8460	X	8175	-0-	-285	-0-	553	1	7622	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	5973	-0-	-2769	-0-	559	1	5414	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8186	-0-	-556	-0-	556	1	7630	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	8277	-0-	-183	-0-	556	1	7721	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8340	-0-	-402	-0-	558	1	7782	2	N	-0-					-0-
*11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	553	1	7838	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	139	1	5750	2	N	-0-					-0-
07	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	142	1	7177	2	N	-0-					-0-
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	142	1	5995	2	N	-0-					-0-
09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	109	1	5148	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	142	1	5407	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4591	-0-	-329	-0-	553	1	4038	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	2725	1	1430	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

06	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

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-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

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

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

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

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19530 X	12503	-0-	-7027	-0-	12349	2	154	9	N	140	180	1			84
07	20181 X	16781	-0-	-3400	-0-	16645	2	136	9	N	124					208
08	20181 X	17113	-0-	-3068	-0-	16971	2	142	9	N	129	183	1			154
09	17970 X	16425	-0-	-1545	-0-	16293	2	132	9	N	120	173	1			101
10	18414 X	16722	-0-	-1692	-0-	16591	2	131	9	N	119	183	1			37
11	16560 X	15814	-0-	-746	-0-	15689	2	125	9	N	114					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14400	X	11504	-0-	-2896	-0-	11373	2	131	9	N	119					170
07	16058	X	15392	-0-	-666	-0-	15281	2	111	9	N	101	181	1			90
08	16244	X	15837	-0-	-407	-0-	15724	2	113	9	N	103					193
09	15720	X	14400	-0-	-1320	-0-	14300	2	100	9	N	91	184	1			100
10	16244	X	14768	-0-	-1476	-0-	14655	2	113	9	N	103					203
11	15330	X	13949	-0-	-1381	-0-	13838	2	111	9	N	101	174	1			130

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	6157	-0-	-3323	-0-	6090	2	67	9	N	61					147
07	9796	X	701	-0-	-9095	-0-	485	2	216	9	N	196	174	1			169
08	9796	X	6243	-0-	-3553	-0-	5615	2	628	9	N	571	532	1			208
09	9480	X	9065	-0-	-415	-0-	8508	2	557	9	N	506	528	1			186
10	6355	X	5587	-0-	-768	-0-	5168	2	419	9	N	381	353	1	1	8	213
11	6150	X	4938	-0-	-1212	-0-	4509	2	429	9	N	390	524	1			79

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
06	18450	X	12911	-0-	-5539	-0-	12492	2	419	9	N	381	362	1			73
07	16461	X	15079	-0-	-1382	-0-	14651	2	428	9	N	389	355	1			107
08	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18017	2	446	9	N	405	359	1			153
09	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16321	2	342	9	N	311	345	1			119
10	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	17584	2	354	9	N	322	176	1			265
11	17880	X	17824	-0-	-56	-0-	17471	2	353	9	N	321	521	1			65

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
06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11458	2	168	9	N	153	182	1			177
07	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10581	2	182	9	N	165	183	1			159
08	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9540	2	184	9	N	167	188	1			138
09	8400	X	8193	-0-	-207	-0-	8071	2	122	9	N	111	176	1			73
10	8680	X	7623	-0-	-1057	-0-	7548	2	75	9	N	68					141
11	8400	X	7570	-0-	-830	-0-	7263	2	307	9	N	279	342	1			78

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
06	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10560	2	202	9	N	184					210
07	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14406	2	198	9	N	180	171	1			219
08	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	14890	2	135	9	N	123	313	1			29
09	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13145	2	167	9	N	152	181	1			-0-
10	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12651	2	283	9	N	257	140	1			117
*11	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12470	2	142	9	N	129	180	1			66

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	9885	2	482	9	N	438	362	1			347
07	14477	X	8854	-0-	-5623	-0-	8474	2	380	9	N	345	532	1			160
08	10013	X	1304	-0-	-8709	-0-	877	2	427	9	N	388	343	1			205
09	10380	X	9605	-0-	-775	-0-	9196	2	409	9	N	372	359	1			218
10	10726	X	9345	-0-	-1381	-0-	8948	2	397	9	N	361	352	1			227
11	10380	X	8727	-0-	-1653	-0-	8343	2	384	9	N	349	464	1			112

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21720	X	15996	-0-	-5724	-0-	15775	2	221	9	N	201	175	1			78
07	22599	X	20855	-0-	-1744	-0-	20637	2	218	9	N	198	184	1			92
08	22599	X	18055	-0-	-4544	-0-	17853	2	202	9	N	184	177	1			99
09	21870	X	18950	-0-	-2920	-0-	18746	2	204	9	N	185	182	1			102
10	21948	X	19537	-0-	-2411	-0-	19340	2	197	9	N	179	180	1			101
11	20190	X	18471	-0-	-1719	-0-	18282	2	189	9	N	172	180	1			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 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
06	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	11862	2	256	9	N	233	177	1			190
07	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13025	2	290	9	N	264	360	1			94
08	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	11760	2	262	9	N	238	180	1			152
09	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	11772	2	306	9	N	278	349	1			81
10	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11069	2	259	9	N	235	174	1			142
*11	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10178	2	226	9	N	205	177	1			170

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 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
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	887	2	128	9	N	116	175	1			158
07	12958	X	2212	-0-	-10746	-0-	2210	2	2	9	N	2					160
08	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	32					192
09	8250	X	7162	-0-	-1088	-0-	6997	2	165	9	N	150	182	1			160
10	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9830	2	168	9	N	153	170	1			143
*11	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9113	2	224	9	N	204	177	1			170

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10577	2	101	9	N	92	181	1			42
07	15252	X	7286	-0-	-7966	-0-	7113	2	173	9	N	157					199
08	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8820	2	144	9	N	131	180	1			150
09	10680	X	7886	-0-	-2794	-0-	7729	2	157	9	N	143	174	1			119
10	11036	X	7445	-0-	-3591	-0-	7299	2	146	9	N	133	177	1			75
11	10680	X	7440	-0-	-3240	-0-	7326	2	114	9	N	104					179

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
06	15270	X	12670	-0-	-2600	-0-	12407	2	263	9	N	239	170	1			166
07	19933	X	16659	-0-	-3274	-0-	16490	2	169	9	N	154	175	1	1	8	144
08	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	15594	2	151	9	N	137	177	1			104
09	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	15460	2	134	9	N	122	179	1			47
10	16647	X	15228	-0-	-1419	-0-	15096	2	132	9	N	120					167
11	16110	X	12677	-0-	-3433	-0-	12549	2	128	9	N	116	179	1			104

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
06	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12412	2	468	9	N	425	512	1	1	8	73
07	19406	X	16939	-0-	-2467	-0-	16548	2	391	9	N	355	353	1	1	8	74
08	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	15801	2	341	9	N	310	175	1			209
09	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	14894	2	285	9	N	259	350	1			118
10	16926	X	14736	-0-	-2190	-0-	14460	2	276	9	N	251	176	1	1	8	192
11	16380	X	12139	-0-	-4241	-0-	11883	2	256	9	N	233	346	1			79

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
06	24570	X	15664	-0-	-8906	-0-	14953	2	711	9	N	646	707	1			86
07	25389	X	20407	-0-	-4982	-0-	20097	2	310	9	N	282	181	1			187
08	24025	X	20547	-0-	-3478	-0-	19896	2	651	9	N	592	711	1			68
09	22050	X	21007	-0-	-1043	-0-	20451	2	556	9	N	505	357	1			216
10	23600	X	23600	-0-	-0-	-0-	23059	2	541	9	N	492	541	1			167
*11	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	20553	2	691	9	N	628	705	1			90

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
06	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	13836	2	178	9	N	162	178	1	2	8	55
07	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	18619	2	196	9	N	178	174	1	1	8	58
08	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17481	2	294	9	N	267	175	1			150
09	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	15693	2	194	9	N	176	173	1			153
10	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	15950	2	167	9	N	152	181	1	1	8	123
11	13620	X	11621	-0-	-1999	-0-	11456	2	165	9	N	150	180	1			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20130	X	10926	-0-	-9204	-0-	10725	2	201	9	N	183	177	1			186
07	20801	X	14473	-0-	-6328	-0-	14291	2	182	9	N	165	181	1			170
08	18414	X	10403	-0-	-8011	-0-	10275	2	128	9	N	116	172	1			114
09	17820	X	3454	-0-	-14366	-0-	3454	2			N	-0-					114
10	17112	X	6381	-0-	-10731	-0-	6194	2	187	9	N	170					284
*11	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	18394	2	221	9	N	201	359	1			126

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
06	T. A.		13808	-0-	13808	136107	13533	2	275	9	N	250	331	1	3	8	71
07	T. A.		7675	-0-	7675	143782	7418	2	257	9	N	234	173	1	3	8	129
08	T. A.		7287	-0-	7287	151069	7070	2	217	9	N	197	176	1			150
09	T. A.		7759	-0-	7759	158828	7571	2	188	9	N	171	164	1			157
10	T. A.		7360	-0-	7360	166188	7172	2	188	9	N	171	159	1	2	8	167
11	T. A.		11442	-0-	11442	177630	11172	2	270	9	N	245	344	1			68

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
06	T. A.		19034	-0-	19034	223304	18667	2	367	9	N	334	344	1	3	8	126
07	242474	X	19170	-0-	-223304	-0-	18841	2	329	9	N	299	172	1	2	8	251
08	18324	X	18324	-0-	-0-	-0-	18006	2	318	9	N	289	350	1			190
09	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	16983	2	289	9	N	263	330	1			123
10	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	18237	2	295	9	N	268	339	1	2	8	50
*11	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	21642	2	284	9	N	258	176	1			132

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
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	442	516	1	2	8	73
07	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					73
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					73
09	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	47	8	8			112
10	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	9	9	8			112
*11	430	X	430	-0-	-0-	-0-	147	2	283	9	N	257	324	1	6	8	39

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
06	0	W	18160	-0-	18160	53540	17640	2	520	9	N	473	333	1	6	8	222
07	64037	X	10497	-0-	-53540	-0-	10002	2	495	9	N	450	357	1			315
08	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	7841	2	502	9	N	456	708	1	1	8	62
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6561	2	370	9	N	336	175	1	2	8	221
10	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	7906	2	336	9	N	305	346	1	2	8	178
*11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6034	2	264	9	N	240	338	1			80

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
06	SHUT IN		18540	-0-	18540	60962	18184	2	356	9	N	324	341	1	2	8	114
07	SHUT IN		1886	-0-	1886	62848	1783	2	103	9	N	94	180	1			28
08	SHUT IN		26	-0-	26	62874	25	2	1	9	N	1	1	8			28
09	SHUT IN		6354	-0-	6354	69228	5892	2	462	9	N	420	338	1	2	8	108
10	SHUT IN		2731	-0-	2731	71959	2609	2	122	9	N	111	175	1	2	8	42
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	71959					N	88					130

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	10335	2	671	9	N	610	616	1	1	8	46
07	8339	X	4735	-0-	-3604	-0-	4456	2	279	9	N	254	163	1			137
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	6	6	8			137
10	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	23	2	8			158
11	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	71	159	1	2	8	68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	445	2	695	9	N	632	680	1			111
07	651	X	39	-0-	-612	-0-	27	2	12	9	N	11					122
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	630	X	410	-0-	-220	-0-	370	2	40	9	N	36	18	8			140
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	534	338	1	11	8	325
*11	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	9945	2	2033	9	N	1848	2023	1	10	8	140

MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2820	-0-	-180	-0-	485 15	1 9	2320	3	Y	14					106
07	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	456 13	1 9	2355	3	Y	12					118
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	484 17	1 9	2650	3	Y	15					133
09	3000	X	2970	-0-	-30	-0-	454 11	1 9	2505	3	Y	10					143
10	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	395 17	1 9	2581	3	Y	15					158
11	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	230 2	1 9	2510	3	Y	2					160

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	124	1	593	3	Y	-0-					19
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	120	1	617	3	Y	-0-					19
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	109	1	595	3	Y	-0-					19
09	720	N	437	-0-	-283	-0-	67	1	370	3	Y	-0-					19
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	91	1	594	3	Y	-0-					19
11	690	N	543	-0-	-147	-0-	46	1	497	3	Y	-0-					19

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	220	1	1055	3	Y	-0-					20
07	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	202	1	1043	3	Y	-0-					20
08	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	204	1	1113	3	Y	-0-					20
09	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	186	1	1024	3	Y	-0-					20
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	155	1	1016	3	Y	-0-					20
11	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	91	1	990	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	122	1	588	3	Y	-0-					7
07	806	N	735	-0-	-71	-0-	119	1	616	3	Y	-0-					7
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	117	1	642	3	Y	-0-					7
09	720	N	456	-0-	-264	-0-	70	1	386	3	Y	-0-					7
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	104	1	678	3	Y	-0-					7
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	61	1	663	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	178	1	854	3	Y	-0-					14
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	155	1	802	3	Y	-0-					14
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	158	1	865	3	Y	-0-					14
09	960	N	489	-0-	-471	-0-	75	1	414	3	Y	-0-					14
10	961	N	339	-0-	-622	-0-	45	1	294	3	Y	-0-					14
*11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	107	1	1165	3	Y	-0-					14

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

06	750	N	493	-0-	-257	-0-	85	1	408	3	Y	-0-					27
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	121	1	622	3	Y	5					32
							6	9									
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	127	1	696	3	Y	2					34
							2	9									
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	119	1	654	3	Y	-0-					34
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	102	1	669	3	Y	-0-					34
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	65	1	714	3	Y	3					37
							3	9									

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	569	1	1062	3	Y	39					173
							43	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	489	1	1132	3	Y	28	173	1			28
							31	9									
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	330	1	1157	3	Y	20					48
							22	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	319	1	958	3	Y	17					65
							19	9									
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	385	1	1201	3	Y	13					78
							14	9									
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	263	1	1084	3	Y	17					95
							19	9									

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

06	2730	X	2227	-0-	-503	-0-	383	1	1836	3	Y	7					20
							8	9									
07	3162	X	2018	-0-	-1144	-0-	326	1	1681	3	Y	10					30
							11	9									
08	3162	X	2149	-0-	-1013	-0-	331	1	1809	3	Y	8					38
							9	9									
09	3060	X	1977	-0-	-1083	-0-	302	1	1667	3	Y	7					45
							8	9									
10	2635	X	2057	-0-	-578	-0-	272	1	1773	3	Y	11					56
							12	9									
11	2220	X	1769	-0-	-451	-0-	148	1	1608	3	Y	12					68
							13	9									

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	344	1	894	3	Y	-0-					5
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	305	1	937	3	Y	-0-					5
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	168	1	652	3	Y	-0-					5
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	175	1	608	3	Y	-0-					5
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	161	1	695	3	Y	-0-					5
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					5

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
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	431	1	2071	3	Y	-0-					22
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	455	1	2349	3	Y	-0-					22
08	3100	N	3674	-0-	574	574	568	1	3106	3	Y	-0-					22
09	3000	N	3764	-0-	764	1338	578	1	3186	3	Y	-0-					22
10	3100	N	3890	-0-	790	2128	517	1	3373	3	Y	-0-					22
*11	5667	X	3539	-0-	-2128	-0-	297	1	3242	3	Y	-0-					22

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					24
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	45	1	147	3	Y	4					28
							4	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	67	1	232	3	Y	1					29
							1	9									
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	39	1	167	3	Y	-0-					29
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	46	1	186	3	Y	-0-					29

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

06	1740	N	1317	-0-	-423	-0-	233	1	1084	3	Y	-0-					25
07	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	178	1	1186	3	Y	-0-					25
08	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	177	1	1000	3	Y	-0-					25
09	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	167	1	1088	3	Y	-0-					25
10	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	261	1	1027	3	Y	-0-					25
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	248	1	963	3	Y	-0-					25

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

06	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	278	1	1289	3	Y	-0-					23
07	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	191	1	1273	3	Y	-0-					23
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	267	1	1510	3	Y	-0-					23
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	213	1	1393	3	Y	-0-					23
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	326	1	1275	3	Y	-0-					23
11	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	304	1	1176	3	Y	-0-					23

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					281
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					281
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					281
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					281
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					281
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					281

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

06	1020	N	341	-0-	-679	-0-	341	3			N	-0-					314
07	682	N	397	-0-	-285	-0-	397	3			N	-0-					314
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					314
09	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	3			N	-0-					314
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					314
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					314

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
06	8497	X	481	-0-	-8016	-0-	481	3			N	-0-					33
07	1643	X	483	-0-	-1160	-0-	483	3			N	-0-					33
08	1240	X	313	-0-	-927	-0-	313	3			N	-0-					33
09	1200	X	417	-0-	-783	-0-	417	3			N	-0-					33
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					33
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					33

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
06	1470	X	880	-0-	-590	-0-	876	3	4	9	N	4					90
07	1519	X	935	-0-	-584	-0-	922	3	13	9	N	12					102
08	930	X	908	-0-	-22	-0-	897	3	11	9	N	10					121
09	870	X	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					121
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					121
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					121

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
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					28
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					28
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					28
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					28
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					28
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					28

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
06	31149	X	1030	-0-	-30119	-0-	1030	3			N	-0-					364
07	2015	X	867	-0-	-1148	-0-	867	3			N	-0-					364
08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					364
09	1020	X	648	-0-	-372	-0-	648	3			N	-0-					364
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					364
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					364

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
06	44964	X	436	-0-	-44528	-0-	426	3	10	9	N	9					152
07	1953	X	343	-0-	-1610	-0-	343	3			N	-0-					152
08	682	X	319	-0-	-363	-0-	319	3			N	-0-					152
09	450	X	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					152
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					152
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					152

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
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					14
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					14
08	1178	N	210	-0-	-968	-0-	210	3			Y	-0-					14
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					14
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					14
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					14

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
06	29404	X	869	-0-	-28535	-0-	851	3	18	9	N	16					96
07	2263	X	860	-0-	-1403	-0-	852	3	8	9	N	7					103
08	930	X	784	-0-	-146	-0-	772	3	12	9	N	11					114
09	900	X	872	-0-	-28	-0-	855	3	17	9	N	15	173	1			-0-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	3			Y	-0-					315
07	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			Y	-0-					315
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					315
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					315
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					315
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					315

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4966	X	1812	-0-	-3154	-0-	1812	3			N	-0-					246
07	2635	X	1709	-0-	-926	-0-	1709	3			N	-0-					246
08	1798	X	1646	-0-	-152	-0-	1646	3			N	-0-					501
09	1800	X	1444	-0-	-356	-0-	1444	3			N	-0-					501
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					501
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					501

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
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	346	3	11	9	N	10					25
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	909	3	2	9	N	2					27
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					27
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					27
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					27
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					27

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
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	885	3	11	9	N	10	101	1			179
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1457	3	44	9	N	40					219
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1506	3	13	9	N	12					231
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1430	3	23	9	N	21	66	1			186
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					186
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16514	X	401	-0-	-16113	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	370	-0-	-1955	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	6	-0-	-444	-0-	4	3	2	9	N	2					562
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					562
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					562
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					562
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					562
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					562

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
06	6223	X	803	-0-	-5420	-0-	803	3			N	-0-					11
07	2852	X	914	-0-	-1938	-0-	914	3			N	-0-					11
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					11
09	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					11
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					11
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					11

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
06	4080	X	3026	-0-	-1054	-0-	2872	3	154	9	N	140					985
07	4216	X	2232	-0-	-1984	-0-	2078	3	154	9	N	140					1125
08	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	2423	3	154	9	N	140					1265
09	3030	X	2784	-0-	-246	-0-	2630	3	154	9	N	140	156	1			1249
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					1249
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					1249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					357
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					357
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					357
09	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					357
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					357
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2264	3	7	9	N	6	56	1			357
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	3	1	9	N	1					358
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	3			N	-0-					358
09	2280	N	1058	-0-	-1222	-0-	1050	3	8	9	N	7					365
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					365
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					365

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					320
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					320
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					320
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2132	3	50	9	Y	45	51	1			314
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					314
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					314

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					272
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					272
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					272
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					272
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					213
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					213
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					213
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					213
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

06	1710	X	110	-0-	-1600	-0-	110	3			Y	-0-					210
07	1767	X	35	-0-	-1732	-0-	35	3			Y	-0-					210
08	1767	X	102	-0-	-1665	-0-	102	3			Y	-0-					210
09	3000	N	10758	-0-	7758	7758	10561	3	197	9	Y	179	205	1			184
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	7727					Y	NO RPT					184
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	7637					Y	NO RPT					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	578	3	6	9	N	5					106
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	3	3	9	N	3					109
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	N	2					111
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					111
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					111
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					111

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	635	X	397	-0-	-238	-0-	382	3	15	9	Y	14					438
07	651	X	388	-0-	-263	-0-	388	3			Y	-0-					438
08	651	X	392	-0-	-259	-0-	390	3	2	9	Y	2	108	1			332
09	630	X	359	-0-	-271	-0-	357	3	2	9	Y	2					334
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					334
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					334

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
06	2100	X	83	-0-	-2017	-0-	83	3			N	-0-					487
07	2170	X	497	-0-	-1673	-0-	497	3			N	-0-					487
08	558	X	383	-0-	-175	-0-	383	3			N	-0-					487
09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	719	3	64	9	N	58					545
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					545
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					545

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					82
07	T. A.		43	-0-	43	113	43	3			Y	-0-	31	1			51
08	T. A.		61	-0-	61	174	61	3			Y	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					51
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					51
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					51

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-					177
07	T. A.		43	-0-	43	143	43	3			Y	-0-	31	1			146
08	T. A.		32	-0-	32	175	32	3			Y	-0-					146
09	T. A.		41	-0-	41	216	41	3			Y	-0-					146
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	216					Y	NO RPT					146
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	216					Y	NO RPT					146

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
06	2340	X	71	-0-	-2269	-0-	71	3			Y	-0-					226
07	2418	X	167	-0-	-2251	-0-	167	3			Y	-0-	120	1			106
08	124	X	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					106
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					106
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					106
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					106

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
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	3	6	9	N	5					65
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					65
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					65
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					65
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					65
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330	N	46	-0-	-284	-0-	37	3	9	9	N	8			411
07	372	N	44	-0-	-328	-0-	44	3			N	-0-			411
08	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	3			N	-0-			411
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			411
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			411
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			411

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
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	600	3	19	9	N	17			488
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-			488
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	619	3	2	9	N	2			490
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-			490
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			490
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			490

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	125	3	1	9	N	1			483
07	403	N	75	-0-	-328	-0-	75	3			N	-0-			483
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			483
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			483
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			483
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			483

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			759
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			759
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			759
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			759
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			759
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			759

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
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			N	-0-			342
07	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-			342
08	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	3			N	-0-			342
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			342
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			342
11	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			342

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
06	930	N	717	-0-	-213	-0-	715	3	2	9	N	2			851
07	930	N	851	-0-	-79	-0-	849	3	2	9	N	2			853
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-			853
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	938	3	10	9	N	9			862
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			862
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			862

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
06	2100	X	835	-0-	-1265	-0-	835	3			N	-0-			851
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			851
08	1209	N	648	-0-	-561	-0-	645	3	3	9	N	3			854
09	840	N	601	-0-	-239	-0-	601	3			N	-0-			854
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			854
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			854

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
06	10261	X	49	-0-	-10212	-0-	49	3			N	-0-					432
07	2294	X	10	-0-	-2284	-0-	10	3			N	-0-					432
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					432
09	750	X	353	-0-	-397	-0-	353	3			N	-0-					432
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					432
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					432

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
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					639
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					639
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					639
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					639
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					639

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
06	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		124	-0-	124	280	124	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		89	-0-	89	369	74	3	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10		184	-0-	184	553	183	3	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	553					Y	NO RPT					15
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	553					Y	NO RPT					15

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21253	X	575	-0-	-20678	-0-	567	3	8	9	N	7					837
07	2573	X	613	-0-	-1960	-0-	613	3			N	-0-					837
08	1147	X	605	-0-	-542	-0-	605	3			N	-0-					837
09	1110	X	586	-0-	-524	-0-	580	3	6	9	N	5					842
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					842
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					842

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18882	X	1945	-0-	-16937	-0-	1930	3	15	9	N	14					219
07	2790	X	1851	-0-	-939	-0-	1843	3	8	9	N	7					226
08	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	1664	3	10	9	N	9					235
09	1950	X	1762	-0-	-188	-0-	1749	3	13	9	N	12					247
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					247
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					247

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	787	-0-	-1823	-0-	783	3	4	9	N	4	150	1			346
07	2697	X	744	-0-	-1953	-0-	744	3			N	-0-					346
08	713	X	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					346
09	780	X	639	-0-	-141	-0-	637	3	2	9	N	2					348
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					348
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					348

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2420	X	870	-0-	-1550	-0-	870	3			N	-0-					159
07	2418	X	911	-0-	-1507	-0-	899	3	12	9	N	11	114	1			56
08	1054	X	909	-0-	-145	-0-	899	3	10	9	N	9					65
09	1020	X	870	-0-	-150	-0-	870	3			N	-0-					65
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					65
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					65

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
06	2250	N	1200	-0-	-1050	-0-	1194	3	6	9	N	5					131
07	2356	N	1908	-0-	-448	-0-	1898	3	10	9	N	9	108	1			32
08	2232	N	1755	-0-	-477	-0-	1755	3			N	-0-					32
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2209	3	4	9	N	4					36
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					36
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					36

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419

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
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			N	-0-					3
07	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	3			N	-0-					3
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
06	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	1056	3			Y	-0-					696
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					696
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					696
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					696
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					696
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					696

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
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	452	3	12	9	Y	11					248
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	603	3	36	9	Y	33					281
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					281
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					281
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					281
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					281

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389

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
06	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			Y	-0-					201
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					201
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					201
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					201
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					201
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

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
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2465	3	19	9	N	17			97
07	2604	N	1838	-0-	-766	-0-	1825	3	13	9	N	12			109
08	2666	N	1440	-0-	-1226	-0-	1438	3	2	9	N	2			111
09	2490	N	1603	-0-	-887	-0-	1589	3	14	9	N	13			124
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			124
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			124

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			154
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			154
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

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

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 301H RRCID -> 205497 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8100 - 9941

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

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 401H RRCID -> 205712 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8460 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					111
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					111
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					341
07	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1866	3	8	9	N	7					348
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1961	3	7	9	N	6					354
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1872	3	8	9	N	7					361
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					361
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					361

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
06	1410	X	263	-0-	-1147	-0-	263	3			N	-0-					211
07	1457	X	602	-0-	-855	-0-	602	3			N	-0-					211
08	744	X	439	-0-	-305	-0-	439	3			N	-0-					211
09	600	X	357	-0-	-243	-0-	357	3			N	-0-					211
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					211
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					211

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
06	1080	N	1	-0-	-1079	-0-	1	3			N	-0-					190
07	1333	N	1	-0-	-1332	-0-	1	3			N	-0-					190
08	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	3			N	-0-					190
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					190
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					190
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					190

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
06	7879	X	-0-	-0-	-7879	-0-					N	-0-					238
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					238
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					1005
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					1005
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					1005
09	1170	X	1113	-0-	-57	-0-	1113	3			N	-0-					1005
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1005
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1005

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					51
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			Y	-0-					51
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					51
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	3			Y	-0-					51
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					51
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
06	3000	N	3143	-0-	143	143	3143	3			N	-0-					8
07	3100	N	3248	-0-	148	291	3248	3			N	-0-					8
08	3100	N	3248	-0-	148	439	3248	3			N	-0-					8
09	3582	X	3143	-0-	-439	-0-	3143	3			N	-0-					8
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					8
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					8

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
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3886	3	30	9	N	27					374
07	1736	X	585	-0-	-1151	-0-	552	3	33	9	N	30					404
08	1736	X	633	-0-	-1103	-0-	605	3	28	9	N	25					429
09	2670	X	2426	-0-	-244	-0-	2398	3	28	9	N	25					454
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					454
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					454

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
06	390	X	135	-0-	-255	-0-	135	3			N	-0-					70
07	403	X	24	-0-	-379	-0-	24	3			N	-0-					70
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4524	3	59	9	N	54					124
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3108	3	24	9	N	22	166	1			-0-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2318	-0-	-682	-0-	2318	3			N	-0-					140
07	3131	X	2024	-0-	-1107	-0-	2024	3			N	-0-					140
08	3131	X	2081	-0-	-1050	-0-	2081	3			N	-0-					140
09	3030	X	2096	-0-	-934	-0-	2096	3			N	-0-					140
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					140
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					140

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
06	4320	X	4079	-0-	-241	-0-	4079	3			Y	-0-					504
07	4464	X	3978	-0-	-486	-0-	3975	3	3	9	Y	3	385	1			122
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			Y	-0-					122
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5587	3	11	9	Y	10					132
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					132
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3131	3	149	9	N	135					656
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3239	3	149	9	N	135					791
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3033	3	149	9	N	135					926
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3805	3	149	9	N	135					1061
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					1061
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					1061

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3375	-0-	275	299	3375	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3189	-0-	189	488	3189	3			N	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	271					N	NO RPT					-0-
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	61					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2596	-0-	-284	-0-	2594	3	2	9	N	2					484
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3050	3	52	9	N	47					531
08	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	2541	3			N	-0-	179	1			352
09	2880	X	2146	-0-	-734	-0-	2146	3			N	-0-					352
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					352
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					352

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3608	3	19	9	N	17	178	1			159
07	3689	X	3110	-0-	-579	-0-	3082	3	28	9	N	25					184
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3963	3	39	9	N	35					219
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3610	3	39	9	N	35					254
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					254
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					254

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					74
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					74
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4875	3	90	9	N	82					324
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5085	3	52	9	N	47					371
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4979	3	76	9	N	69					440
09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4777	3	73	9	N	66	119	1			387
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					387
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					387

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1501 H RRCID -> 213747 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 8100 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 703H RRCID -> 213748 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8800 - 10450

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

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

06	6960	X	6946	-0-	-14	-0-	6946	3			N	-0-					851
07	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7435	3	2	9	N	2					853
08	7378	X	7336	-0-	-42	-0-	7336	3			N	-0-					853
09	7140	X	6958	-0-	-182	-0-	6958	3			N	-0-					853
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					853
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					853

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1502 H RRCID -> 214377 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 11670

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-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 204SL RRCID -> 214381 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7900 - 10690

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-

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

06	7920	X	1596	-0-	-6324	-0-	1596	3			Y	-0-					763
07	8184	X	2473	-0-	-5711	-0-	2462	3	11	9	Y	10					773
08	1178	X	159	-0-	-1019	-0-	148	3	11	9	Y	10	181	1			602
09	1590	X	1163	-0-	-427	-0-	1163	3			Y	-0-					602
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					602
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					602

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

06	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					44
07	1891	X	1677	-0-	-214	-0-	1663	3	14	9	N	13					57
08	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1987	3	4	9	N	4	50	1			11
09	1830	X	933	-0-	-897	-0-	922	3	11	9	N	10					21
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					21
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					21

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

06	35206	X	-0-	-0-	-35206	-0-					Y	5					5
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
08	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1010	3	28	9	Y	25					30
09	232	X	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	Y	10					40
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 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
06	2790	X	148	-0-	-2642	-0-	148	3			N	-0-					29
07	2883	X	5	-0-	-2878	-0-	5	3			N	-0-					29
08	2883	X	2	-0-	-2881	-0-	2	3			N	-0-					29
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					29
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					29
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					29

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 202 H RRCID -> 217671 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 8120 - 9330

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

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 803H RRCID -> 217673 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 8240 - 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
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-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 403H RRCID -> 217679 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8200 - 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
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-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 402H RRCID -> 217683 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 8370 - 10370

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 801 H RRCID -> 218088 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 7975 - 11794

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

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 701 H RRCID -> 219004 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 12188 PERF. 8100 - 12000

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

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 702 H RRCID -> 219308 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8800 - 10630

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

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 10554 - 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
06	2940	X	1000	-0-	-1940	-0-	979	3	21	9	N	19					403
07	3038	X	1233	-0-	-1805	-0-	1214	3	19	9	N	17	176	1			244
08	1240	X	1220	-0-	-20	-0-	1211	3	9	9	N	8					252
09	1140	X	811	-0-	-329	-0-	809	3	2	9	N	2					254
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					254
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					254

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
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5652	3	95	9	N	86					1064
07	620	X	594	-0-	-26	-0-	532	3	62	9	N	56	187	1			933
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	626	3	66	9	N	60					993
09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5735	3	43	9	N	39					1032
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1032
11	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					1032

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-					2
07	7843	X	7821	-0-	-22	-0-	7821	3			N	-0-					2
08	7843	X	7803	-0-	-40	-0-	7803	3			N	-0-					2
09	7590	X	7337	-0-	-253	-0-	7337	3			N	-0-					2
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					2
11	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3362	3	173	9	N	157					591
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3588	3	19	9	N	17					608
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2896	3	13	9	N	12					620
09	2670	X	2551	-0-	-119	-0-	2544	3	7	9	N	6	160	1			466
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					466
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					466

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					202
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 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
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1124	3	12	9	N	11					67
07	961	N	190	-0-	-771	-0-	190	3			N	-0-					67
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	3	8	9	N	7					74
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1152	3	26	9	N	24					98
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					98
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					98

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
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					133
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					133
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3166	-0-	-254	-0-	3166	3			N	-0-					5
07	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	3361	3			N	-0-					5
08	3534	X	3257	-0-	-277	-0-	3257	3			N	-0-					5
09	3420	X	3304	-0-	-116	-0-	3304	3			N	-0-					5
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					5
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					5

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 802H RRCID -> 225387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8160 - 10774

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

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					254
07	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2309	3	2	9	N	2					256
08	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	2257	3	7	9	N	6					262
09	2280	N	2175	-0-	-105	-0-	2164	3	11	9	N	10					272
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					272
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					272

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8205SL RRCID -> 232312 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8175 - 11025

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8203 H RRCID -> 233768 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8400 - 11320

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233910 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7500 - 8394

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

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4470	3	153	9	N	139					406
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4950	3	44	9	N	40					446
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5555	3	62	9	N	56					502
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5277	3	44	9	N	40	178	1			364
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					364
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					364

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

06	7800	X	7214	-0-	-586	-0-	7214	3			N	-0-					1064
07	7285	X	7118	-0-	-167	-0-	7118	3			N	-0-					1064
08	7285	X	7121	-0-	-164	-0-	7121	3			N	-0-					1064
09	7200	X	6952	-0-	-248	-0-	6952	3			N	-0-					1064
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					1064
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					1064

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

06	5010	X	3438	-0-	-1572	-0-	3438	3			N	-0-					649
07	5177	X	3934	-0-	-1243	-0-	3934	3			N	-0-					649
08	5177	X	4045	-0-	-1132	-0-	4045	3			N	-0-					649
09	4830	X	4140	-0-	-690	-0-	4134	3	6	9	N	5					654
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					654
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					654

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

06	4290	X	3880	-0-	-410	-0-	3880	3			N	-0-					115
07	4433	X	3938	-0-	-495	-0-	3938	3			N	-0-					115
08	4185	X	3537	-0-	-648	-0-	3536	3	1	9	N	1					116
09	4050	X	3428	-0-	-622	-0-	3428	3			N	-0-					116
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					116
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					116

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

06	4770	X	879	-0-	-3891	-0-	850	3	29	9	N	26	147	1			302
07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			N	-0-					302
08	5456	X	1803	-0-	-3653	-0-	1801	3	2	9	N	2					304
09	5280	X	2277	-0-	-3003	-0-	2270	3	7	9	N	6					310
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					310
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					310

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

06	3360	X	2785	-0-	-575	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2572	-0-	-900	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2426	-0-	-1046	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2724	-0-	-636	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

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
06	2970	X	2510	-0-	-460	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					48
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					48
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					48
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					48
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					48
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					48

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
06	6210	X	5585	-0-	-625	-0-	5585	3			N	-0-					23
07	6572	X	4929	-0-	-1643	-0-	4929	3			N	-0-					23
08	6572	X	4991	-0-	-1581	-0-	4991	3			N	-0-					23
09	6360	X	4656	-0-	-1704	-0-	4656	3			N	-0-					23
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					23
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					23

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2540	-0-	-610	-0-	2540	3			N	-0-					1035
07	3255	X	2664	-0-	-591	-0-	2664	3			N	-0-					1035
08	3255	X	2348	-0-	-907	-0-	2348	3			N	-0-					1035
09	3150	X	166	-0-	-2984	-0-	166	3			N	-0-					1035
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					1035
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					1035

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			N	-0-					8
07	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					8
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					8
09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					8
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					8

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					72
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					72
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					72
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					72
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					72
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					72

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
06	4350	X	3799	-0-	-551	-0-	3795	3	4	9	N	4					230
07	4495	X	3368	-0-	-1127	-0-	3368	3			N	-0-					230
08	4495	X	3151	-0-	-1344	-0-	3151	3			N	-0-					230
09	4350	X	2981	-0-	-1369	-0-	2981	3			N	-0-					230
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					230
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					230

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
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					405
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2670	3	57	9	N	52	172	1			285
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					285
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					285
10	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					285
11	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					285

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
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3839	3	2	9	N	2					151
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					151
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4065	3	2	9	N	2					153
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					153
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					153
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					153

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
06	11820	X	9997	-0-	-1823	-0-	9997	3			N	-0-					9
07	12214	X	10093	-0-	-2121	-0-	10093	3			N	-0-					9
08	12214	X	10981	-0-	-1233	-0-	10981	3			N	-0-					9
09	11100	X	10932	-0-	-168	-0-	10932	3			N	-0-					9
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					9
11	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	3			N	-0-					-0-
09	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	27135	3	37	9	N	34					34
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					34
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					34

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23790	X	16139	-0-	-7651	-0-	16139	3			N	-0-					-0-
07	24552	X	444	-0-	-24108	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	-0-					-0-
09	23760	X	668	-0-	-23092	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT					-0-
11	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29670	X	28132	-0-	-1538	-0-	28132	3			N	-0-					-0-
07	33161	X	33161	-0-	-0-	-0-	33161	3			N	-0-					-0-
08	32427	X	32427	-0-	-0-	-0-	32427	3			N	-0-					-0-
09	30249	X	30249	-0-	-0-	-0-	30249	3			N	-0-					-0-
10	30659	X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					N	NO RPT					-0-
11	29670	X	NO RPT	-0-	-29670	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14010	X	3033	-0-	-10977	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
07	14477	X	6256	-0-	-8221	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
08	14477	X	14140	-0-	-337	-0-	14140	3			N	-0-					-0-
09	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	17261	3	207	9	N	188					188
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					188
11	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT					188

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
06	64407	X	64407	-0-	-0-	-0-	64407	3			N	-0-					-0-
07	66889	X	66889	-0-	-0-	-0-	66889	3			N	-0-					-0-
08	78892	X	78892	-0-	-0-	-0-	78848	3	44	9	N	40					40
09	80861	X	80861	-0-	-0-	-0-	80861	3			N	-0-					40
10	50313	X	NO RPT	-0-	-50313	-0-					N	NO RPT					40
11	48690	X	NO RPT	-0-	-48690	-0-					N	NO RPT					40

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43980	X	35857	-0-	-8123	-0-	35857	3			N	-0-					47
07	43679	X	43169	-0-	-510	-0-	43169	3			N	-0-					47
08	43679	X	42947	-0-	-732	-0-	42947	3			N	-0-					-0-
09	42270	X	40567	-0-	-1703	-0-	40567	3			N	-0-					-0-
10	43183	X	NO RPT	-0-	-43183	-0-					N	NO RPT					-0-
11	41790	X	NO RPT	-0-	-41790	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41850	X	39676	-0-	-2174	-0-	39676	3			N	-0-					-0-
07	45012	X	38898	-0-	-6114	-0-	38898	3			N	-0-					-0-
08	45012	X	36979	-0-	-8033	-0-	36979	3			N	-0-					-0-
09	43560	X	36455	-0-	-7105	-0-	36455	3			N	-0-					-0-
10	42842	X	NO RPT	-0-	-42842	-0-					N	NO RPT					-0-
11	39690	X	NO RPT	-0-	-39690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25365	X	25365	-0-	-0-	-0-	25365	3			N	-0-					-0-
07	27646	X	27646	-0-	-0-	-0-	27646	3			N	-0-					-0-
08	22242	X	22242	-0-	-0-	-0-	22202	3	40	9	N	36					36
09	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	3			N	-0-					36
10	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					36
11	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					36

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	548714	X	34321	-0-	-514393	-0-	34321	3			N	-0-					-0-
07	67239	X	34034	-0-	-33205	-0-	34034	3			N	-0-					-0-
08	40393	X	32825	-0-	-7568	-0-	32825	3			N	-0-					-0-
09	37740	X	31286	-0-	-6454	-0-	31286	3			N	-0-					-0-
10	36859	X	NO RPT	-0-	-36859	-0-					N	NO RPT					-0-
11	34320	X	NO RPT	-0-	-34320	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32160	X	16087	-0-	-16073	-0-	16087	3			N	-0-					-0-
07	33232	X	15167	-0-	-18065	-0-	15167	3			N	-0-					-0-
08	18383	X	15401	-0-	-2982	-0-	15401	3			N	-0-					-0-
09	17790	X	16211	-0-	-1579	-0-	16211	3			N	-0-					-0-
10	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT					-0-
11	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					N	NO RPT					-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
06	359161	X	13717	-0-	-345444	-0-	13717	3			N	-0-					-0-
07	26133	X	97	-0-	-26036	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	26133	X	414	-0-	-25719	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	25290	X	541	-0-	-24749	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					N	NO RPT					-0-
11	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
06	0	W	6371	-0-	6371	6371	6107	3	264	9	N	240					240
07	0	W	32783	-0-	32783	39154	32783	3			N	-0-					240
08	0	W	29829	-0-	29829	68983	29829	3			N	-0-					-0-
09	0	W	26375	-0-	26375	95358	26375	3			N	-0-					-0-
10	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	75022					N	NO RPT					-0-
11	19680	X	NO RPT	-0-	-19680	55342					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

06	18870	X	12139	-0-	-6731	-0-	12139	3			N	-0-					-0-
07	27315	X	27315	-0-	-0-	-0-	27315	3			N	-0-					-0-
08	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	26488	3			N	-0-					-0-
09	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	24326	3			N	-0-					-0-
10	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT					-0-
11	18870	X	NO RPT	-0-	-18870	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

06	37560	X	10	-0-	-37550	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	36332	X	1986	-0-	-34346	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
08	44541	X	44541	-0-	-0-	-0-	44541	3			N	-0-					-0-
09	45544	X	45544	-0-	-0-	-0-	45544	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-
11	43110	X	NO RPT	-0-	-43110	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

06	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
07	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4381	3	52	9	N	47					47
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5063	3	33	9	N	30					77
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4609	3	31	9	N	28	85	1			20
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3011	3	220	9	N	200					220
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					220
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					220

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

06	62786	X	62786	-0-	-0-	-0-	62786	3			N	-0-					-0-
07	61282	X	61282	-0-	-0-	-0-	61282	3			N	-0-					-0-
08	58300	X	58300	-0-	-0-	-0-	58300	3			N	-0-					-0-
09	54002	X	54002	-0-	-0-	-0-	54002	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

06	3000	N	4020	-0-	1020	1020	4020	3			N	-0-					1087
07	2576	N	1556	-0-	-1020	-0-	1556	3			N	-0-					1087
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1485	3	91	9	N	83					1170
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5477	3	44	9	N	40					1210
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					1210
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					1210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
06	11970	X	8830	-0-	-3140	-0-	8810	3	20	9	N	18					172
07	12369	X	10206	-0-	-2163	-0-	10172	3	34	9	N	31					203
08	12369	X	7690	-0-	-4679	-0-	7676	3	14	9	N	13					216
09	11970	X	9953	-0-	-2017	-0-	9939	3	14	9	N	13	29	1			200
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					200
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					200

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	285130	X	25157	-0-	-259973	-0-	25157	3			N	-0-	87	1			-0-
07	29946	X	27523	-0-	-2423	-0-	27523	3			N	-0-					-0-
08	28024	X	27927	-0-	-97	-0-	27927	3			N	-0-					-0-
09	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	3			N	-0-					-0-
10	27528	X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					N	NO RPT					-0-
11	27030	X	NO RPT	-0-	-27030	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	301698	X	30874	-0-	-270824	-0-	30874	3			N	-0-					-0-
07	35619	X	29300	-0-	-6319	-0-	29300	3			N	-0-					-0-
08	31527	X	29454	-0-	-2073	-0-	29454	3			N	-0-					-0-
09	30870	X	30094	-0-	-776	-0-	30094	3			N	-0-					-0-
10	31899	X	NO RPT	-0-	-31899	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30870	X	NO RPT	-0-	-30870	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	9180	X	7021	-0-	-2159	-0-	7009	3	12	9	N	11					2207
07	9486	X	8015	-0-	-1471	-0-	7990	3	25	9	N	23					2230
08	10137	X	6033	-0-	-4104	-0-	6009	3	24	9	N	22	72	1			2180
09	9810	X	7829	-0-	-1981	-0-	7793	3	36	9	N	33					2213
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					2213
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					2213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	4327	-0-	-3623	-0-	4282	3	45	9	N	41					502
07	8215	X	5597	-0-	-2618	-0-	5568	3	29	9	N	26	162	1			366
08	8215	X	1907	-0-	-6308	-0-	1874	3	33	9	N	30					396
09	6210	X	2910	-0-	-3300	-0-	2863	3	47	9	N	43					439
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					439
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					439

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12087	3	19	9	N	17					49
07	11873	X	11194	-0-	-679	-0-	11164	3	30	9	N	27					76
08	12059	X	4033	-0-	-8026	-0-	4012	3	21	9	N	19					95
09	12120	X	3510	-0-	-8610	-0-	3471	3	39	9	N	35					130
10	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					130
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT					130

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269371 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8500 - 11652

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

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
06	33000	X	29194	-0-	-3806	-0-	29151	3	43	9	N	39					39
07	32953	X	29877	-0-	-3076	-0-	29877	3			N	-0-					39
08	32953	X	3418	-0-	-29535	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
09	31890	X	-0-	-0-	-31890	-0-					N	-0-					-0-
10	32023	X	NO RPT	-0-	-32023	-0-					N	NO RPT					-0-
11	29190	X	NO RPT	-0-	-29190	-0-					N	NO RPT					-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
06	31140	X	23610	-0-	-7530	-0-	23610	3			N	-0-					-0-
07	30752	X	22231	-0-	-8521	-0-	22231	3			N	-0-					-0-
08	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					N	-0-					-0-
09	29760	X	5	-0-	-29755	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	29357	X	NO RPT	-0-	-29357	-0-					N	NO RPT					-0-
11	23610	X	NO RPT	-0-	-23610	-0-					N	NO RPT					-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
06	39900	X	37561	-0-	-2339	-0-	37561	3			N	-0-					-0-
07	39742	X	38893	-0-	-849	-0-	38893	3			N	-0-					-0-
08	39742	X	4870	-0-	-34872	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
09	38160	X	922	-0-	-37238	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	38905	X	NO RPT	-0-	-38905	-0-					N	NO RPT					-0-
11	37650	X	NO RPT	-0-	-37650	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	13950	X	13098	-0-	-852	-0-	12955	3	143	9	N	130	135	1			948
07	14415	X	4804	-0-	-9611	-0-	4765	3	39	9	N	35	135	1			848
08	14415	X	253	-0-	-14162	-0-	253	3			N	-0-					848
09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					848
10	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					848
11	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					N	NO RPT					848

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

06	31770	X	24827	-0-	-6943	-0-	24714	3	113	9	N	103	114	1			1128
07	32178	X	29183	-0-	-2995	-0-	29071	3	112	9	N	102	94	1			1136
08	32178	X	28085	-0-	-4093	-0-	27972	3	113	9	N	103	290	1			949
09	30450	X	24758	-0-	-5692	-0-	24628	3	130	9	N	118	173	1			894
10	30256	X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					N	NO RPT					894
11	28230	X	NO RPT	-0-	-28230	-0-					N	NO RPT					894

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

06	21450	X	10093	-0-	-11357	-0-	9929	3	164	9	N	149	73	1			775
07	22134	X	17001	-0-	-5133	-0-	16759	3	242	9	N	220	252	1			743
08	22134	X	21817	-0-	-317	-0-	21552	3	265	9	N	241					984
09	21420	X	17747	-0-	-3673	-0-	17549	3	198	9	N	180	244	1			920
10	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					N	NO RPT					920
11	21120	X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					N	NO RPT					920

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

06	23550	X	20958	-0-	-2592	-0-	20822	3	136	9	N	124	133	1			995
07	24335	X	21917	-0-	-2418	-0-	21796	3	121	9	N	110	90	1			1015
08	24335	X	20244	-0-	-4091	-0-	20093	3	151	9	N	137	143	1			1009
09	22050	X	17753	-0-	-4297	-0-	17651	3	102	9	N	93	180	1			922
10	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					N	NO RPT					922
11	21210	X	NO RPT	-0-	-21210	-0-					N	NO RPT					922

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

06	30627	X	30627	-0-	-0-	-0-	30422	3	205	9	N	186	216	1			1420
07	30876	X	30450	-0-	-426	-0-	30254	3	196	9	N	178	193	1			1405
08	30876	X	25805	-0-	-5071	-0-	25614	3	191	9	N	174	152	1			1427
09	30630	X	25513	-0-	-5117	-0-	25353	3	160	9	N	145	110	1			1462
10	31651	X	NO RPT	-0-	-31651	-0-					N	NO RPT					1462
11	30630	X	NO RPT	-0-	-30630	-0-					N	NO RPT					1462

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

06	27000	X	12927	-0-	-14073	-0-	12838	3	89	9	N	81	81	1			561
07	23870	X	20525	-0-	-3345	-0-	20411	3	114	9	N	104	53	1			612
08	23870	X	20839	-0-	-3031	-0-	20742	3	97	9	N	88	154	1			546
09	23100	X	19669	-0-	-3431	-0-	19580	3	89	9	N	81					627
10	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					N	NO RPT					627
11	20160	X	NO RPT	-0-	-20160	-0-					N	NO RPT					627

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

06	32760	X	29336	-0-	-3424	-0-	29150	3	186	9	N	169	201	1			263
07	33852	X	28862	-0-	-4990	-0-	28716	3	146	9	N	133	202	1			194
08	33852	X	29218	-0-	-4634	-0-	29082	3	136	9	N	124	117	1			201
09	31800	X	27349	-0-	-4451	-0-	27230	3	119	9	N	108	151	1			158
10	32457	X	NO RPT	-0-	-32457	-0-					N	NO RPT					158
11	29340	X	NO RPT	-0-	-29340	-0-					N	NO RPT					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
06	24120	X	2621	-0-	-21499	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	24924	X	563	-0-	-24361	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	24924	X	9053	-0-	-15871	-0-	9053	3			N	-0-					-0-
09	24120	X	22732	-0-	-1388	-0-	22732	3			N	-0-					-0-
10	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	59910	X	30982	-0-	-28928	-0-	30982	3			N	-0-					-0-
07	61907	X	33431	-0-	-28476	-0-	33431	3			N	-0-					-0-
08	35960	X	32229	-0-	-3731	-0-	32229	3			N	-0-					-0-
09	30990	X	30627	-0-	-363	-0-	30627	3			N	-0-					-0-
10	33418	X	NO RPT	-0-	-33418	-0-					N	NO RPT					-0-
11	32340	X	NO RPT	-0-	-32340	-0-					N	NO RPT					-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
06	70560	X	47732	-0-	-22828	-0-	47732	3			N	-0-					-0-
07	71331	X	47026	-0-	-24305	-0-	47026	3			N	-0-					-0-
08	60915	X	44720	-0-	-16195	-0-	44720	3			N	-0-					-0-
09	54690	X	42208	-0-	-12482	-0-	42208	3			N	-0-					-0-
10	52049	X	NO RPT	-0-	-52049	-0-					N	NO RPT					-0-
11	47730	X	NO RPT	-0-	-47730	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	79290	X	49075	-0-	-30215	-0-	49075	3			N	-0-					-0-
07	81933	X	48472	-0-	-33461	-0-	48472	3			N	-0-					-0-
08	62093	X	46726	-0-	-15367	-0-	46726	3			N	-0-					-0-
09	51570	X	43434	-0-	-8136	-0-	43434	3			N	-0-					-0-
10	53289	X	NO RPT	-0-	-53289	-0-					N	NO RPT					-0-
11	49080	X	NO RPT	-0-	-49080	-0-					N	NO RPT					-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
06	77760	X	51419	-0-	-26341	-0-	51419	3			N	-0-					-0-
07	66774	X	50279	-0-	-16495	-0-	50279	3			N	-0-					-0-
08	66774	X	47446	-0-	-19328	-0-	47446	3			N	-0-					-0-
09	59700	X	44449	-0-	-15251	-0-	44449	3			N	-0-					-0-
10	56544	X	NO RPT	-0-	-56544	-0-					N	NO RPT					-0-
11	51420	X	NO RPT	-0-	-51420	-0-					N	NO RPT					-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
06	61920	X	60128	-0-	-1792	-0-	59773	3	355	9	Y	323	220	1			1127
07	63984	X	60972	-0-	-3012	-0-	60432	3	540	9	Y	491	194	1			1424
08	63054	X	58402	-0-	-4652	-0-	57927	3	475	9	Y	432	189	1			1667
09	60120	X	48173	-0-	-11947	-0-	47786	3	387	9	Y	352	196	1			1823
10	62124	X	NO RPT	-0-	-62124	-0-					Y	NO RPT					1823
11	60120	X	NO RPT	-0-	-60120	-0-					Y	NO RPT					1823

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	93270	X	61849	-0-	-31421	-0-	61849	3			N	-0-					-0-
07	83576	X	59077	-0-	-24499	-0-	59077	3			N	-0-					-0-
08	83576	X	55434	-0-	-28142	-0-	55434	3			N	-0-					-0-
09	72120	X	51474	-0-	-20646	-0-	51474	3			N	-0-					-0-
10	67766	X	NO RPT	-0-	-67766	-0-					N	NO RPT					-0-
11	61860	X	NO RPT	-0-	-61860	-0-					N	NO RPT					-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
06	17910	X	152	-0-	-17758	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
08	12555	X	4937	-0-	-7618	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
09	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274589 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		14034	-0-	14034	342925	13938	3	96	9	N	87	162	1			34
07	P&A COND		18471	-0-	18471	361396	18404	3	67	9	N	61					95
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	361396					N	NO RPT					95
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	361396					N	NO RPT					95
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	361396					N	NO RPT					95
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	361396					N	NO RPT					95

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/01/2014

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274590 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		1965	-0-	1965	296572	1937	3	28	9	N	25					362
07	SHUT IN		2532	-0-	2532	299104	2515	3	17	9	N	15					377
08	SHUT IN		2054	-0-	2054	301158	2050	3	4	9	N	4					381
09	SHUT IN		24027	-0-	24027	325185	23888	3	139	9	N	126					507
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	325185					N	NO RPT					507
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	325185					N	NO RPT					507

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
06	95250	X	48922	-0-	-46328	-0-	48922	3			N	-0-					-0-
07	98425	X	47648	-0-	-50777	-0-	47648	3			N	-0-					-0-
08	63674	X	44789	-0-	-18885	-0-	44789	3			N	-0-					-0-
09	56970	X	39242	-0-	-17728	-0-	39242	3			N	-0-					-0-
10	53785	X	NO RPT	-0-	-53785	-0-					N	NO RPT					-0-
11	48930	X	NO RPT	-0-	-48930	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274659 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		39344	-0-	39344	468806	39052	3	292	9	N	265	185	1			294
07	P&A COND		41007	-0-	41007	509813	40733	3	274	9	N	249	338	1			205
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	509813					N	NO RPT					205
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	509813					N	NO RPT					205
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	509813					N	NO RPT					205
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	509813					N	NO RPT					205

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33293 08/01/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29698	X	29698	-0-	-0-	-0-	29269	3	429	9	Y	390	405	1			460
07	29605	X	24222	-0-	-5383	-0-	23748	3	474	9	Y	431	307	1			584
08	29605	X	21686	-0-	-7919	-0-	21371	3	315	9	Y	286	303	1			567
09	28650	X	19543	-0-	-9107	-0-	19282	3	261	9	Y	237	310	1			494
10	29605	X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT					494
11	28650	X	NO RPT	-0-	-28650	-0-					Y	NO RPT					494

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
06	48750	X	37917	-0-	-10833	-0-	37717	3	200	9	Y	182	217	1			336
07	50375	X	37844	-0-	-12531	-0-	37654	3	190	9	Y	173	170	1			339
08	47864	X	36187	-0-	-11677	-0-	36014	3	173	9	Y	157	166	1			330
09	41250	X	34638	-0-	-6612	-0-	34483	3	155	9	Y	141	173	1			298
10	41385	X	NO RPT	-0-	-41385	-0-					Y	NO RPT					298
11	37920	X	NO RPT	-0-	-37920	-0-					Y	NO RPT					298

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	32551					N	-0-					-0-
*07	32551	X	-0-	-0-	-32551	-0-					N	-0-					-0-
*08	1736	X	473	-0-	-1263	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*09	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	8983	3	133	9	N	121					121
*10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					121
*11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					121

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274719 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	%	33515	-0-	33515	492758	33299	3	216	9	N	196	338	1			414
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	492758					N	NO RPT					414
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/25/2014

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
06	106410	X	55677	-0-	-50733	-0-	55677	3			N	-0-					-0-
07	76601	X	53393	-0-	-23208	-0-	53393	3			N	-0-					-0-
08	76601	X	49542	-0-	-27059	-0-	49542	3			N	-0-					-0-
09	64920	X	45586	-0-	-19334	-0-	45586	3			N	-0-					-0-
10	61194	X	NO RPT	-0-	-61194	-0-					N	NO RPT					-0-
11	55680	X	NO RPT	-0-	-55680	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	36720	X	7875	-0-	-28845	-0-	7845	3	30	9	Y	27	89	1			155
07	25048	X	10580	-0-	-14468	-0-	10481	3	99	9	Y	90	56	1			189
08	25048	X	4202	-0-	-20846	-0-	4187	3	15	9	Y	14	96	1			107
09	9840	X	1579	-0-	-8261	-0-	1573	3	6	9	Y	5	103	1			9
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					9
11	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

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

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
06	77310	X	38139	-0-	-39171	-0-	38139	3			N	-0-					-0-
07	79887	X	35818	-0-	-44069	-0-	35818	3			N	-0-					-0-
08	56265	X	33122	-0-	-23143	-0-	33122	3			N	-0-					-0-
09	47670	X	30673	-0-	-16997	-0-	30673	3			N	-0-					-0-
10	43555	X	NO RPT	-0-	-43555	-0-					N	NO RPT					-0-
11	38130	X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					N	NO RPT					-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
06	84060	X	45018	-0-	-39042	-0-	45018	3			N	-0-					-0-
07	86862	X	43258	-0-	-43604	-0-	43258	3			N	-0-					-0-
08	61969	X	40998	-0-	-20971	-0-	40866	3	132	9	N	120					120
09	52770	X	37567	-0-	-15203	-0-	37567	3			N	-0-					120
10	49693	X	NO RPT	-0-	-49693	-0-					N	NO RPT					120
11	45030	X	NO RPT	-0-	-45030	-0-					N	NO RPT					120

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

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

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

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

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	56025	-0-	56025	461648	56025	3			N	-0-					-0-
07	0	W	53225	-0-	53225	514873	53225	3			N	-0-					-0-
08	0	W	49307	-0-	49307	564180	49307	3			N	-0-					-0-
09	0	W	44850	-0-	44850	609030	44850	3			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	609030					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	609030					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	21531	-0-	21531	235634	21531	3			N	-0-					-0-
07	0	W	20408	-0-	20408	256042	20408	3			N	-0-					-0-
08	0	W	19821	-0-	19821	275863	19821	3			N	-0-					-0-
09	0	W	20892	-0-	20892	296755	20892	3			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	296755					N	NO RPT					-0-
*11	21540	X	NO RPT	-0-	-21540	275215					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

06	0	W	64172	-0-	64172	595948	64172	3			N	-0-					-0-
07	0	W	61713	-0-	61713	657661	61713	3			N	-0-					-0-
08	0	W	58413	-0-	58413	716074	58413	3			N	-0-					-0-
*09	770188	X	54114	-0-	-716074	-0-	54114	3			N	-0-					-0-
*10	70308	X	NO RPT	-0-	-70308	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	64170	X	NO RPT	-0-	-64170	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

06	87990	X	51773	-0-	-36217	-0-	51773	3			N	-0-					-0-
07	90923	X	49582	-0-	-41341	-0-	49582	3			N	-0-					-0-
08	70928	X	46796	-0-	-24132	-0-	46796	3			N	-0-					-0-
09	60780	X	43572	-0-	-17208	-0-	43572	3			N	-0-					-0-
10	55397	X	NO RPT	-0-	-55397	-0-					N	NO RPT					-0-
11	51780	X	NO RPT	-0-	-51780	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 275187 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 1488 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

06	87990	X	53197	-0-	-34793	-0-	53197	3			N	-0-					-0-
07	90923	X	51730	-0-	-39193	-0-	51730	3			N	-0-					-0-
08	73160	X	48981	-0-	-24179	-0-	48981	3			N	-0-					-0-
09	62730	X	46056	-0-	-16674	-0-	46056	3			N	-0-					-0-
10	59086	X	NO RPT	-0-	-59086	-0-					N	NO RPT					-0-
11	53190	X	NO RPT	-0-	-53190	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

06	47490	X	31910	-0-	-15580	-0-	31743	3	167	9	Y	152	103	1			101
07	49073	X	30276	-0-	-18797	-0-	30135	3	141	9	Y	128	76	1			153
08	44082	X	27303	-0-	-16779	-0-	27189	3	114	9	Y	104	72	1			185
09	36630	X	20377	-0-	-16253	-0-	20286	3	91	9	Y	83	79	1			189
10	35340	X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					Y	NO RPT					189
11	31920	X	NO RPT	-0-	-31920	-0-					Y	NO RPT					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
06	1830	X	496	-0-	-1334	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	24	-0-	-1867	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	48	-0-	-792	-0-	41	3	7	9	N	6					6
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

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-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

06	48930	X	48372	-0-	-558	-0-	48372	3			N	-0-					-0-
07	50561	X	47185	-0-	-3376	-0-	47185	3			N	-0-					-0-
08	50561	X	43724	-0-	-6837	-0-	43724	3			N	-0-					-0-
09	48930	X	39825	-0-	-9105	-0-	39825	3			N	-0-					-0-
10	50561	X	NO RPT	-0-	-50561	-0-					N	NO RPT					-0-
11	48360	X	NO RPT	-0-	-48360	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

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-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276056 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

06	P&A COND		33871	-0-	33871	588876	33468	3	403	9	N	366	533	1			297
07	P&A COND		1666	-0-	1666	590542	1655	3	11	9	N	10					307
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	590542					N	NO RPT					307
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	590542					N	NO RPT					307
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	590542					N	NO RPT					307
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	590542					N	NO RPT					307

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/01/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 04/08/2015 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
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-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

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

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
06	44220 X	40932	-0-	-3288	-0-	40664	3	268	9	N	244	237	1			84
07	45694 X	41706	-0-	-3988	-0-	41251	3	455	9	N	414	200	1			298
08	45694 X	38084	-0-	-7610	-0-	37807	3	277	9	N	252	227	1			853
09	44220 X	29641	-0-	-14579	-0-	29410	3	231	9	N	210	101	1			962
10	45694 X	NO RPT	-0-	-45694	-0-					N	NO RPT					962
11	40920 X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					N	NO RPT					962

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
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-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

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

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 555 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

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

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

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

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

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

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

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

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A

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

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		32405	-0-	32405	32405	32405	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		90459	-0-	90459	122864	90459	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		70696	-0-	70696	193560	70696	3			N	-0-					-0-
09	254150	X	60590	-0-	-193560	-0-	60590	3			N	-0-					-0-
10	118482	X	NO RPT	-0-	-118482	-0-					N	NO RPT					-0-
11	114660	X	NO RPT	-0-	-114660	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	W	36711	-0-	36711	36711	36711	3			N	-0-					-0-
07	0	W	81104	-0-	81104	117815	81104	3			N	-0-					-0-
08	0	W	66599	-0-	66599	184414	66203	3	396	9	N	360					360
09	0	W	57754	-0-	57754	242168	57754	3			N	-0-					360
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	242168					N	NO RPT					360
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	242168					N	NO RPT					360

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
06	0	W	53754	-0-	53754	188868	52280	3	1474	9	N	1340	654	1			1913
07	236954	X	48086	-0-	-188868	-0-	46699	3	1387	9	N	1261	1171	1			2003
08	95108	X	44207	-0-	-50901	-0-	43005	3	1202	9	N	1093	1160	1			792
09	92040	X	41553	-0-	-50487	-0-	38458	3	3095	9	N	2814	890	1			2716
10	71300	X	NO RPT	-0-	-71300	-0-					N	NO RPT					2716
11	53760	X	NO RPT	-0-	-53760	-0-					N	NO RPT					2716

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
06	SHUT IN		54175	-0-	54175	192851	53231	3	944	9	N	858	775	1			160
07	241590	X	48739	-0-	-192851	-0-	47996	3	743	9	N	675	649	1			186
08	95604	X	44006	-0-	-51598	-0-	43412	3	594	9	N	540	517	1			308
09	92520	X	38532	-0-	-53988	-0-	38532	3			N	-0-	508	1			100
10	75268	X	NO RPT	-0-	-75268	-0-					N	NO RPT					100
11	54180	X	NO RPT	-0-	-54180	-0-					N	NO RPT					100

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
06	SHUT IN		53906	-0-	53906	201600	53118	3	788	9	N	716	604	1			112
07	249482	X	47882	-0-	-201600	-0-	47343	3	539	9	N	490	507	1			95
08	84134	X	43023	-0-	-41111	-0-	42582	3	441	9	N	401	487	1			9
09	81420	X	37710	-0-	-43710	-0-	37710	3			N	-0-	355	1			95
10	84134	X	NO RPT	-0-	-84134	-0-					N	NO RPT					95
11	81420	X	NO RPT	-0-	-81420	-0-					N	NO RPT					95

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
06	SHUT IN		48006	-0-	48006	48006	48006	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		79069	-0-	79069	127075	79069	3			N	-0-					-0-
08	191040	X	63965	-0-	-127075	-0-	63965	3			N	-0-					-0-
09	98640	X	56205	-0-	-42435	-0-	56205	3			N	-0-					-0-
10	101928	X	NO RPT	-0-	-101928	-0-					N	NO RPT					-0-
11	76530	X	NO RPT	-0-	-76530	-0-					N	NO RPT					-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
06	SHUT IN		42569	-0-	42569	42569	42569	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		98557	-0-	98557	141126	98557	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		80293	-0-	80293	221419	80293	3			N	-0-					-0-
09	289594	X	68175	-0-	-221419	-0-	68175	3			N	-0-					-0-
10	126759	X	NO RPT	-0-	-126759	-0-					N	NO RPT					-0-
11	122670	X	NO RPT	-0-	-122670	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		38751	-0-	38751	38751	38751	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		79430	-0-	79430	118181	79430	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		65649	-0-	65649	183830	65649	3			N	-0-					-0-
09	240885	X	57055	-0-	-183830	-0-	57055	3			N	-0-					-0-
10	99789	X	NO RPT	-0-	-99789	-0-					N	NO RPT					-0-
11	96570	X	NO RPT	-0-	-96570	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	W	24590	-0-	24590	191701	24192	3	398	9	N	362	400	1			696
07	0	W	25833	-0-	25833	217534	25491	3	342	9	N	311	262	1			745
08	0	W	23856	-0-	23856	241390	23539	3	317	9	N	288	260	1			856
*09	264472	X	23082	-0-	-241390	-0-	22795	3	287	9	N	261	126	1			991
*10	32364	X	NO RPT	-0-	-32364	-0-					N	NO RPT					991
*11	24990	X	NO RPT	-0-	-24990	-0-					N	NO RPT					991

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	18331	-0-	18331	148226	17980	3	351	9	N	319	352	1			420
07	0	W	15479	-0-	15479	163705	15168	3	311	9	N	283	351	1			352
08	0	W	29086	-0-	29086	192791	28647	3	439	9	N	399	337	1			414
09	0	W	27800	-0-	27800	220591	27052	3	748	9	N	680	255	1			839
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	220591					N	NO RPT					839
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	220591					N	NO RPT					839

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 7507 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
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		36246	-0-	36246	36246	36246	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		84617	-0-	84617	120863	84617	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		68929	-0-	68929	189792	68929	3			N	-0-					-0-
09	250916	X	61124	-0-	-189792	-0-	61124	3			N	-0-					-0-
10	112840	X	NO RPT	-0-	-112840	-0-					N	NO RPT					-0-
11	109200	X	NO RPT	-0-	-109200	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147330	X	44233	-0-	-103097	-0-	44233	3			N	-0-					-0-
07	152241	X	NO RPT	-0-	-152241	-0-					N	NO RPT					-0-
08	152241	X	NO RPT	-0-	-152241	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		47081	-0-	47081	436258	47081	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		45476	-0-	45476	481734	45476	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		41993	-0-	41993	523727	41993	3			N	-0-					-0-
09	562045	X	38318	-0-	-523727	-0-	38318	3			N	-0-					-0-
10	51615	X	NO RPT	-0-	-51615	-0-					N	NO RPT					-0-
11	47070	X	NO RPT	-0-	-47070	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		30644	-0-	30644	30644	30644	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		65309	-0-	65309	95953	65309	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		63451	-0-	63451	159404	63451	3			N	-0-					-0-
09	215146	X	55742	-0-	-159404	-0-	55742	3			N	-0-					-0-
10	81220	X	NO RPT	-0-	-81220	-0-					N	NO RPT					-0-
11	78600	X	NO RPT	-0-	-78600	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		30022	-0-	30022	30022	30022	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		76830	-0-	76830	106852	76830	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		62241	-0-	62241	169093	62241	3			N	-0-					-0-
09	220778	X	51685	-0-	-169093	-0-	51685	3			N	-0-					-0-
10	99696	X	NO RPT	-0-	-99696	-0-					N	NO RPT					-0-
11	96480	X	NO RPT	-0-	-96480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

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

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	24742	-0-	24742	144740	24679	3	63	9	N	57	57	1			-0-
07	0	W	19528	-0-	19528	164268	19491	3	37	9	N	34	34	1			-0-
08	0	W	19245	-0-	19245	183513	19208	3	37	9	N	34	58	1			929
09	0	W	16700	-0-	16700	200213	16652	3	48	9	N	44	36	1			937
10	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	185550					N	NO RPT					937
11	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	171360					N	NO RPT					937

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

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

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
06	55585	X	55585	-0-	-0-	-0-	53902	3	1683	9	N	1530	1500	1			30
07	86707	X	52195	-0-	-34512	-0-	50667	3	1528	9	N	1389	1331	1			88
08	86707	X	48463	-0-	-38244	-0-	47209	3	1254	9	N	1140	995	1			300
09	83910	X	42786	-0-	-41124	-0-	42786	3			N	-0-	1006	1			194
10	86707	X	NO RPT	-0-	-86707	-0-					N	NO RPT					194
11	55590	X	NO RPT	-0-	-55590	-0-					N	NO RPT					194

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 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
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-

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

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

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

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-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

09	0		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-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

09	0		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-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

09	0		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-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7475 - 8414

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 882868
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

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

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

06	37290	X	36641	-0-	-649	-0-	36641	2			N	-0-					-0-
07	38812	X	35232	-0-	-3580	-0-	35232	2			N	-0-					-0-
08	38812	X	32390	-0-	-6422	-0-	32390	2			N	-0-					-0-
09	37560	X	31117	-0-	-6443	-0-	31117	2			N	-0-					-0-
10	38719	X	31669	-0-	-7050	-0-	31669	2			N	-0-					-0-
11	36630	X	30355	-0-	-6275	-0-	30355	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

06	27240	X	25311	-0-	-1929	-0-	25311	2			N	-0-					-0-
07	28148	X	23970	-0-	-4178	-0-	23970	2			N	-0-					-0-
08	28148	X	25648	-0-	-2500	-0-	25648	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	25185	-0-	-435	-0-	25185	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	21907	-0-	-4567	-0-	21907	2			N	-0-					-0-
11	25320	X	14133	-0-	-11187	-0-	14133	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

06	3000	N	7170	-0-	4170	5751	7170	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6532	-0-	3432	9183	6532	2			N	-0-					-0-
08	15336	X	6153	-0-	-9183	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-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
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 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
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

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
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	2040	N	1153	-0-	-887	-0-	1153	3			N	-0-					72
07	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	1060	3			N	-0-					72
08	2480	X	1012	-0-	-1468	-0-	1012	3			N	-0-					72
09	2400	X	855	-0-	-1545	-0-	855	3			N	-0-					72
10	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					72
*11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					72

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
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	361	3	35	9	N	32	39	1			32
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	356	3	11	9	N	10					42
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	355	3	58	9	N	53	84	1	1	8	10
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-					10
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					10
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					10

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
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					40
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					40
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	433	3	9	9	N	8					48
09	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	3			N	-0-					48
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					48
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					48

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
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					16
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1105	3	10	9	N	9					25
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					25
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					25
11	1080	N	657	-0-	-423	-0-	657	3			N	-0-					25

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					53
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					53
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					53
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					53
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					53
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					53

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 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
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	509	3	80	9	N	73	82	1			73
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					73
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					73
09	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	3			N	-0-					73
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					73
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					73

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 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
06	3780	X	3385	-0-	-395	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3712	-0-	-597	-0-	3711	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4030	X	3506	-0-	-524	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3247	-0-	-653	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3100	-0-	-620	-0-	3099	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3600	X	2997	-0-	-603	-0-	2997	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4007	-0-	-223	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4237	-0-	-506	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	4019	-0-	-1	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3798	-0-	-449	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3624	-0-	-486	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1024	3	121	9	N	110	140	1			55
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1192	3	10	9	N	9					64
08	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1090	3	44	9	N	40	80	1			24
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1476	3	131	9	N	119	105	1	1	8	37
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1590	3	35	9	N	32	2	8			67
*11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2178	3	141	9	N	128	165	1	3	8	27

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
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					50
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1043	3	4	9	N	4	1	8			53
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					53
09	1080	N	811	-0-	-269	-0-	796	3	15	9	N	14					67
10	1054	N	829	-0-	-225	-0-	829	3			N	-0-					67
11	960	N	847	-0-	-113	-0-	847	3			N	-0-					67

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
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					65
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2					67
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					67
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					67
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-	64	1			3
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	213	3	70	9	N	64					67

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
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					58
07	837	N	662	-0-	-175	-0-	662	3			N	-0-					58
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					58
09	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	3			N	-0-					58
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					58
11	750	N	552	-0-	-198	-0-	552	3			N	-0-					58

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
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	868	3	21	9	N	19	56	1	1	8	14
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1054	3	89	9	N	81	1	8			94
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1430	3	117	9	N	106	150	1			50
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1262	3	100	9	N	91	76	1			65
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1232	3	77	9	N	70	125	1	2	8	8
11	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	1173	3	100	9	N	91	69	1			30

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
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					2
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	332	3	11	9	N	10					12
08	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	3			N	-0-					12
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	290	3	7	9	N	6					18
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	N	5					23
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					23

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
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					40
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					40
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					40
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					40
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					40
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					20
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	241	3	61	9	N	55					75
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					75
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	3	6	9	N	5					80
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	200	3	56	9	N	51	120	1	3	8	8

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
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
07	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
08	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6016	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-

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
06	7920	X	7483	-0-	-437	-0-	7483	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	8014	-0-	-170	-0-	8013	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7843	X	6372	-0-	-1471	-0-	6370	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	7560	X	5383	-0-	-2177	-0-	5382	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8029	X	6771	-0-	-1258	-0-	6770	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7770	X	4823	-0-	-2947	-0-	4823	3			N	-0-					-0-

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
06	3120	X	2393	-0-	-727	-0-	2389	3	4	9	N	4	1	8			93
07	3224	X	2491	-0-	-733	-0-	2488	3	3	9	N	3	1	8			95
08	3224	X	2670	-0-	-554	-0-	2670	3			N	-0-					95
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2576	3	3	9	N	3	1	8			97
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6908	3	8	9	N	7	1	8			103
*11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2608	3	8	9	N	7	3	8			107

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
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4653	3	12	9	N	11	64	1			55
07	4650	X	3864	-0-	-786	-0-	3858	3	6	9	N	5	1	8			59
08	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7040	3	8	9	N	7	3	8			63
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7410	3	9	9	N	8	1	8			70
10	4650	X	2413	-0-	-2237	-0-	2403	3	10	9	N	9	2	8			77
*11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6298	3	6	9	N	5	2	8			80

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
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4400	3	81	9	N	74	174	1			42
07	3317	X	2927	-0-	-390	-0-	2884	3	43	9	N	39					81
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3875	3	53	9	N	48	21	1			108
09	4470	X	2992	-0-	-1478	-0-	2946	3	46	9	N	42					150
10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4624	3	70	9	N	64	179	1			35
11	4470	X	4153	-0-	-317	-0-	4085	3	68	9	N	62					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	103	1	2841	2	N	-0-			-0-
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	110	1	3018	2	N	-0-			-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	118	1	3202	2	N	-0-			-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	106	1	2920	2	N	-0-			-0-
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	115	1	3118	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	100	1	2740	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

06	870	N	835	-0-	-35	-0-	29	1	806	2	N	-0-			-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	29	1	801	2	N	-0-			-0-
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	31	1	824	2	N	-0-			-0-
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	29	1	802	2	N	-0-			-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	823	2	N	-0-			-0-
11	840	N	765	-0-	-75	-0-	27	1	738	2	N	-0-			-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

06	3450	X	3014	-0-	-436	-0-	106	1	2908	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	112	1	3085	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	111	1	3006	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	2955	-0-	-495	-0-	103	1	2852	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	104	1	2828	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2726	-0-	-364	-0-	96	1	2630	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

06	4590	X	4251	-0-	-339	-0-	104	1	4147	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4388	-0-	-355	-0-	106	1	4282	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4169	-0-	-760	-0-	96	1	4073	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4198	-0-	-572	-0-	94	1	4104	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	3169	-0-	-1760	-0-	78	1	3091	2	N	-0-			-0-
*11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	118	1	4629	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	94	1	3751	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3817	-0-	-120	-0-	92	1	3725	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	88	1	3750	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	82	1	3615	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3653	-0-	-315	-0-	90	1	3563	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3458	-0-	-382	-0-	86	1	3372	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

06	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	81	1	3253	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3268	-0-	-483	-0-	79	1	3189	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3357	-0-	-332	-0-	77	1	3280	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	2956	-0-	-614	-0-	66	1	2890	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3232	-0-	-457	-0-	79	1	3153	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	81	1	3187	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

06	3630	X	3301	-0-	-329	-0-	81	1	3220	2	N	-0-			-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	91	1	3684	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3636	-0-	-177	-0-	84	1	3552	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3500	-0-	-190	-0-	78	1	3422	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	87	1	3446	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	88	1	3425	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	117	1	4669	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4622	-0-	-214	-0-	113	1	4509	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4743	-0-	-124	-0-	109	1	4634	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4507	-0-	-203	-0-	100	1	4407	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	111	1	4396	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4387	-0-	-323	-0-	109	1	4278	2	N	-0-					-0-

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
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	195	1	5352	2	N	-0-					-0-
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	200	1	5491	2	N	-0-					-0-
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	202	1	5472	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5548	-0-	-2	-0-	195	1	5353	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5557	-0-	-178	-0-	196	1	5361	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5215	-0-	-335	-0-	183	1	5032	2	N	-0-					-0-

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
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	82	1	2268	2	N	-0-					-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	87	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	89	1	2406	2	N	-0-					-0-
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	84	1	2310	2	N	-0-					-0-
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	88	1	2393	2	N	-0-					-0-
*11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	85	1	2343	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2765	-0-	-415	-0-	67	1	2698	2	N	-0-					-0-
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	91	1	3646	2	N	-0-					-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	77	1	3255	2	N	-0-					-0-
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	79	1	3475	2	N	-0-					-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	92	1	3668	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	77	1	3034	2	N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	492	1	7482	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7579	-0-	-326	-0-	440	1	7139	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7559	-0-	-346	-0-	461	1	7098	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7288	-0-	-692	-0-	451	1	6837	2	N	-0-					-0-
10	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	471	1	8427	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	6128	-0-	-1852	-0-	308	1	5820	2	N	-0-					-0-

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
06	4350	X	4269	-0-	-81	-0-	330	1	3939	2	N	-0-	19	1			119
07	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	335	1	3973	2	N	-0-	50	1			69
08	4495	X	4425	-0-	-70	-0-	345	1	4027	2	N	48					117
							53	9									
09	4350	X	4155	-0-	-195	-0-	284	1	3864	2	N	6	112	1			11
							7	9									
10	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	337	1	3896	2	N	-0-					11
11	4290	X	4208	-0-	-82	-0-	338	1	3825	2	N	41					52
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4299	-0-	-561	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4380	-0-	-642	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4093	-0-	-929	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4139	-0-	-451	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4260	-0-	-483	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4101	-0-	-159	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
*11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

06	3990	X	18	-0-	-3972	-0-	18	3			N	-0-					35
07	1829	X	18	-0-	-1811	-0-	18	3			N	-0-					35
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					35
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					35
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	7					42

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	301	1	3597	2	N	-0-					156
07	4309	X	3861	-0-	-448	-0-	300	1	3561	2	N	-0-					156
08	4309	X	3734	-0-	-575	-0-	295	1	3439	2	N	-0-					156
09	4170	X	3791	-0-	-379	-0-	258	1	3504	2	N	26	170	1			12
							29	9									
10	4030	X	3797	-0-	-233	-0-	302	1	3495	2	N	-0-					12
11	3900	X	3561	-0-	-339	-0-	277	1	3133	2	N	137					149
							151	9									

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

06	8820	X	6441	-0-	-2379	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6601	-0-	-777	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6437	-0-	-941	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5805	-0-	-1335	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6395	-0-	-921	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
*11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	78	1	1272	2	N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	102	1	1564	2	N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	104	1	1571	2	N	-0-					-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	117	1	2094	2	N	-0-					-0-
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	87	1	1639	2	N	-0-					-0-

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
06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	464	1	7035	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7144	-0-	-420	-0-	414	1	6730	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7285	-0-	-279	-0-	444	1	6841	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6873	-0-	-447	-0-	426	1	6447	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6024	-0-	-1540	-0-	319	1	5705	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6460	-0-	-860	-0-	324	1	6136	2	N	-0-					-0-

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
06	1110	N	634	-0-	-476	-0-	39	1	595	2	N	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	39	1	628	2	N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	661	2	N	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	39	1	586	2	N	-0-					-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	125	1	2228	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	6471	-0-	3471	3471	325	1	6146	2	N	-0-					-0-

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
06	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
07	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
08	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
09	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
10	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
*11	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	2			N	-0-					-0-

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
06	6420	X	6367	-0-	-53	-0-	394	1	5973	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6425	-0-	-209	-0-	373	1	6052	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6314	-0-	-320	-0-	385	1	5929	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5890	-0-	-530	-0-	365	1	5525	2	N	-0-					-0-
10	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	395	1	7062	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5116	-0-	-1244	-0-	257	1	4859	2	N	-0-					-0-

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
06	5760	X	5534	-0-	-226	-0-	425	1	5077	2	N	29	182	1			14
							32	9									
07	5952	X	5816	-0-	-136	-0-	439	1	5208	2	N	154	145	1			23
							169	9									
08	5952	X	5702	-0-	-250	-0-	440	1	5129	2	N	121					144
							133	9									
09	5760	X	5300	-0-	-460	-0-	361	1	4917	2	N	20	85	1			79
							22	9									
10	5952	X	5497	-0-	-455	-0-	437	1	5058	2	N	2					81
							2	9									
11	5640	X	5479	-0-	-161	-0-	436	1	4933	2	N	100					181
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12480	X	9690	-0-	-2790	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	10239	-0-	-2657	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10225	-0-	-1245	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9785	-0-	-715	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9640	-0-	-590	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8325	-0-	-885	-0-	8325	2			N	-0-					-0-

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
06	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5586	-0-	-1074	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	3749	-0-	-3133	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4557	-0-	-1113	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	13889	3	52	9			N	47	91	1	1	8	52
07	14384	X	14244	-0-	-140	-0-	14207	3	37	9			N	34	1	8			85
08	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15335	3	34	9			N	31					116
09	13920	X	12678	-0-	-1242	-0-	12661	3	17	9			N	15	1	8			130
*10	14384	X	14019	-0-	-365	-0-	187	1	13809	2			N	21	122	1	3	8	26
							23	9											
11	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-							N	34	3	8			57

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11430	X	9499	-0-	-1931	-0-	9432	3	67	9			N	61	102	1			-0-
07	11811	X	9280	-0-	-2531	-0-	9240	3	40	9			N	36					36
08	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10447	3	12	9			N	11					47
09	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	13648	3	8	9			N	7	2	8			52
*10	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	301	1	14681	2			N	3					55
							3	9											
*11	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	256	1	12451	2			N	4	2	8			57
							4	9											

BABBITT WELL #: 1H RRCID -> 242104 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8911 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	5250	X	2970	-0-	-2280	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4583	-0-	-966	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
*11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

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
06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5891	-0-	-309	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5859	-0-	-141	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
10	5336	X	3718	-0-	-1618	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2707	-0-	-1133	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 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
06	10470	X	8594	-0-	-1876	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9621	-0-	-1198	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9952	-0-	-526	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8855	-0-	-1285	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9507	-0-	-196	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8117	-0-	-1003	-0-	8117	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4190	-0-	-250	-0-	323	1	3858	2	N	8					39
							9	9									
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	378	1	4483	2	N	5					44
							6	9									
08	4805	X	4540	-0-	-265	-0-	358	1	4182	2	N	-0-					44
09	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	287	1	3904	2	N	124	153	1			15
							136	9									
10	4805	X	4759	-0-	-46	-0-	379	1	4380	2	N	-0-					15
11	4650	X	4193	-0-	-457	-0-	339	1	3842	2	N	11					26
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4784	-0-	-46	-0-	370	1	4414	2	N	-0-					110
07	4991	X	4907	-0-	-84	-0-	382	1	4525	2	N	-0-					110
08	4991	X	4691	-0-	-300	-0-	370	1	4321	2	N	-0-					110
09	4830	X	4583	-0-	-247	-0-	309	1	4205	2	N	63	160	1			13
							69	9									
10	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	370	1	4285	2	N	-0-					13
11	4770	X	4344	-0-	-426	-0-	352	1	3986	2	N	5					18
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5826	-0-	-354	-0-	448	1	5348	2	N	27					172
							30	9									
07	6386	X	6297	-0-	-89	-0-	488	1	5785	2	N	22	155	1			39
							24	9									
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	495	1	5775	2	N	31					70
							34	9									
09	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	409	1	5560	2	N	103	158	1			15
							113	9									
10	6293	X	6233	-0-	-60	-0-	493	1	5698	2	N	38					53
							42	9									
11	6090	X	5998	-0-	-92	-0-	486	1	5498	2	N	13					66
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

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
06	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
08	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
09	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
10	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
*11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-

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
06	12600	X	11464	-0-	-1136	-0-	11418	3	46	9	N	42	92	1	1	8	13
07	13020	X	11184	-0-	-1836	-0-	11165	3	19	9	N	17	2	8			28
08	12524	X	11365	-0-	-1159	-0-	11340	3	25	9	N	23	3	8			48
09	11760	X	10571	-0-	-1189	-0-	10559	3	12	9	N	11	4	8			55
*10	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	260	1	12699	2	N	7	4	8			58
							8	9									
11	11460	X	11127	-0-	-333	-0-	224	1	10888	2	N	14	3	8			69
							15	9									

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
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					74
07	4309	X	1139	-0-	-3170	-0-	1139	2			N	-0-					74
08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6302	2	51	9	N	46					120
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					120
10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5779	2	9	9	N	8					128
11	6150	X	5491	-0-	-659	-0-	5476	2	15	9	N	14					142

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
06	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11569	3	10	9	N	9	2	8			29
07	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11717	3	10	9	N	9	1	8			37
08	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	14943	3	30	9	N	27					64
09	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17274	3	11	9	N	10	1	8			73
*10	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	327	1	15941	2	N	5	59	1	1	8	18
							6	9									
*11	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	329	1	15965	2	N	17	2	8			33
							19	9									

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
06	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14725	3	77	9	N	70	129	1	1	8	12
07	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15298	3	36	9	N	33	4	8			41
08	15221	X	15027	-0-	-194	-0-	15003	3	24	9	N	22	4	8			59
09	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	15819	3	7	9	N	6	3	8			62
*10	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	326	1	15879	2	N	10	6	8			66
							11	9									
*11	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	332	1	16129	2	N	8	3	8			71
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28080	X	21755	-0-	-6325	-0-	21755	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	21700	-0-	-6324	-0-	21700	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	22688	-0-	-3352	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	20244	-0-	-2916	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	20061	-0-	-2476	-0-	20061	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	18537	-0-	-843	-0-	18537	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3985	-0-	-515	-0-	435	1	3550	3	N	-0-					131
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	465	1	4436	3	N	-0-					131
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	465	1	4221	3	N	-0-					131
09	4500	X	3789	-0-	-711	-0-	450	1	3339	3	N	-0-					131
10	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	465	1	3927	3	N	-0-					131
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					131

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

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

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
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	752	2	6	9	Y	5					148
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			Y	-0-					148
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	773	2	7	9	Y	6					154
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	664	2	3	9	Y	3					157
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	821	2	8	9	Y	7	143	1			21
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					21

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
06	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1255	-0-	-425	-0-	1255	2			N	-0-					81
07	1612	N	1223	-0-	-389	-0-	1223	2			N	-0-					81
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					81
09	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1028	2			N	-0-					81
10	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	1000	2			N	-0-					81
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-					81

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
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					22
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					22
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					22
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					22
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					22
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					22

RAYMOND HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207902 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6676 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	10	-0-	-710	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - PLUGGED 10/1515

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
06	10860	X	9170	-0-	-1690	-0-	9170	2			N	-0-					30
07	11222	X	3167	-0-	-8055	-0-	3167	2			N	-0-					30
08	11222	X	217	-0-	-11005	-0-	217	2			N	-0-					30
09	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					30
10	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	13107	2			N	-0-					30
11	9180	X	6252	-0-	-2928	-0-	6252	2			N	-0-					30

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
06	4260	X	4154	-0-	-106	-0-	4154	2			N	-0-					30
07	4402	X	4305	-0-	-97	-0-	4305	2			N	-0-					30
08	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	4240	2			N	-0-					30
09	4260	X	4097	-0-	-163	-0-	4097	2			N	-0-					30
10	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	4192	2			N	-0-					30
11	4170	X	3977	-0-	-193	-0-	3977	2			N	-0-					30

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

06	17340	X	8465	-0-	-8875	-0-	8448	3	17	9	N	15					25
07	12679	X	9138	-0-	-3541	-0-	9127	3	11	9	N	10					35
08	10788	X	7444	-0-	-3344	-0-	7438	3	6	9	N	5					40
09	8850	X	8377	-0-	-473	-0-	8371	3	6	9	N	5					45
10	9145	X	3865	-0-	-5280	-0-	3810	3	55	9	N	50					95
*11	8850	X	4040	-0-	-4810	-0-	4040	3			N	-0-					95

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	1626	-0-	1626	1626	1626	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2575	-0-	2575	4201	2575	3			N	-0-					-0-
*11		0 W	1009	-0-	1009	5210	1009	3			N	-0-					-0-

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

06	8430	X	6028	-0-	-2402	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	4581	-0-	-4130	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	4526	-0-	-3410	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	4701	-0-	-1809	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	3369	-0-	-3358	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
*11	6030	X	2304	-0-	-3726	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

06	1980	N	1184	-0-	-796	-0-	1169	2	15	9	N	14	175	1			43
07	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	1770	2	7	9	N	6					49
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1736	2	6	9	N	5					54
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1489	2	4	9	N	4					58
10	1767	N	1438	-0-	-329	-0-	1436	2	2	9	N	2					60
11	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1509	2			N	-0-					60

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

06	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					9
07	1674	X	1245	-0-	-429	-0-	1245	2			N	-0-					9
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					9
09	1920	X	1157	-0-	-763	-0-	1157	2			N	-0-					9
10	1984	X	1000	-0-	-984	-0-	1000	2			N	-0-					9
11	1920	X	1017	-0-	-903	-0-	1017	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RNR WELL #: 1 H RRCID -> 235354 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6114 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 252777 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5860 - 5910

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

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

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					63
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					63
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					63
09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	2			N	-0-					63
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					63
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					63

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

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

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

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

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

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

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

06	2070	X	460	-0-	-1610	-0-	460	2			N	-0-					5
07	2139	X	25	-0-	-2114	-0-	25	2			N	-0-					5
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					5
09	2070	X	7	-0-	-2063	-0-	7	2			N	-0-					5
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					5
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					5

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3917	2	6	9	N	5					163
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3756	2	14	9	N	13					176
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					176
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3360	2	14	9	N	13					189
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					189
*11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2803	2	17	9	N	15					204

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

06	3270	X	1874	-0-	-1396	-0-	305	1	1569	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1708	-0-	-1175	-0-	305	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	327	-0-	-2184	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1598	-0-	-562	-0-	112	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	1860	X	1227	-0-	-633	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

06	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	750	1	11395	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10079	-0-	-1019	-0-	750	1	9329	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	10199	-0-	-558	-0-	750	1	9449	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	8954	-0-	-2296	-0-	750	1	8204	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	8722	-0-	-2903	-0-	750	1	7972	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	9157	-0-	-2093	-0-	750	1	8407	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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
06	5340	X	4770	-0-	-570	-0-	750	1	4020	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4617	-0-	-901	-0-	750	1	3867	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4733	-0-	-289	-0-	750	1	3983	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3839	-0-	-931	-0-	750	1	3089	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4072	-0-	-857	-0-	750	1	3322	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	3841	-0-	-929	-0-	750	1	3091	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1802	-0-	-118	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1570	-0-	-507	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1571	-0-	-439	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	6843	-0-	-1407	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6279	-0-	-2246	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7766	-0-	-511	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	5803	-0-	-2147	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
10	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6440	-0-	-1090	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2796	-0-	-504	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2788	-0-	-622	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2657	-0-	-505	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2488	-0-	-422	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4457	-0-	-224	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4324	-0-	-206	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4462	-0-	-68	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	4890	X	4650	-0-	-240	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4758	-0-	-109	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4564	-0-	-86	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4450	-0-	-320	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

06	4080	X	3824	-0-	-256	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3751	-0-	-149	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3372	-0-	-438	-0-	3372	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

06	2940	X	2551	-0-	-389	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2491	-0-	-361	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2449	-0-	-251	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2406	-0-	-229	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2206	-0-	-344	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

06	2370	X	2348	-0-	-22	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2388	-0-	-61	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2349	-0-	-100	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2277	-0-	-63	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

06	8070	X	7826	-0-	-244	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7931	-0-	-284	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7898	-0-	-317	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
10	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
*11	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
*11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
*11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

06	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	602	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

06	1530	N	1003	-0-	-527	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
*11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
*11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-

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
06	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3873	-0-	-64	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3684	-0-	-222	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3619	-0-	-161	-0-	3619	3			N	-0-					-0-

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
06	3390	X	701	-0-	-2689	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	1202	-0-	-2208	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	1133	-0-	-2153	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	872	-0-	-1528	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	527	-0-	-682	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 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
06	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3690	-0-	-340	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3726	-0-	-304	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3578	-0-	-52	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2529	-0-	-1101	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 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
06	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4404	-0-	-122	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4235	-0-	-167	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3963	-0-	-1257	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4050	-0-	-1344	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3794	-0-	-1426	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

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
06	4530	X	4333	-0-	-197	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4020	-0-	-475	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3934	-0-	-406	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3674	-0-	-646	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3721	-0-	-743	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3578	-0-	-742	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

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
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

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
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					50
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					50
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					50
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					50
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					50
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 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
06	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2404	-0-	-107	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2214	-0-	-126	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

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
06	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	1862	-0-	-868	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

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
06	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1948	-0-	-62	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1395	-0-	-585	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2621	-0-	-79	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

06	2880	X	2755	-0-	-125	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2630	-0-	-250	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2464	-0-	-236	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

06	10500	X	8958	-0-	-1542	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9120	-0-	-1203	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8943	-0-	-1070	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8575	-0-	-935	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8748	-0-	-862	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8282	-0-	-688	-0-	8282	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

*06	3540	X	3342	-0-	-198	-0-	69	1	3273	2	N	-0-					-0-
*07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
*08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
*09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
*10	4216	X	3232	-0-	-984	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2779	-0-	-1301	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

06	3990	X	3690	-0-	-300	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3340	-0-	-350	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3408	-0-	-405	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3183	-0-	-507	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

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
06	5910	X	4989	-0-	-921	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5125	-0-	-486	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4962	-0-	-649	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4722	-0-	-708	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4799	-0-	-347	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4519	-0-	-461	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

06	4980	X	4767	-0-	-213	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4804	-0-	-187	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4630	-0-	-440	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4719	-0-	-520	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4548	-0-	-522	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

06	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
07	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
08	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
*11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

06	4590	X	3922	-0-	-668	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4018	-0-	-539	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3858	-0-	-513	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3645	-0-	-345	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3766	-0-	-326	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3592	-0-	-338	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

06	3540	X	2540	-0-	-1000	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2843	-0-	-102	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2416	-0-	-434	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2481	-0-	-279	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

06	300	N	131	-0-	-169	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
*11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

06	3570	X	2728	-0-	-842	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2795	-0-	-553	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2595	-0-	-345	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2575	-0-	-246	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2354	-0-	-376	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

06	3720	X	3125	-0-	-595	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3053	-0-	-698	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2980	-0-	-771	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2795	-0-	-835	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2319	-0-	-1215	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2621	-0-	-499	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

06	8670	X	8104	-0-	-566	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8311	-0-	-400	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7806	-0-	-874	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7335	-0-	-1065	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7451	-0-	-1229	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7042	-0-	-1058	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

06	3000	N	8549	-0-	5549	11901	8549	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5993	-0-	2893	14794	5993	2			N	-0-					-0-
08	19420	X	4626	-0-	-14794	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
*11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

06	4230	X	3343	-0-	-887	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3379	-0-	-527	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3307	-0-	-506	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3213	-0-	-477	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2973	-0-	-357	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

06	8820	X	5503	-0-	-3317	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6245	-0-	-1660	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5931	-0-	-1385	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5949	-0-	-861	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6184	-0-	-47	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5159	-0-	-871	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	626	-0-	-1110	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1219	-0-	-551	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

06	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
*11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

06	4290	X	3780	-0-	-510	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4001	-0-	-246	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3905	-0-	-145	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3792	-0-	-168	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

06	2010	N	1626	-0-	-384	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

06	2670	N	2492	-0-	-178	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2368	-0-	-174	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2287	-0-	-113	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

06	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1542	-0-	-690	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1467	-0-	-641	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

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
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

06	3000	N	7017	-0-	4017	5439	7017	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5224	-0-	2124	7563	5224	2			N	-0-					-0-
08	12083	X	4520	-0-	-7563	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
*11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2176	-0-	-254	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2158	-0-	-242	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

06	3780	X	3053	-0-	-727	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3484	-0-	-360	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3190	-0-	-200	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

06	1260	N	558	-0-	-702	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

06	4950	X	4676	-0-	-274	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4678	-0-	-375	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4761	-0-	-292	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4418	-0-	-322	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4438	-0-	-398	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4267	-0-	-413	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
*11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5190	X	4203	-0-	-987	-0-	351	1	3852	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4626	-0-	-644	-0-	362	1	4264	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4584	-0-	-4	-0-	362	1	4222	2	N	-0-			-0-
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	351	1	4262	2	N	-0-			-0-
10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	362	1	4475	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	4465	-0-	-5	-0-	351	1	4114	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-			-0-
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-			-0-
08	7285	X	6722	-0-	-563	-0-	6722	2			N	-0-			-0-
09	7050	X	6473	-0-	-577	-0-	6473	2			N	-0-			-0-
10	7285	X	6841	-0-	-444	-0-	6841	2			N	-0-			-0-
11	6960	X	6593	-0-	-367	-0-	6593	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

06	2760	X	2739	-0-	-21	-0-	2739	3			N	-0-			-0-
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-			-0-
08	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2849	3			N	-0-			-0-
09	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	2717	3			N	-0-			-0-
10	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	2847	3			N	-0-			-0-
11	2820	X	2402	-0-	-418	-0-	2402	3			N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

06	3960	X	3253	-0-	-707	-0-	3253	3			N	-0-			-0-
07	3782	X	3462	-0-	-320	-0-	3462	3			N	-0-			-0-
08	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	3352	3			N	-0-			-0-
09	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	3288	3			N	-0-			-0-
10	3472	X	2759	-0-	-713	-0-	2759	3			N	-0-			-0-
11	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3107	3			N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

06	2970	X	2689	-0-	-281	-0-	2689	3			N	-0-			-0-
07	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2834	3			N	-0-			-0-
08	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	2927	3			N	-0-			-0-
09	2910	X	2856	-0-	-54	-0-	2856	3			N	-0-			-0-
10	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	2961	3			N	-0-			-0-
11	2820	X	2365	-0-	-455	-0-	2365	3			N	-0-			-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

06	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	6288	2			N	-0-			-0-
07	6975	X	6633	-0-	-342	-0-	6633	2			N	-0-			-0-
08	6975	X	6290	-0-	-685	-0-	6290	2			N	-0-			-0-
09	6750	X	6028	-0-	-722	-0-	6028	2			N	-0-			-0-
10	6789	X	6266	-0-	-523	-0-	6266	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	5963	-0-	-457	-0-	5963	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

06	11370	X	9670	-0-	-1700	-0-	9670	2			N	-0-			-0-
07	11098	X	9743	-0-	-1355	-0-	9743	2			N	-0-			-0-
08	10819	X	9612	-0-	-1207	-0-	9612	2			N	-0-			-0-
09	10290	X	9258	-0-	-1032	-0-	9258	2			N	-0-			-0-
10	10354	X	9432	-0-	-922	-0-	9432	2			N	-0-			-0-
11	9660	X	8871	-0-	-789	-0-	8871	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7020	X	5716	-0-	-1304	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5941	-0-	-1065	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5685	-0-	-918	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5377	-0-	-683	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5519	-0-	-433	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5193	-0-	-567	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 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
06	5760	X	5282	-0-	-478	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5322	-0-	-413	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5115	-0-	-496	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4938	-0-	-492	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5031	-0-	-487	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4632	-0-	-648	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 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
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			Y	-0-					-0-
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7751	-0-	-526	-0-	7751	2			Y	-0-					-0-
09	8010	X	7500	-0-	-510	-0-	7500	2			Y	-0-					-0-
10	8277	X	7643	-0-	-634	-0-	7643	2			Y	-0-					-0-
11	7620	X	7235	-0-	-385	-0-	7235	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	1970	-0-	-640	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1943	-0-	-754	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2073	-0-	-128	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	2993	-0-	-7	280	2993	2			N	-0-					-0-
07	3169	X	2889	-0-	-280	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
*11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3399	-0-	-21	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3496	-0-	-14	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	2698	-0-	-1112	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3372	-0-	-48	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3709	-0-	-290	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3369	-0-	-501	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

06	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	23081	2			N	-0-					-0-
07	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
08	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
09	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
10	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
*11	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

06	2250	N	2074	-0-	-176	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

06	7080	X	5806	-0-	-1274	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5932	-0-	-981	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5718	-0-	-916	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5397	-0-	-783	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5546	-0-	-747	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5320	-0-	-500	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

06	7200	X	5979	-0-	-1221	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6060	-0-	-1287	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5964	-0-	-1166	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5777	-0-	-763	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5896	-0-	-583	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5616	-0-	-354	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

06	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3368	-0-	-290	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3179	-0-	-324	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2890	-0-	-470	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	2580	N	2299	-0-	-281	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
*11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	899	-0-	-631	-0-	899	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
08	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
*11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

06	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3382	-0-	-121	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3165	-0-	-165	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2141	-0-	-1189	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

06	7620	X	6614	-0-	-1006	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6821	-0-	-805	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6590	-0-	-1036	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6293	-0-	-787	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6516	-0-	-707	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6199	-0-	-401	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

06	7440	X	6655	-0-	-785	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6808	-0-	-291	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6633	-0-	-466	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6380	-0-	-280	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6510	-0-	-372	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6141	-0-	-519	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	586	-0-	-494	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6630	X	6210	-0-	-420	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6441	-0-	-410	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6281	-0-	-384	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6166	-0-	-224	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6193	-0-	-286	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5981	-0-	-259	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

06	6660	X	5753	-0-	-907	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5938	-0-	-665	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5880	-0-	-537	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5677	-0-	-443	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5782	-0-	-356	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5503	-0-	-257	-0-	5503	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

06	2820	X	2601	-0-	-219	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2698	-0-	-122	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
*11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

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
06	2640	X	2089	-0-	-551	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	256	-0-	-2627	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	362	1	1908	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	351	-0-	-3279	-0-	351	1			N	-0-					-0-

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
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

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
06	720	N	111	-0-	-609	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	465	N	50	-0-	-415	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

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
06	3210	X	3096	-0-	-114	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2851	-0-	-404	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2640	-0-	-450	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

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
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
*11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

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
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1068	-0-	-1512	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	658	-0-	-2008	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	696	-0-	-2064	-0-	696	2			N	-0-					-0-

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
06	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2455	-0-	-56	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2328	-0-	-72	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2310	-0-	-108	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 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
06	6930	X	6630	-0-	-300	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6780	-0-	-257	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6731	-0-	-151	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6493	-0-	-137	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6709	-0-	-142	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6423	-0-	-207	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7990	-0-	4890	4890	7990	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5966	-0-	2966	7856	5966	2			N	-0-					-0-

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
06	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	23268	2			N	-0-					-0-
07	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	21732	2			N	-0-					-0-
08	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
09	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
10	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
*11	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-

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
06	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8028	-0-	-435	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7958	-0-	-505	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7605	-0-	-585	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7543	-0-	-858	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7280	-0-	-610	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

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
06	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
07	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
08	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
09	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12754	-0-	-1227	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	11371	-0-	-2159	-0-	11371	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	6600	X	5068	-0-	-1532	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4839	-0-	-1981	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5231	-0-	-1310	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5193	-0-	-687	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
*11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1138	-0-	-474	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1162	-0-	-428	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	4024	-0-	-266	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4128	-0-	-243	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4051	-0-	-209	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	4013	-0-	-67	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

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
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	351	1	1489	2	N	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	362	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	362	1	1594	2	N	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	351	1	1517	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1055	-0-	-836	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	145	-0-	-1745	-0-	145	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	5090	-0-	-130	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5245	-0-	-87	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5212	-0-	-120	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	5085	-0-	-15	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5135	-0-	-135	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

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
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
*11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

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
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	2			N	-0-					-0-

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
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1776	-0-	-294	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

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
06	3510	X	2929	-0-	-581	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2954	-0-	-642	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2881	-0-	-405	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2540	-0-	-640	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2151	-0-	-789	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

06	6450	X	6273	-0-	-177	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6460	-0-	-205	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6443	-0-	-222	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6054	-0-	-336	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6312	-0-	-291	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6010	-0-	-260	-0-	6010	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	990	N	702	-0-	-288	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	786	-0-	-392	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

06	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3513	-0-	-83	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3310	-0-	-170	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3315	-0-	-75	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	465	N	75	-0-	-390	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5013	-0-	-237	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4997	-0-	-428	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4765	-0-	-485	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

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-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
*11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1733	-0-	-1237	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1424	-0-	-1645	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2566	-0-	-404	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

06	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	351	1	2984	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3043	-0-	-801	-0-	362	1	2681	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2980	-0-	-864	-0-	362	1	2618	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2708	-0-	-1012	-0-	351	1	2357	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2618	-0-	-947	-0-	362	1	2256	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2312	-0-	-1018	-0-	351	1	1961	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1032	-0-	-468	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	848	-0-	-237	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	777	-0-	-243	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	674	-0-	-442	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

06	1080	N	926	-0-	-154	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

06	6360	X	5809	-0-	-551	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5946	-0-	-626	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4828	-0-	-1465	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5256	-0-	-594	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5323	-0-	-691	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4468	-0-	-1352	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

06	2760	X	2305	-0-	-455	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2234	-0-	-339	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2188	-0-	-385	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2136	-0-	-264	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2169	-0-	-218	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2208	-0-	-102	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

06	3450	X	3139	-0-	-311	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3243	-0-	-229	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2973	-0-	-177	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3087	-0-	-168	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2725	-0-	-425	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

06	3240	X	2748	-0-	-492	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2964	-0-	-384	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2778	-0-	-570	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2921	-0-	-210	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2376	-0-	-504	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

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
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1362	-0-	-288	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

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
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

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
06	8520	X	7924	-0-	-596	-0-	7924	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8618	-0-	-186	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	8161	-0-	-147	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
09	8040	X	7563	-0-	-477	-0-	7563	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	7807	-0-	-811	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	7510	-0-	-830	-0-	7510	3			N	-0-					-0-

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
06	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4517	-0-	-257	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4485	-0-	-289	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4312	-0-	-158	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3230	-0-	-1240	-0-	3230	3			N	-0-					-0-

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
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

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
06	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

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
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3870	X	3271	-0-	-599	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2587	-0-	-683	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2897	-0-	-482	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2590	-0-	-680	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

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
06	7170	X	6992	-0-	-178	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7082	-0-	-327	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6633	-0-	-776	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6471	-0-	-549	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6193	-0-	-1030	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6321	-0-	-669	-0-	6321	2			N	-0-					-0-

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
06	7470	X	6681	-0-	-789	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6982	-0-	-737	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6221	-0-	-320	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6445	-0-	-245	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5728	-0-	-1247	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
*11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-

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
06	7890	X	5602	-0-	-2288	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	5878	-0-	-2275	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6253	-0-	-1342	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6551	-0-	-799	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7109	-0-	-486	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5955	-0-	-105	-0-	5955	2			N	-0-					-0-

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
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3687	-0-	-63	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3822	-0-	-53	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3761	-0-	-52	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3535	-0-	-155	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

06	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

06	15750	X	12903	-0-	-2847	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	13241	-0-	-2104	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	12580	-0-	-1618	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	13072	-0-	-548	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
10	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
*11	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5909	-0-	-415	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5862	-0-	-462	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5386	-0-	-734	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3950	-0-	-1971	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4485	-0-	-1245	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

06	2010	X	1315	-0-	-695	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1387	-0-	-690	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1435	-0-	-456	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1375	-0-	-365	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*11	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1290	-0-	-210	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1198	-0-	-352	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	895	-0-	-635	-0-	895	2			N	-0-					-0-

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
06	870	N	545	-0-	-325	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	806	N	483	-0-	-323	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	682	N	480	-0-	-202	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

06	7230	X	6355	-0-	-875	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6715	-0-	-229	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6722	-0-	-222	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6402	-0-	-48	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6202	-0-	-525	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
*11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	669	-0-	-354	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4126	-0-	-14	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	774	-0-	-276	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	65	1	985	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3725	-0-	725	725	329	1	3396	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	942	-0-	-288	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	60	-0-	-3040	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
*11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

06	3480	X	3478	-0-	-2	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3409	-0-	-221	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

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

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
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

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
06	12240	X	8631	-0-	-3609	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	8606	-0-	-2771	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	8454	-0-	-2923	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8161	-0-	-1109	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8125	-0-	-803	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
*11	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-

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
06	5160	X	4668	-0-	-492	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4678	-0-	-530	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4648	-0-	-560	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4313	-0-	-487	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4565	-0-	-395	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4390	-0-	-290	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 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
06	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 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
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	427	1	4582	2	N	-0-					-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	407	1	4441	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4561	-0-	-895	-0-	395	1	4166	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4198	-0-	-1082	-0-	402	1	3796	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4005	-0-	-1451	-0-	410	1	3595	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	3898	-0-	-1112	-0-	426	1	3472	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2783	-0-	-247	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

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
06	7380	X	6970	-0-	-410	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7464	-0-	-162	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7299	-0-	-141	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6978	-0-	-222	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7334	-0-	-137	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6753	-0-	-477	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567																	
*01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	400	1	3476	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	275	1	2075	2	N	-0-					-0-
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	291	1	907	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	472	-0-	-3098	-0-	311	1	161	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	1767	-0-	-1922	-0-	452	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	1970	-0-	-1600	-0-	415	1	1555	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	1649	-0-	-955	-0-	186	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	59	-0-	-1708	-0-	18	1	41	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	290	-0-	-1690	-0-	157	1	133	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	1258	-0-	-788	-0-	378	1	880	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1878	-0-	-102	-0-	316	1	1562	2	N	-0-					-0-
COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286																	
06	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1060	-0-	-500	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700																	
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4617	-0-	-64	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4652	-0-	-29	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3593	-0-	-997	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3522	-0-	-1221	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	2645	-0-	-1945	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477																	
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	930	N	612	-0-	-318	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	572	-0-	-1443	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	2			N	-0-					-0-
E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512																	
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

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
06	5910	X	5719	-0-	-191	-0-	5693	2	26	9	Y	24					24
07	6107	X	5829	-0-	-278	-0-	5814	2	15	9	Y	14					38
08	6014	X	5806	-0-	-208	-0-	5795	2	11	9	Y	10	46	1			2
09	5820	X	5425	-0-	-395	-0-	5425	2			Y	-0-					2
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			Y	-0-					2
11	5730	X	5709	-0-	-21	-0-	5709	2			Y	-0-					2

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
06	4740	X	3663	-0-	-1077	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3240	-0-	-1286	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4027	-0-	-437	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3235	-0-	-425	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3659	-0-	-241	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

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
06	7740	X	6808	-0-	-932	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6631	-0-	-406	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6817	-0-	-83	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
*11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

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
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	378	1	3260	2	N	-0-					-0-
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	340	1	3857	2	N	-0-					-0-
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	377	1	3026	2	N	-0-					-0-
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	349	1	3395	2	N	-0-					-0-
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	380	1	3435	2	N	-0-					-0-
*11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	358	1	3508	2	N	-0-					-0-

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
06	5910	X	5248	-0-	-662	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5781	-0-	-16	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
*11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

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
06	7470	X	7202	-0-	-268	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
08	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7195	-0-	-65	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7306	-0-	-444	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7234	-0-	-266	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

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
06	8610	X	7804	-0-	-806	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8061	-0-	-433	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7854	-0-	-640	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7505	-0-	-595	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7696	-0-	-674	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7251	-0-	-549	-0-	7251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	20310	X	19149	-0-	-1161	-0-	19149	2			N	-0-			-0-
07	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	21126	2			N	-0-			-0-
08	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-			-0-
09	19140	X	17496	-0-	-1644	-0-	17496	2			N	-0-			-0-
10	21111	X	20070	-0-	-1041	-0-	20070	2			N	-0-			-0-
11	20430	X	17910	-0-	-2520	-0-	17910	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

06	22950	X	20902	-0-	-2048	-0-	20902	2			N	-0-			-0-
07	22754	X	21145	-0-	-1609	-0-	21145	2			N	-0-			-0-
08	22692	X	20929	-0-	-1763	-0-	20929	2			N	-0-			-0-
09	21720	X	20099	-0-	-1621	-0-	20099	2			N	-0-			-0-
10	21948	X	19813	-0-	-2135	-0-	19813	2			N	-0-			-0-
11	20910	X	19712	-0-	-1198	-0-	19712	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

06	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	4377	2			N	-0-			-0-
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-			-0-
08	4433	X	1306	-0-	-3127	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			-0-
10	4836	X	70	-0-	-4766	-0-	70	1			N	-0-			-0-
*11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	429	1	4503	2	N	-0-			-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

06	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	333	1	3276	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3563	-0-	-467	-0-	358	1	3205	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3703	-0-	-327	-0-	371	1	3332	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	350	1	3109	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	2911	-0-	-809	-0-	356	1	2555	2	N	-0-			-0-
*11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	330	1	3383	2	N	-0-			-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	288	-0-	-3852	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1080	-0-	-2330	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1767	-0-	-775	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
*11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

06	9960	X	9656	-0-	-304	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9976	-0-	-316	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9859	-0-	-309	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
09	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9917	-0-	-96	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9284	-0-	-376	-0-	9284	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6029	-0-	-121	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6060	-0-	-295	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5799	-0-	-351	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

06	10710	X	9718	-0-	-992	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9892	-0-	-927	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9800	-0-	-802	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9434	-0-	-556	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9459	-0-	-709	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8801	-0-	-919	-0-	8801	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

06	4560	X	4328	-0-	-232	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4546	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	4557	X	4518	-0-	-39	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4223	-0-	-187	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4381	-0-	-176	-0-	4356	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	4410	X	3733	-0-	-677	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

06	7140	X	6818	-0-	-322	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6871	-0-	-569	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7278	-0-	-162	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6457	-0-	-743	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6891	-0-	-332	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6813	-0-	-237	-0-	6813	2			N	-0-					-0-

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
06	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2322	-0-	-168	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

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
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					-0-

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
06	7830	X	4447	-0-	-3383	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
09	7800	X	1817	-0-	-5983	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	3453	-0-	-4607	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
*11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

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
06	5340	X	4967	-0-	-373	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5080	-0-	-376	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3863	-0-	-1593	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4885	-0-	-155	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	5111	-0-	-35	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4904	-0-	-76	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

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
06	4710	X	3270	-0-	-1440	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	1753	-0-	-3114	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	1637	-0-	-2827	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	1884	-0-	-1866	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2318	-0-	-1061	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1777	-0-	-1493	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

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
06	13380	X	11667	-0-	-1713	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12001	-0-	-1825	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	11493	-0-	-2333	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	10755	-0-	-2625	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11092	-0-	-1401	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10288	-0-	-1382	-0-	10288	2			N	-0-					-0-

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
06	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	2941	3	3	9	N	3	4	1			4
07	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	2856	3	2	9	N	2	6	1			-0-
08	3131	X	2789	-0-	-342	-0-	2785	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3157	3	7	9	N	6	3	1			5
10	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2861	3	3	9	N	3	6	1			2
11	2940	X	2420	-0-	-520	-0-	2416	3	4	9	N	4	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5190	X	4349	-0-	-841	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4472	-0-	-891	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4513	-0-	-416	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4185	-0-	-585	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3707	-0-	-673	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

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
06	3450	X	2578	-0-	-872	-0-	2577	3	1	9	N	1	5	1			2
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-	2	1			-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3657	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	3313	3	10	9	N	9	5	1			6
10	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3438	3	4	9	N	4	8	1			2
*11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3643	3	11	9	N	10	9	1			3

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3076	-0-	76	76	3076	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3066	-0-	-34	42	3066	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	2831	-0-	-49	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
10	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
*11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 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
06	3960	X	398	-0-	-3562	-0-	162	1	236	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	176	-0-	-3916	-0-	176	1			N	-0-					-0-
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	384	1	3383	2	N	-0-					-0-
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	309	1	4430	2	N	-0-					-0-
10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	292	1	5831	2	N	-0-					-0-
*11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	268	1	4736	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

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

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

06	4110	X	4091	-0-	-19	-0-	4087	3	4	9	N	4	5	1			6
07	4247	X	3800	-0-	-447	-0-	3793	3	7	9	N	6	11	1			1
08	4247	X	3001	-0-	-1246	-0-	2998	3	3	9	N	3	2	1			2
09	4110	X	3653	-0-	-457	-0-	3642	3	11	9	N	10	5	1			7
10	4216	X	4184	-0-	-32	-0-	4178	3	6	9	N	5	9	1			3
11	4080	X	3984	-0-	-96	-0-	3971	3	13	9	N	12	11	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

06	4920	X	3788	-0-	-1132	-0-	3782	3	6	9	N	5	5	1			6
07	4898	X	4353	-0-	-545	-0-	4346	3	7	9	N	6	11	1			1
08	4495	X	3629	-0-	-866	-0-	3623	3	6	9	N	5	3	1			3
09	4110	X	3584	-0-	-526	-0-	3575	3	9	9	N	8	5	1			6
10	4340	X	2350	-0-	-1990	-0-	2350	3			N	-0-	5	1			1
11	4200	X	3434	-0-	-766	-0-	3424	3	10	9	N	9	7	1			3

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

06	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
07	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
09	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
10	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
*11	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-

L&S BLUEMOUND WELL #: 1 H RRCID -> 209440 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 8530

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2015 - P/A 06/05/15

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

06	12060	X	11513	-0-	-547	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11729	-0-	-516	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11615	-0-	-444	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	11106	-0-	-564	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11233	-0-	-671	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	9976	-0-	-1544	-0-	9976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

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

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
*11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

06	4500	X	3984	-0-	-516	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
*11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

06	7650	X	6647	-0-	-1003	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6336	-0-	-1600	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6843	-0-	-1093	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6625	-0-	-1055	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6786	-0-	-995	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6189	-0-	-471	-0-	6189	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

06	7740	X	4828	-0-	-2912	-0-	181	1	4647	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	5555	-0-	-2474	-0-	235	1	5320	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	5848	-0-	-2522	-0-	312	1	5536	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7080	-0-	-1020	-0-	316	1	6764	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7143	-0-	-1227	-0-	318	1	6825	2	N	-0-					-0-
*11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	288	1	5442	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

06	14070	X	13438	-0-	-632	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12977	-0-	-1097	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12482	-0-	-1096	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	6819	-0-	-6621	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	3406	-0-	-10482	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	6342	-0-	-7098	-0-	6342	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

06	2100	X	790	-0-	-1310	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	1546	-0-	-554	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

06	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
*11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

06	7500	X	4348	-0-	-3152	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5420	-0-	-2330	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5693	-0-	-1995	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6630	-0-	-510	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
*11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

06	14460	X	6775	-0-	-7685	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	10780	-0-	-3046	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
08	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
09	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
10	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
*11	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13245	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

06	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
07	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
09	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
10	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	8037	-0-	-93	-0-	8037	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

06	8970	X	8407	-0-	-563	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8817	-0-	-421	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8729	-0-	-447	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8511	-0-	-369	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8667	-0-	-137	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8117	-0-	-403	-0-	8117	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

06	20940	X	19223	-0-	-1717	-0-	19223	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	19494	-0-	-1617	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	19131	-0-	-1794	-0-	19131	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	18670	-0-	-1100	-0-	18670	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	18569	-0-	-1333	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	18510	-0-	-720	-0-	18510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	17130	X	13979	-0-	-3151	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	15392	-0-	-573	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13941	-0-	-629	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	12090	-0-	-2010	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	12402	-0-	-3005	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	12222	-0-	-2688	-0-	12222	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

06	5790	X	5354	-0-	-436	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
08	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5240	-0-	-1208	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4668	-0-	-1572	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

06	11640	X	9838	-0-	-1802	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	8589	-0-	-2385	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9601	-0-	-1218	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9522	-0-	-948	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9825	-0-	-994	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8220	-0-	-1620	-0-	8220	2			N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

06	7260	X	7167	-0-	-93	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7097	-0-	-405	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7304	-0-	-198	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6921	-0-	-339	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6646	-0-	-794	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6711	-0-	-459	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

06	7860	X	7209	-0-	-651	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7382	-0-	-554	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7101	-0-	-649	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6882	-0-	-378	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6934	-0-	-506	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6814	-0-	-386	-0-	6814	2			N	-0-					-0-

REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 9055

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2015 - P/A 08/18/15

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

06	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5154	-0-	-488	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5854	-0-	-191	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
09	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5883	-0-	-162	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5301	-0-	-369	-0-	5301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5880	X	5213	-0-	-667	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5528	-0-	-362	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5256	-0-	-634	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5401	-0-	-299	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5536	-0-	-230	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
*11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

06	17310	X	15794	-0-	-1516	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	16676	-0-	-467	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	16024	-0-	-1119	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	15179	-0-	-1381	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	15496	-0-	-1461	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	13303	-0-	-2837	-0-	13303	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
07	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8659	-0-	-641	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8371	-0-	-629	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8323	-0-	-977	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	6608	-0-	-2212	-0-	6608	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

06	20640	X	18220	-0-	-2420	-0-	18220	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	19474	-0-	-1513	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	19640	-0-	-975	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	18052	-0-	-1598	-0-	18052	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	19258	-0-	-1047	-0-	19258	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	18584	-0-	-436	-0-	18584	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-	4	1			2
07	3441	X	3093	-0-	-348	-0-	3090	3	3	9	N	3	5	1			-0-
08	3689	X	2848	-0-	-841	-0-	2844	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3570	X	2219	-0-	-1351	-0-	2209	3	10	9	N	9	6	1			5
10	3689	X	2757	-0-	-932	-0-	2754	3	3	9	N	3	6	1			2
11	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	2633	3	7	9	N	6	6	1			2

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4610	-0-	-133	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3825	-0-	-1035	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3624	-0-	-1553	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	2649	-0-	-2361	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

06	14370	X	11738	-0-	-2632	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	14337	-0-	-512	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	13294	-0-	-1555	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	13095	-0-	-255	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13365	-0-	-957	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	13063	-0-	-797	-0-	13063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3572	-0-	-478	-0-	351	1	3221	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	362	1	3452	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3814	-0-	-309	-0-	362	1	3452	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3882	-0-	-78	-0-	351	1	3531	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	362	1	3495	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3627	-0-	-63	-0-	351	1	3276	2	N	-0-			-0-

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
06	2850	X	2183	-0-	-667	-0-	357	1	1826	2	N	-0-			-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	356	1	2732	2	N	-0-			-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	403	1	3229	2	N	-0-			-0-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	382	1	2459	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	434	1	1995	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	1240	-0-	-2270	-0-	351	1	889	2	N	-0-			-0-

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
06	10320	X	9834	-0-	-486	-0-	9834	2			N	-0-			-0-
07	10664	X	9700	-0-	-964	-0-	9700	2			N	-0-			-0-
08	10540	X	9648	-0-	-892	-0-	9648	2			N	-0-			-0-
09	10200	X	9280	-0-	-920	-0-	9280	2			N	-0-			-0-
10	10323	X	9078	-0-	-1245	-0-	9078	2			N	-0-			-0-
*11	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-			-0-

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
06	17040	X	15621	-0-	-1419	-0-	15621	2			N	-0-			-0-
07	17608	X	15652	-0-	-1956	-0-	15652	2			N	-0-			-0-
08	17329	X	15447	-0-	-1882	-0-	15447	2			N	-0-			-0-
09	16530	X	14509	-0-	-2021	-0-	14509	2			N	-0-			-0-
10	16275	X	15040	-0-	-1235	-0-	15040	2			N	-0-			-0-
11	15630	X	14327	-0-	-1303	-0-	14327	2			N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 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
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
07	2449	X	2360	-0-	-89	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
08	3131	X	2040	-0-	-1091	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	1878	-0-	-1152	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
10	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
11	2280	X	1068	-0-	-1212	-0-	1068	2			N	-0-			-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16320	X	12793	-0-	-3527	-0-	12793	2			N	-0-			-0-
07	14787	X	12280	-0-	-2507	-0-	12280	2			N	-0-			-0-
08	13423	X	12141	-0-	-1282	-0-	12141	2			N	-0-			-0-
09	12900	X	12216	-0-	-684	-0-	12216	2			N	-0-			-0-
10	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	16383	2			N	-0-			-0-
*11	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16217	2			N	-0-			-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	368	1	2907	2	N	-0-			-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	361	1	2977	2	N	-0-			-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	334	1	3312	2	N	-0-			-0-
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	346	1	3347	2	N	-0-			-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	344	1	3030	2	N	-0-			-0-
*11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	341	1	2844	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2015 - P/A 06/18/15

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

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

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

06	17190	X	17016	-0-	-174	-0-	17016	2			N	-0-			-0-
07	17515	X	17064	-0-	-451	-0-	17064	2			N	-0-			-0-
08	17298	X	16954	-0-	-344	-0-	16954	2			N	-0-			-0-
09	17010	X	16335	-0-	-675	-0-	16335	2			N	-0-			-0-
10	17577	X	16782	-0-	-795	-0-	16782	2			N	-0-			-0-
11	17010	X	16116	-0-	-894	-0-	16116	2			N	-0-			-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

06	5520	X	4272	-0-	-1248	-0-	4272	2			N	-0-			-0-
07	5084	X	3938	-0-	-1146	-0-	3938	2			N	-0-			-0-
08	6355	X	3280	-0-	-3075	-0-	3280	2			N	-0-			-0-
09	6150	X	3190	-0-	-2960	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
10	6355	X	4754	-0-	-1601	-0-	4754	2			N	-0-			-0-
11	4260	X	3495	-0-	-765	-0-	3495	2			N	-0-			-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

06	15870	X	15868	-0-	-2	-0-	15868	2			N	-0-			-0-
07	16058	X	15733	-0-	-325	-0-	15733	2			N	-0-			-0-
08	15748	X	15525	-0-	-223	-0-	15525	2			N	-0-			-0-
09	15870	X	14899	-0-	-971	-0-	14899	2			N	-0-			-0-
10	16399	X	15110	-0-	-1289	-0-	15110	2			N	-0-			-0-
11	15870	X	14397	-0-	-1473	-0-	14397	2			N	-0-			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

06	6120	X	5000	-0-	-1120	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5501	-0-	-823	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5593	-0-	-731	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4768	-0-	-1082	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4958	-0-	-1087	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3826	-0-	-1574	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
*11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

06	14520	X	10232	-0-	-4288	-0-	10221	3	11	9	N	10	13	1			15
07	13733	X	8939	-0-	-4794	-0-	8922	3	17	9	N	15	28	1			2
08	12834	X	10046	-0-	-2788	-0-	10032	3	14	9	N	13	7	1			8
09	10980	X	9094	-0-	-1886	-0-	9072	3	22	9	N	20	13	1			15
10	10571	X	8309	-0-	-2262	-0-	8297	3	12	9	N	11	20	1			6
11	10230	X	8340	-0-	-1890	-0-	8312	3	28	9	N	25	23	1			8

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

06	6510	X	5428	-0-	-1082	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	4584	-0-	-3507	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	3855	-0-	-4236	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	5430	X	1741	-0-	-3689	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7820	-0-	-333	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7337	-0-	-816	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6773	-0-	-1117	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7271	-0-	-882	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6919	-0-	-971	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

06	3930	X	170	-0-	-3760	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4437	-0-	-244	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
*11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4341	-0-	-999	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4772	-0-	-746	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3635	-0-	-1705	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

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
06	8010	X	7400	-0-	-610	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7703	-0-	-388	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7619	-0-	-472	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7521	-0-	-309	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7762	-0-	-112	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
*11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-

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
06	3180	X	2482	-0-	-698	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3156	-0-	-285	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2911	-0-	-530	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1722	-0-	-1608	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2022	-0-	-1140	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1857	-0-	-1203	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

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
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2365	-0-	-1417	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2109	-0-	-1551	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

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
06	7200	X	5719	-0-	-1481	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5640	-0-	-1459	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5548	-0-	-1148	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5859	-0-	-321	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5559	-0-	-548	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4711	-0-	-1019	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

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
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	2397	-0-	-3896	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	3634	-0-	-2366	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1829	-0-	-558	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7271	-0-	-169	-0-	7271	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
08	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5424	-0-	-276	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

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

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

06	19620	X	18681	-0-	-939	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	19075	-0-	-982	-0-	19075	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	18961	-0-	-879	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	18224	-0-	-856	-0-	18224	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	18605	-0-	-987	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	17798	-0-	-892	-0-	17798	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

06	12690	X	2794	-0-	-9896	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	2985	-0-	-8237	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	1985	-0-	-9237	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					-0-
10	10416	X	354	-0-	-10062	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

06	9000	X	3899	-0-	-5101	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	3994	-0-	-5244	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	2518	-0-	-5635	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	2467	-0-	-4583	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	496	-0-	-4929	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	1616	-0-	-2284	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

06	2580	X	2411	-0-	-169	-0-	2401	2	10	9	Y	9	6	1			7
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4044	2	14	9	Y	13	7	1			13
08	3379	X	872	-0-	-2507	-0-	868	2	4	9	Y	4	16	1			1
09	3270	X	1990	-0-	-1280	-0-	1984	2	6	9	Y	5					6
10	4061	X	2551	-0-	-1510	-0-	2526	2	25	9	Y	23	14	1			15
11	3930	X	2106	-0-	-1824	-0-	2094	2	12	9	Y	11	17	1			9

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

06	2700	X	2687	-0-	-13	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2666	-0-	-248	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2556	-0-	-358	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1732	-0-	-1088	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1105	-0-	-1716	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	N	1	2	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4808	3	6	9	N	5	7	1			7
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3765	3	7	9	N	6	12	1			1
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3643	3	4	9	N	4	2	1			3
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2746	3	7	9	N	6	4	1			5
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2853	3	3	9	N	3	6	1			2
*11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3225	3	24	9	N	22	19	1			5

KILLIAN "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215400 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8952 - 10472

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - P/A 06/25/15

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

06	13500	X	12723	-0-	-777	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12913	-0-	-1037	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	12697	-0-	-1253	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11873	-0-	-1207	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12184	-0-	-1208	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11642	-0-	-1078	-0-	11642	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

06	7530	X	6855	-0-	-675	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6960	-0-	-666	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6568	-0-	-1058	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6715	-0-	-665	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
*11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

06	1290	N	921	-0-	-369	-0-	921	2			N	-0-					107
07	1488	N	980	-0-	-508	-0-	980	2			N	-0-					107
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					107
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					107
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					107
11	1590	N	1256	-0-	-334	-0-	1256	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

06	6540	X	5711	-0-	-829	-0-	345	1	5366	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5840	-0-	-608	-0-	359	1	5481	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5100	-0-	-1131	-0-	357	1	4743	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5208	-0-	-492	-0-	347	1	4861	2	N	-0-					-0-
10	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	318	1	9289	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5076	-0-	-624	-0-	256	1	4820	2	N	-0-					-0-

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
06	4140	X	2133	-0-	-2007	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	924	-0-	-3354	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2674	-0-	-1604	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2632	-0-	-968	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	891	-0-	-2829	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1176	-0-	-95	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	757	-0-	-1643	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1327	-0-	-1153	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	699	-0-	-1701	-0-	699	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

06	2070	X	1392	-0-	-678	-0-	1386	3	6	9	Y	5	4	1			5
07	1891	X	1640	-0-	-251	-0-	1636	3	4	9	Y	4	4	1			5
08	2139	X	1790	-0-	-349	-0-	1782	3	8	9	Y	7	8	1			4
09	2070	X	1583	-0-	-487	-0-	1579	3	4	9	Y	4					8
10	2139	X	1773	-0-	-366	-0-	1762	3	11	9	Y	10	9	1			9
11	1740	X	1687	-0-	-53	-0-	1678	3	9	9	Y	8	11	1			6

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

06	3540	X	3054	-0-	-486	-0-	3053	2	1	9	N	1					78
07	3658	X	2990	-0-	-668	-0-	2984	2	6	9	N	5					83
08	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	2997	2			N	-0-					83
09	3090	X	2680	-0-	-410	-0-	2680	2			N	-0-					83
10	3193	X	2586	-0-	-607	-0-	2586	2			N	-0-					83
11	3060	X	2869	-0-	-191	-0-	2869	2			N	-0-					83

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

06	6930	X	6671	-0-	-259	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6989	-0-	-203	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6875	-0-	-317	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6629	-0-	-331	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6796	-0-	-179	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6473	-0-	-277	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

06	8400	X	8125	-0-	-275	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8216	-0-	-464	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8199	-0-	-202	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7656	-0-	-474	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7407	-0-	-994	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6134	-0-	-1996	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

06	5190	X	4116	-0-	-1074	-0-	344	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	315	-0-	-5048	-0-	315	1			N	-0-					-0-
08	5363	X	283	-0-	-5080	-0-	283	1			N	-0-					-0-
09	4620	X	262	-0-	-4358	-0-	262	1			N	-0-					-0-
10	4278	X	1543	-0-	-2735	-0-	262	1	1281	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	2308	-0-	-1802	-0-	227	1	2081	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	351	1	2128	3	N	-0-					47
07	2697	X	2433	-0-	-264	-0-	371	1	2053	3	N	8					55
							9	9									
08	2449	X	2073	-0-	-376	-0-	401	1	1672	3	N	-0-					55
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	405	1	2125	3	N	1	1	8			55
							1	9									
10	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	432	1	2101	3	N	-0-					55
11	2490	X	2305	-0-	-185	-0-	394	1	1911	3	N	-0-					55

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

06	14400	X	13241	-0-	-1159	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13304	-0-	-1576	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	13174	-0-	-1644	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12555	-0-	-1155	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12249	-0-	-1422	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12503	-0-	-727	-0-	12503	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

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

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

06	12660	X	11914	-0-	-746	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11732	-0-	-1350	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11552	-0-	-972	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10941	-0-	-1179	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11257	-0-	-1267	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	10761	-0-	-1149	-0-	10761	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

06	2940	X	2283	-0-	-657	-0-	2281	3	2	9	N	2	3	1			3
07	3038	X	2432	-0-	-606	-0-	2428	3	4	9	N	4	7	1			-0-
08	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	2693	3	4	9	N	4	2	1			2
09	2820	X	2235	-0-	-585	-0-	2228	3	7	9	N	6	4	1			4
10	2914	X	2299	-0-	-615	-0-	2297	3	2	9	N	2	5	1			1
*11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3242	3	10	9	N	9	7	1			3

HARPER CATTLE E WELL #: C 1H RRCID -> 217213 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8643 - 9863

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/07/2015 - P/A 08/07/15

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

06	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10031	-0-	-819	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
08	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
09	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
10	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	4461	-0-	-7059	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5889	-0-	-681	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5012	-0-	-1777	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4355	-0-	-2215	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4424	2	22	9	Y	20	13	1			15
07	5022	X	4441	-0-	-581	-0-	4427	2	14	9	Y	13	13	1			15
08	5022	X	4325	-0-	-697	-0-	4304	2	21	9	Y	19	24	1			10
09	4860	X	4060	-0-	-800	-0-	4046	2	14	9	Y	13					23
10	4960	X	4139	-0-	-821	-0-	4110	2	29	9	Y	26	27	1			22
11	4440	X	3961	-0-	-479	-0-	3939	2	22	9	Y	20	26	1			16

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

06	4080	X	3331	-0-	-749	-0-	3314	3	17	9	Y	15	10	1			12
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3155	3	9	9	Y	8	9	1			11
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3216	3	18	9	Y	16	18	1			9
09	3330	X	1497	-0-	-1833	-0-	1491	3	6	9	Y	5					14
10	3441	X	1328	-0-	-2113	-0-	1318	3	10	9	Y	9	15	1			8
11	3330	X	1655	-0-	-1675	-0-	1646	3	9	9	Y	8	10	1			6

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

06	4980	X	4004	-0-	-976	-0-	3983	3	21	9	Y	19	12	1			14
07	5146	X	3936	-0-	-1210	-0-	3925	3	11	9	Y	10	11	1			13
08	4867	X	4002	-0-	-865	-0-	3982	3	20	9	Y	18	22	1			9
09	4470	X	3558	-0-	-912	-0-	3546	3	12	9	Y	11					20
10	4619	X	3833	-0-	-786	-0-	3807	3	26	9	Y	24	24	1			20
11	3990	X	3748	-0-	-242	-0-	3728	3	20	9	Y	18	24	1			14

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

06	3660	X	3146	-0-	-514	-0-	3131	3	15	9	Y	14	10	1			11
07	3627	X	3049	-0-	-578	-0-	3039	3	10	9	Y	9	9	1			11
08	3689	X	3172	-0-	-517	-0-	3154	3	18	9	Y	16	19	1			8
09	3570	X	3187	-0-	-383	-0-	3175	3	12	9	Y	11					19
10	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	3401	3	21	9	Y	19	20	1			18
*11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3383	3	19	9	Y	17	22	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	10410	X	8392	-0-	-2018	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
07	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
08	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9096	-0-	-2467	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	8800	-0-	-2750	-0-	8800	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6960	X	3460	-0-	-3500	-0-	167	1	3293	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4743	-0-	-1054	-0-	199	1	4544	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	2676	-0-	-2966	-0-	146	1	2530	2	N	-0-					-0-
09	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	239	1	6492	2	N	-0-					-0-
10	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	271	1	7226	2	N	-0-					-0-
*11	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	250	1	7345	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 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
06	14100	X	12155	-0-	-1945	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	12994	-0-	-1452	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	14338	-0-	-108	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12747	-0-	-783	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13069	-0-	-850	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12272	-0-	-1618	-0-	12272	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 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
06	8520	X	9	-0-	-8511	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
08	8804	X	45	-0-	-8759	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6363	-0-	-2157	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
10	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
*11	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					-0-

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
06	14250	X	9672	-0-	-4578	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12598	-0-	-453	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11662	-0-	-1389	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	10705	-0-	-1925	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11388	-0-	-1198	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11509	-0-	-671	-0-	11509	2			N	-0-					-0-

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
06	5700	X	4757	-0-	-943	-0-	4751	3	6	9	N	5	6	1			7
07	5890	X	4097	-0-	-1793	-0-	4088	3	9	9	N	8	14	1			1
08	5890	X	3892	-0-	-1998	-0-	3888	3	4	9	N	4	2	1			3
09	5040	X	3508	-0-	-1532	-0-	3502	3	6	9	N	5	5	1			3
10	4960	X	4277	-0-	-683	-0-	4273	3	4	9	N	4	5	1			2
11	4770	X	4066	-0-	-704	-0-	4053	3	13	9	N	12	10	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	6300	X	5578	-0-	-722	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	4480	-0-	-2123	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4984	-0-	-1619	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4855	-0-	-1535	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5046	-0-	-1247	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4941	-0-	-639	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	X	557	-0-	-463	-0-	553	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2	2	1			2
08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	909	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	570	X	239	-0-	-331	-0-	237	3	2	9	Y	2					4
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	591	3	8	9	Y	7	4	1			7
*11	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1636	3	9	9	Y	8	8	1			7

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
07	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13184	-0-	-983	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	10363	-0-	-5087	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	14154	-0-	-1811	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	13120	-0-	-2330	-0-	13120	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 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
06	9870	X	9750	-0-	-120	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
07	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	10165	-0-	-3	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
09	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	7284	-0-	-2586	-0-	7284	2			N	-0-					-0-

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
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

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

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4001	-0-	-1789	-0-	3995	3	6	9	N	5	7	1			7
07	5983	X	5415	-0-	-568	-0-	5406	3	9	9	N	8	14	1			1
08	5983	X	5707	-0-	-276	-0-	5699	3	8	9	N	7	4	1			4
09	5640	X	4888	-0-	-752	-0-	4877	3	11	9	N	10	7	1			7
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5636	3	8	9	N	7	10	1			4
11	5520	X	5410	-0-	-110	-0-	5395	3	15	9	N	14	13	1			5

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

06	9150	X	7876	-0-	-1274	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8133	-0-	-1322	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8397	-0-	-1058	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7931	-0-	-259	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8178	-0-	-192	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6961	-0-	-1169	-0-	6961	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

06	9420	X	8465	-0-	-955	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	7977	-0-	-2191	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	7386	-0-	-2782	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7884	-0-	-1956	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9337	-0-	-738	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8038	-0-	-422	-0-	8038	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

06	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7244	-0-	-754	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7937	-0-	-61	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7282	-0-	-458	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
10	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7034	-0-	-706	-0-	7034	2			N	-0-					-0-

IESI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 219227 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7896 - 10302

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - P/A 07/10/15

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

06	14310	X	5018	-0-	-9292	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	1777	-0-	-13010	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	2346	-0-	-11387	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	1855	-0-	-10505	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	1193	-0-	-5224	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4030	-0-	-980	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
07	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	9501	-0-	-2372	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	8591	-0-	-2899	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	8553	-0-	-3320	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	5397	-0-	-6093	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	411	1	2345	2	N	-0-					-0-
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	402	1	2749	2	N	-0-					-0-
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	431	1	2393	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1229	-0-	-1111	-0-	345	1	884	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1559	-0-	-1200	-0-	358	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2473	-0-	-587	-0-	364	1	2109	2	N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

06	9330	X	9204	-0-	-126	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8742	-0-	-899	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8510	-0-	-1131	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8167	-0-	-1163	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8449	-0-	-1192	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7624	-0-	-1586	-0-	7624	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

06	6570	X	5845	-0-	-725	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
07	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
09	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6829	-0-	-580	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5624	-0-	-1546	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

06	5910	X	5681	-0-	-229	-0-	351	1	5330	2	N	-0-					152
07	6107	X	5965	-0-	-142	-0-	362	1	5603	2	N	-0-					152
08	6107	X	5919	-0-	-188	-0-	362	1	5511	2	N	42	194	1			-0-
							46	9									
09	5850	X	5460	-0-	-390	-0-	351	1	5109	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5631	-0-	-321	-0-	362	1	5269	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5324	-0-	-436	-0-	351	1	4973	2	N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9165	3	10	9	N	9	12	1			13
07	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8807	3	14	9	N	13	24	1			2
08	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9456	3	14	9	N	13	7	1			8
09	9180	X	8373	-0-	-807	-0-	8349	3	24	9	N	22	14	1			16
10	9486	X	7922	-0-	-1564	-0-	7911	3	11	9	N	10	20	1			6
11	9180	X	7959	-0-	-1221	-0-	7936	3	23	9	N	21	20	1			7

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8860	-0-	-440	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8532	-0-	-498	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8765	-0-	-566	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8171	-0-	-859	-0-	8171	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

06	14370	X	12735	-0-	-1635	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12413	-0-	-948	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12442	-0-	-330	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11896	-0-	-854	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12200	-0-	-975	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	10228	-0-	-2522	-0-	98	1	10130	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

06	12330	X	11587	-0-	-743	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11399	-0-	-474	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11357	-0-	-609	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11262	-0-	-318	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11588	-0-	-378	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11195	-0-	-385	-0-	11195	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

06	9690	X	7278	-0-	-2412	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	6434	-0-	-3238	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	6965	-0-	-2676	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6980	-0-	-1300	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
10	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
*11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

06	13080	X	12846	-0-	-234	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	4729	-0-	-8291	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
09	12840	X	5847	-0-	-6993	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12668	-0-	-600	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11454	-0-	-1386	-0-	11454	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

06	2880	X	2141	-0-	-739	-0-	2140	3	1	9	N	1	3	1			3
07	2976	X	2436	-0-	-540	-0-	2433	3	3	9	N	3	6	1			-0-
08	2759	X	2059	-0-	-700	-0-	2056	3	3	9	N	3	1	1			2
09	2580	X	2197	-0-	-383	-0-	2193	3	4	9	N	4	3	1			3
10	2604	X	2217	-0-	-387	-0-	2213	3	4	9	N	4	5	1			2
11	2370	X	2169	-0-	-201	-0-	2162	3	7	9	N	6	6	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	4538	3	4	9	N	4	6	1			6
07	5053	X	2970	-0-	-2083	-0-	2962	3	8	9	N	7	12	1			1
08	5053	X	4863	-0-	-190	-0-	4857	3	6	9	N	5	3	1			3
09	4530	X	4000	-0-	-530	-0-	3989	3	11	9	N	10	6	1			7
10	4681	X	4167	-0-	-514	-0-	4161	3	6	9	N	5	9	1			3
11	4710	X	3459	-0-	-1251	-0-	3449	3	10	9	N	9	9	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6581	3	7	9	N	6	9	1			9
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6637	3	11	9	N	10	18	1			1
08	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7254	3	10	9	N	9	5	1			5
09	6600	X	6476	-0-	-124	-0-	6457	3	19	9	N	17	10	1			12
10	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7440	3	10	9	N	9	16	1			5
11	7020	X	6801	-0-	-219	-0-	6781	3	20	9	N	18	17	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	3	1	9	N	1	3	1			3
07	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1881	3	2	9	N	2	5	1			-0-
08	2542	N	1924	-0-	-618	-0-	1922	3	2	9	N	2	1	1			1
09	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	1908	3	4	9	N	4	2	1			3
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2236	3	2	9	N	2	4	1			1
11	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1765	3	11	9	N	10	9	1			2

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					46
07	4309	X	3990	-0-	-319	-0-	3990	2			N	-0-					46
08	4154	X	3190	-0-	-964	-0-	3190	2			N	-0-					46
09	4740	X	3585	-0-	-1155	-0-	3585	2			N	-0-					46
10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					46
*11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

06	23010	X	20586	-0-	-2424	-0-	20586	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	20774	-0-	-2507	-0-	20774	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	20473	-0-	-2374	-0-	20473	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	19538	-0-	-1912	-0-	19538	2			N	-0-					-0-
10	21607	X	19895	-0-	-1712	-0-	19895	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	18969	-0-	-1611	-0-	18969	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

06	21720	X	19491	-0-	-2229	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	19723	-0-	-2101	-0-	19723	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	19375	-0-	-1953	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	18446	-0-	-1864	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	18749	-0-	-1742	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	17794	-0-	-1706	-0-	17794	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

06	6060	X	3150	-0-	-2910	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6262	-0-	-899	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5803	-0-	-1127	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

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
06	10140	X	8698	-0-	-1442	-0-	450	1	8248	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	8248	-0-	-5764	-0-	471	1	7777	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	7720	-0-	-7129	-0-	443	1	7277	2	N	-0-					-0-
09	14370	X	7305	-0-	-7065	-0-	452	1	6853	2	N	-0-					-0-
10	14849	X	5562	-0-	-9287	-0-	447	1	5115	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	6798	-0-	-1902	-0-	426	1	6372	2	N	-0-					-0-

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
06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	812	1	4617	2	N	-0-					-0-
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	839	1	4790	2	N	-0-					-0-
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	839	1	4463	2	N	-0-					-0-
09	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	812	1	4405	2	N	-0-					-0-
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	839	1	4316	2	N	-0-					-0-
*11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	812	1	3898	2	N	-0-					-0-

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
06	870	X	450	-0-	-420	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	451	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	472	1	1530	2	N	-0-					-0-
09	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	466	1	1410	2	N	-0-					-0-
10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	456	1	1345	2	N	-0-					-0-
*11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	459	1	1656	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12090	X	7908	-0-	-4182	-0-	7899	3	9	9	N	8	12	1			12
07	10292	X	7916	-0-	-2376	-0-	7905	3	11	9	N	10	21	1			1
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10153	3	15	9	N	14	7	1			8
09	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9536	3	25	9	N	23	14	1			17
10	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10177	3	13	9	N	12	22	1			7
11	9840	X	9469	-0-	-371	-0-	9440	3	29	9	N	26	25	1			8

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. (I) GAS 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	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7648	3	9	9	N	8	3	1			9
07	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7581	3	12	9	N	11	19	1			1
08	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7517	3	11	9	N	10	5	1			6
09	7650	X	6787	-0-	-863	-0-	6769	3	18	9	N	16	10	1			12
10	7905	X	4946	-0-	-2959	-0-	4942	3	4	9	N	4	13	1			3
11	7650	X	5355	-0-	-2295	-0-	5340	3	15	9	N	14	12	1			5

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. (I) GAS 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	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8042	3	9	9	N	8	11	1			11
07	8215	X	8027	-0-	-188	-0-	8014	3	13	9	N	12	22	1			1
08	8122	X	7945	-0-	-177	-0-	7934	3	11	9	N	10	5	1			6
09	7950	X	7126	-0-	-824	-0-	7106	3	20	9	N	18	11	1			13
10	8215	X	7475	-0-	-740	-0-	7466	3	9	9	N	8	16	1			5
11	7950	X	6824	-0-	-1126	-0-	6801	3	23	9	N	21	19	1			7

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
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5273	3	6	9	N	5	7	1			7
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4921	3	8	9	N	7	13	1			1
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4778	3	7	9	N	6	3	1			4
09	5280	X	4139	-0-	-1141	-0-	4128	3	11	9	N	10	6	1			8
10	5456	X	4226	-0-	-1230	-0-	4222	3	4	9	N	4	9	1			3
11	5280	X	4255	-0-	-1025	-0-	4242	3	13	9	N	12	11	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5974	3	6	9	N	5	7	1			8
07	5456	X	5187	-0-	-269	-0-	5179	3	8	9	N	7	14	1			1
08	5704	X	4922	-0-	-782	-0-	4915	3	7	9	N	6	3	1			4
09	5970	X	4641	-0-	-1329	-0-	4629	3	12	9	N	11	7	1			8
10	6169	X	4768	-0-	-1401	-0-	4762	3	6	9	N	5	10	1			3
11	5970	X	4496	-0-	-1474	-0-	4482	3	14	9	N	13	12	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2723	3	3	9	N	3					3
07	1271	X	1098	-0-	-173	-0-	1091	3	7	9	N	6	8	1			1
08	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1870	3	4	9	N	4	2	1			3
09	2730	X	952	-0-	-1778	-0-	952	3			N	-0-	2	1			1
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

06	1470	X	1379	-0-	-91	-0-	1372	2	7	9	Y	6	4	1			5
07	2046	X	1795	-0-	-251	-0-	1789	2	6	9	Y	5	4	1			6
08	2046	X	1902	-0-	-144	-0-	1892	2	10	9	Y	9	10	1			5
09	1980	X	1760	-0-	-220	-0-	1754	2	6	9	Y	5					10
10	1798	X	1518	-0-	-280	-0-	1506	2	12	9	Y	11	12	1			9
11	1830	X	1298	-0-	-532	-0-	1290	2	8	9	Y	7	10	1			6

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

06	4560	X	3982	-0-	-578	-0-	3961	2	21	9	Y	19	12	1			14
07	4557	X	3973	-0-	-584	-0-	3961	2	12	9	Y	11	11	1			14
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4934	2	22	9	Y	20	23	1			11
09	4530	X	4494	-0-	-36	-0-	4479	2	15	9	Y	14					25
10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4859	2	30	9	Y	27	28	1			24
*11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4841	2	26	9	Y	24	29	1			19

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 9340

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	4890	X	4879	-0-	-11	-0-	4879	2			N	-0-					54
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					54
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					54
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					54
10	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					54
11	5910	X	5280	-0-	-630	-0-	5280	2			N	-0-					54

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4563	3	20	9	Y	18	12	1			14
07	5208	X	4453	-0-	-755	-0-	4440	3	13	9	Y	12	12	1			14
08	5208	X	5176	-0-	-32	-0-	5141	3	35	9	Y	32	27	1			19
09	5040	X	4845	-0-	-195	-0-	4831	3	14	9	Y	13					32
10	5146	X	4364	-0-	-782	-0-	4331	3	33	9	Y	30	40	1			22
11	5010	X	4059	-0-	-951	-0-	4037	3	22	9	Y	20	25	1			17

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3723	2	34	9	N	31					48
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					48
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					48
09	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	2670	2	48	9	N	44					92
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4043	2	45	9	N	41					133
*11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					133

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

06	11190	X	10139	-0-	-1051	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	11101	-0-	-152	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10561	-0-	-413	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9828	-0-	-732	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9972	-0-	-1126	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
*11	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

06	5700	X	5432	-0-	-268	-0-	5428	3	4	9	N	4	7	1			7
07	5828	X	5027	-0-	-801	-0-	5018	3	9	9	N	8	14	1			1
08	5704	X	5485	-0-	-219	-0-	5477	3	8	9	N	7	4	1			4
09	5460	X	5167	-0-	-293	-0-	5154	3	13	9	N	12	7	1			9
10	5611	X	5408	-0-	-203	-0-	5401	3	7	9	N	6	11	1			4
11	5430	X	5142	-0-	-288	-0-	5128	3	14	9	N	13	13	1			4

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

06	1980	N	1602	-0-	-378	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
*11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

06	7200	X	6596	-0-	-604	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6911	-0-	-529	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6632	-0-	-653	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5853	-0-	-747	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6114	-0-	-799	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	5903	2			N	-0-					-0-

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
06	8310	X	7496	-0-	-814	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7594	-0-	-993	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7666	-0-	-673	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7563	-0-	-207	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7593	-0-	-436	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7298	-0-	-202	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

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
06	7740	X	6721	-0-	-1019	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7035	-0-	-777	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7140	-0-	-610	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6856	-0-	-494	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7010	-0-	-213	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6776	-0-	-124	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

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
06	3900	X	2968	-0-	-932	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3358	-0-	-424	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 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
06	6510	X	3298	-0-	-3212	-0-	3298	2			Y	-0-					13
07	6386	X	5243	-0-	-1143	-0-	5243	2			Y	-0-					13
08	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			Y	-0-					13
09	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6713	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6392	-0-	-568	-0-	6392	2			Y	-0-					-0-

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 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
06	5280	X	4888	-0-	-392	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4939	-0-	-517	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4725	-0-	-165	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
*11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-

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
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2714	-0-	-1037	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3554	-0-	-197	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3222	-0-	-348	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	323	-0-	-3118	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	161	-0-	-4334	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	3456	-0-	-1039	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
*11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

06	8730	X	5914	-0-	-2816	-0-	213	1	5701	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	5084	-0-	-5735	-0-	206	1	4878	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10112	-0-	-707	-0-	219	1	9893	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	10019	-0-	-451	-0-	201	1	9818	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	3226	-0-	-3811	-0-	163	1	3063	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	183	-0-	-9597	-0-	183	1			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

06	4350	X	2659	-0-	-1691	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4176	-0-	-319	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3860	-0-	-190	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

06	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11860	-0-	-447	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11144	-0-	-1163	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10386	-0-	-1524	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	8252	-0-	-4024	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	11338	-0-	-272	-0-	11338	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

06	3420	X	2977	-0-	-443	-0-	2976	3	1	9	N	1	4	1			3
07	3565	X	1343	-0-	-2222	-0-	1342	3	1	9	N	1	4	1			-0-
08	3565	X	2597	-0-	-968	-0-	2593	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3450	X	2476	-0-	-974	-0-	2470	3	6	9	N	5	3	1			4
10	3069	X	2306	-0-	-763	-0-	2304	3	2	9	N	2	5	1			1
11	2970	X	2115	-0-	-855	-0-	2108	3	7	9	N	6	5	1			2

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

06	4470	X	3790	-0-	-680	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4393	-0-	-226	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4235	-0-	-384	-0-	4234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4470	X	3995	-0-	-475	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3911	-0-	-584	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3379	-0-	-881	-0-	3378	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	6666	-0-	-924	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6542	-0-	-1394	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6324	-0-	-1643	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5510	-0-	-2200	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6124	-0-	-1843	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	4771	-0-	-1889	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

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
06	9060	X	7803	-0-	-1257	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	8938	-0-	-2098	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10807	-0-	-229	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	7195	-0-	-3485	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
10	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9617	-0-	-853	-0-	9617	2			N	-0-					-0-

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
06	5370	X	5045	-0-	-325	-0-	5045	2			N	-0-					60
07	5518	X	5238	-0-	-280	-0-	5238	2			N	-0-					60
08	5456	X	5161	-0-	-295	-0-	5161	2			N	-0-					60
09	5190	X	4981	-0-	-209	-0-	4981	2			N	-0-					60
10	5270	X	5114	-0-	-156	-0-	5114	2			N	-0-					60
11	5070	X	4901	-0-	-169	-0-	4901	2			N	-0-					60

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
06	8940	X	8436	-0-	-504	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
09	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
10	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
*11	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-

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
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7049	2	55	9	Y	50					138
07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7005	2	20	9	Y	18	128	1			28
08	6386	X	5655	-0-	-731	-0-	5622	2	33	9	Y	30					58
09	6180	X	4562	-0-	-1618	-0-	4562	2			Y	-0-					58
10	6386	X	5521	-0-	-865	-0-	5387	2	134	9	Y	122	90	1			90
11	6180	X	3020	-0-	-3160	-0-	3020	2			Y	-0-					90

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		2419	-0-	2419	16881	2419	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2176	-0-	2176	19057	2176	2			N	-0-					-0-
08	21242	X	2185	-0-	-19057	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2016	-0-	-834	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1995	-0-	-919	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2084	-0-	-346	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 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
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	355	1	2830	2	N	31					228
							34	9									
07	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	366	1	2777	2	N	-0-					228
08	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	361	1	2732	2	N	-0-					228
09	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	352	1	2606	2	N	3	195	1			36
							3	9									
10	3317	X	2691	-0-	-626	-0-	353	1	2338	2	N	-0-					36
11	3210	X	3040	-0-	-170	-0-	349	1	2691	2	N	-0-					36

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
06	3810	X	3536	-0-	-274	-0-	480	1	3056	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3383	-0-	-275	-0-	475	1	2908	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3457	-0-	-201	-0-	480	1	2975	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3540	X	2183	-0-	-1357	-0-	481	1	1702	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2614	-0-	-1044	-0-	505	1	2109	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2655	-0-	-885	-0-	501	1	2154	2	N	-0-					-0-

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
06	5610	X	4538	-0-	-1072	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4678	-0-	-406	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4276	-0-	-254	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4543	-0-	-138	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3888	-0-	-732	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

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
06	1920	X	24	-0-	-1896	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	1984	X	1167	-0-	-817	-0-	345	1	822	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	388	-0-	-1596	-0-	140	1	246	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	750	X	46	-0-	-704	-0-	17	1	29	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14070	X	10071	-0-	-3999	-0-	345	1	9726	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	10083	-0-	-3185	-0-	359	1	9724	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	9614	-0-	-2228	-0-	357	1	9257	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9331	-0-	-749	-0-	347	1	8984	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	8638	-0-	-1778	-0-	396	1	8242	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9217	-0-	-863	-0-	322	1	8895	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 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
06	3930	X	3550	-0-	-380	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3525	-0-	-536	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	3403	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3540	X	2977	-0-	-563	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2654	-0-	-1004	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2210	-0-	-1330	-0-	2209	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	459	1	2513	3	N	21	56	1			20
							23	9									
07	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	473	1	2016	3	N	10					30
							11	9									
08	4309	X	2534	-0-	-1775	-0-	390	1	2133	3	N	10					40
							11	9									
09	4170	X	2554	-0-	-1616	-0-	384	1	2170	3	N	-0-					40
10	4309	X	2791	-0-	-1518	-0-	386	1	2370	3	N	32					72
							35	9									
11	3000	X	2496	-0-	-504	-0-	401	1	2095	3	N	-0-					72

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

06	12150	X	11879	-0-	-271	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12006	-0-	-549	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
08	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10979	-0-	-901	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	5548	-0-	-6728	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
*11	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

06	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	18388	2			N	-0-					-0-
07	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
08	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
09	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
10	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
*11	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2			N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9648	3	10	9	N	9	14	1			14
07	9548	X	8949	-0-	-599	-0-	8934	3	15	9	N	14	26	1			2
08	10168	X	9118	-0-	-1050	-0-	9106	3	12	9	N	11	6	1			7
09	9840	X	8319	-0-	-1521	-0-	8295	3	24	9	N	22	13	1			16
10	10168	X	7915	-0-	-2253	-0-	7905	3	10	9	N	9	19	1			6
11	9660	X	7736	-0-	-1924	-0-	7710	3	26	9	N	24	22	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

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

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

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

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10381	-0-	-996	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10523	-0-	-854	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9758	-0-	-1252	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
10	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
*11	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

06	4950	X	4536	-0-	-414	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4895	-0-	-933	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4128	-0-	-1700	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5124	-0-	-84	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
*11	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

06	13080	X	11146	-0-	-1934	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11670	-0-	-792	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
08	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10521	-0-	-1631	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11866	-0-	-14	-0-	11866	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

06	10770	X	10169	-0-	-601	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10454	-0-	-582	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10802	-0-	-172	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10419	-0-	-111	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10589	-0-	-44	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
*11	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	4020	X	2539	-0-	-1481	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3429	-0-	-725	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3741	-0-	-103	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2239	-0-	-1391	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	376	1	2630	2	N	-0-					-0-
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	392	1	2326	2	N	-0-					-0-
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	385	1	3121	2	N	-0-					-0-
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	388	1	3348	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	1846	-0-	-417	-0-	446	1	1400	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1868	-0-	-322	-0-	423	1	1445	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

06	4350	X	3440	-0-	-910	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3581	-0-	-914	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3815	-0-	-494	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3499	-0-	-671	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3600	-0-	-90	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5505	-0-	-106	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5307	-0-	-304	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4914	-0-	-666	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5481	-0-	-285	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4352	-0-	-1228	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

06	9690	X	7487	-0-	-2203	-0-	221	1	7266	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	7572	-0-	-2441	-0-	254	1	7318	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	7866	-0-	-2147	-0-	363	1	7503	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	7497	-0-	-1923	-0-	374	1	7123	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7883	-0-	-425	-0-	264	1	7619	2	N	-0-					-0-
*11	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

06	4080	X	3852	-0-	-228	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3436	-0-	-780	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3302	-0-	-976	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3202	-0-	-938	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

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
06	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
07	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	13019	-0-	-187	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12400	-0-	-380	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12651	-0-	-555	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11959	-0-	-821	-0-	11959	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

06	7140	X	6940	-0-	-200	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7359	-0-	-19	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6136	-0-	-794	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6847	-0-	-686	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5576	-0-	-1714	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	351	1	4954	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4643	-0-	-937	-0-	362	1	4281	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4755	-0-	-825	-0-	362	1	4393	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5110	-0-	-290	-0-	351	1	4759	2	N	-0-					-0-
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	362	1	4813	2	N	-0-					-0-
*11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	351	1	4600	2	N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

06	5460	X	3030	-0-	-2430	-0-	280	1	2720	2	Y	27	2	8			78
							30	9									
07	5518	X	2009	-0-	-3509	-0-	203	1	1793	2	Y	12					90
							13	9									
08	4774	X	2039	-0-	-2735	-0-	252	1	1775	2	Y	11					101
							12	9									
09	3450	X	2179	-0-	-1271	-0-	267	1	1886	2	Y	24	5	8			120
							26	9									
10	3348	X	1673	-0-	-1675	-0-	268	1	1395	2	Y	9	1	8			128
							10	9									
11	3030	X	1827	-0-	-1203	-0-	388	1	1424	2	Y	14	5	8			137
							15	9									

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

06	10020	X	9343	-0-	-677	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8163	-0-	-1447	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9509	-0-	-256	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
10	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
*11	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-

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
06	6540	X	1896	-0-	-4644	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
08	5859	X	20	-0-	-5839	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	2557	-0-	-1535	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*11	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

06	6750	X	6113	-0-	-637	-0-	467	1	5646	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5987	-0-	-616	-0-	509	1	5478	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5376	-0-	-1041	-0-	516	1	4860	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	4612	-0-	-1508	-0-	461	1	4151	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5581	-0-	-743	-0-	494	1	5087	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	4457	-0-	-1663	-0-	439	1	4018	2	N	-0-					-0-

HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 8984

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - P/A 06/12/15

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540	X	2515	-0-	-7025	-0-	2515	2	N	-0-			-0-
07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	9125	-0-	-640	-0-	9125	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	2283	-0-	-7167	-0-	2283	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	4675	-0-	-5090	-0-	4675	2	N	-0-			-0-
11	8820	X	7282	-0-	-1538	-0-	7282	2	N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
06	5280	X	3865	-0-	-1415	-0-	157	1	3708	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4100	-0-	-922	-0-	168	1	3932	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3558	-0-	-224	-0-	142	1	3416	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	3822	-0-	-48	-0-	99	1	3723	2	N	-0-			-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	98	1	4000	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	96	1	3685	2	N	-0-			-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 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	EOM BALANCE
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	534	1	6121	2	N	-0-			-0-
07	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	505	1	10158	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-			-0-
09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-			-0-
10	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-			-0-
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6475	-0-	-500	-0-	6475	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	3713	-0-	-3262	-0-	3713	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	1024	-0-	-5786	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	568	-0-	-6469	-0-	568	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	278	-0-	-6532	-0-	278	2	N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
06	5490	X	3179	-0-	-2311	-0-	106	1	3073	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	3708	-0-	-1965	-0-	140	1	3568	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	3948	-0-	-1725	-0-	152	1	3796	2	N	-0-			-0-
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	136	1	5258	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	2356	-0-	-2139	-0-	121	1	2235	2	N	-0-			-0-
*11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	153	1	3920	2	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	8643	-0-	-717	-0-	8643	2	N	-0-			45
07	9672	X	8872	-0-	-800	-0-	8872	2	N	-0-			45
08	9672	X	8994	-0-	-678	-0-	8994	2	N	-0-			45
09	9300	X	8670	-0-	-630	-0-	8670	2	N	-0-			45
10	9207	X	8927	-0-	-280	-0-	8927	2	N	-0-			45
11	8700	X	8350	-0-	-350	-0-	8350	2	N	-0-			45

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2	N	-0-			-0-
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2	N	-0-			-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2	N	-0-			-0-
09	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2	N	-0-			-0-
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2	N	-0-			-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	2769	-0-	-2541	-0-	293	1	2402	2	N	67	1	8			114
							74	9									
07	4805	X	276	-0-	-4529	-0-	253	1	23	9	Y	21	85	1			50
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					50
09	4350	X	2371	-0-	-1979	-0-	61	1	2309	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
10	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	312	1	8245	2	Y	-0-					50
*11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	274	1	5467	2	Y	2	2	8			50
							2	9									

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

06	6480	X	6280	-0-	-200	-0-	6181	2	99	9	N	90					134
07	6727	X	6343	-0-	-384	-0-	6312	2	31	9	N	28	110	1			52
08	6727	X	6269	-0-	-458	-0-	6239	2	30	9	N	27					79
09	6510	X	6161	-0-	-349	-0-	6124	2	37	9	N	34	1	8			112
10	6572	X	6250	-0-	-322	-0-	6169	2	81	9	N	74					186
11	6270	X	5971	-0-	-299	-0-	5971	2			N	-0-	118	1			68

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

06	720	N	226	-0-	-494	-0-	226	1			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

06	10470	X	6522	-0-	-3948	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	5115	X	1325	-0-	-3790	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

06	3960	X	3451	-0-	-509	-0-	3451	2			N	-0-					30
07	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	3732	2			N	-0-					30
08	4092	X	3345	-0-	-747	-0-	3345	2			N	-0-					30
09	3930	X	3508	-0-	-422	-0-	3507	2	1	9	N	1	1	8			30
10	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	3430	2			N	-0-					30
11	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	3423	2	1	9	N	1	1	8			30

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

06	7710	X	6767	-0-	-943	-0-	6747	2	20	9	N	18					88
07	7967	X	7089	-0-	-878	-0-	7069	2	20	9	N	18	1	8			105
08	7750	X	7182	-0-	-568	-0-	7162	2	20	9	N	18	85	1			38
09	7500	X	7408	-0-	-92	-0-	7386	2	22	9	N	20	1	8			57
10	7099	X	7024	-0-	-75	-0-	6988	2	36	9	N	33					90
11	6960	X	6937	-0-	-23	-0-	6935	2	2	9	N	2	2	8			90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

06	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	2423	2	21	9	N	19	1	8			44
07	2666	N	1890	-0-	-776	-0-	1890	2			N	-0-					44
08	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	2452	2			N	-0-					44
09	2430	N	2136	-0-	-294	-0-	2135	2	1	9	N	1	1	8			44
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					44
11	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	2266	2	1	9	N	1	1	8			44

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

06	5700	X	5400	-0-	-300	-0-	5387	2	13	9	N	12					56
07	5673	X	5578	-0-	-95	-0-	5553	2	25	9	N	23					79
08	5673	X	5510	-0-	-163	-0-	5510	2			N	-0-					79
09	5490	X	5276	-0-	-214	-0-	5259	2	17	9	N	15					94
10	5642	X	5416	-0-	-226	-0-	5416	2			N	-0-					94
11	5400	X	5210	-0-	-190	-0-	5175	2	35	9	N	32					126

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

06	5760	X	5115	-0-	-645	-0-	5100	2	15	9	N	14					37
07	5952	X	5119	-0-	-833	-0-	5119	2			N	-0-					37
08	5921	X	5497	-0-	-424	-0-	5486	2	11	9	N	10					47
09	5730	X	5256	-0-	-474	-0-	5255	2	1	9	N	1	1	8			47
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5341	2	18	9	N	16					63
*11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					63

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

06	4050	X	3736	-0-	-314	-0-	3723	2	13	9	Y	12					15
07	4247	X	3951	-0-	-296	-0-	3947	2	4	9	Y	4					19
08	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	4080	2			Y	-0-	19	1			-0-
09	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3735	3	3	9	N	3	1	1			3
07	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	3163	3	6	9	N	5	7	1			1
08	3255	X	2655	-0-	-600	-0-	2652	3	3	9	N	3	2	1			2
09	3390	X	2295	-0-	-1095	-0-	2289	3	6	9	N	5	3	1			4
10	3503	X	2634	-0-	-869	-0-	2631	3	3	9	N	3	5	1			2
11	3390	X	2769	-0-	-621	-0-	2762	3	7	9	N	6	6	1			2

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227906 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7622 - 11310

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/2015

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
06	33110	X	33110	-0-	-0-	-0-	33110	2			N	-0-					-0-
07	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	2			N	-0-					-0-
08	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	23908	2			N	-0-					-0-
09	21742	X	21742	-0-	-0-	-0-	21742	2			N	-0-					-0-
10	21367	X	21367	-0-	-0-	-0-	21367	2			N	-0-					-0-
*11	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					-0-

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
06	8430	X	5704	-0-	-2726	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6946	-0-	-1765	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6167	-0-	-2203	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	4944	-0-	-3156	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5627	-0-	-1317	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4817	-0-	-1903	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

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
06	14910	X	13272	-0-	-1638	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13371	-0-	-1819	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	13675	-0-	-1515	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	11547	-0-	-1863	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	8567	-0-	-5290	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	9456	-0-	-3804	-0-	9456	2			N	-0-					-0-

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
06	3000	N	4217	-0-	1217	1217	267	1	3950	2	N	-0-					85
07	5354	X	4137	-0-	-1217	-0-	278	1	3859	2	N	-0-					85
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	267	1	3875	2	N	-0-					85
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	223	1	3752	2	N	-0-					85
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	258	1	3681	2	N	-0-	69	1			16
*11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	266	1	3277	2	N	-0-					16

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
06	3660	X	1895	-0-	-1765	-0-	470	1	1425	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	2123	-0-	-2434	-0-	526	1	1597	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1148	-0-	-3409	-0-	549	1	599	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	540	-0-	-3870	-0-	540	1			N	-0-					-0-
10	3255	X	98	-0-	-3157	-0-	98	1			N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

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

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

06	4110	X	3041	-0-	-1069	-0-	267	1	2774	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3782	-0-	-465	-0-	334	1	3448	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3406	-0-	-593	-0-	373	1	3033	2	N	-0-					-0-
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	392	1	3493	2	N	-0-					-0-
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	406	1	3874	2	N	-0-					-0-
*11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	350	1	3900	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

06	4020	X	1307	-0-	-2713	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	1919	-0-	-1894	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	1215	-0-	-1947	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	980	-0-	-1210	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
*11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

06	7770	X	7050	-0-	-720	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7106	-0-	-923	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7110	-0-	-919	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6780	-0-	-870	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7013	-0-	-489	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6546	-0-	-504	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

06	5670	X	3336	-0-	-2334	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
09	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6526	-0-	-635	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5948	-0-	-982	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

06	6510	X	6157	-0-	-353	-0-	6117	2	40	9	Y	36					45
07	6696	X	6192	-0-	-504	-0-	6192	2			Y	-0-					45
08	6634	X	6411	-0-	-223	-0-	6396	2	15	9	Y	14	46	1			13
09	6420	X	6085	-0-	-335	-0-	6085	2			Y	-0-					13
10	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	6318	2			Y	-0-					13
11	6210	X	5995	-0-	-215	-0-	5995	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
07	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
08	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
10	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
*11	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

06	10830	X	7369	-0-	-3461	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	8507	-0-	-2684	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9072	-0-	-2119	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10147	-0-	-683	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
*11	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

06	4890	X	4753	-0-	-137	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5182	-0-	-458	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3778	-0-	-2267	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	2994	-0-	-2856	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3404	-0-	-2641	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3743	-0-	-1777	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

06	8430	X	6721	-0-	-1709	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8554	-0-	-405	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8481	-0-	-478	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8110	-0-	-560	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8265	-0-	-570	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7105	-0-	-1175	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	2992	3	227	9	N	206	192	1			34
07	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	2586	3			N	-0-					34
08	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	2638	3			N	-0-					34
09	3210	X	2556	-0-	-654	-0-	2556	3			N	-0-					34
10	3317	X	2660	-0-	-657	-0-	2660	3			N	-0-					34
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2 EXT		4431	-0-	4431	16135	4431	2			N	-0-					-0-
07	21070	X	4935	-0-	-16135	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
09	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
*11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5629	-0-	2529	2529	5629	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4523	-0-	1523	4052	4523	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5466	-0-	2366	6418	5466	2			N	-0-					-0-
*11	9772	X	3354	-0-	-6418	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

06	6360	X	4967	-0-	-1393	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4733	-0-	-1529	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5122	-0-	-1140	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4556	-0-	-1414	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5009	-0-	-1160	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4803	-0-	-177	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

06	4110	X	2325	-0-	-1785	-0-	239	1	2086	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	2497	-0-	-1471	-0-	254	1	2243	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3276	-0-	-630	-0-	261	1	3012	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3510	X	2807	-0-	-703	-0-	253	1	2554	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2085	-0-	-1232	-0-	311	1	1773	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3180	X	2412	-0-	-768	-0-	176	1	2236	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4632	-0-	-111	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3037	-0-	-1763	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

06	5370	X	4195	-0-	-1175	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5547	-0-	-250	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5118	-0-	-492	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	4530	X	3851	-0-	-679	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	3942	-0-	-739	-0-	3846	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
08	4681	X	3863	-0-	-818	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3677	-0-	-523	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3583	-0-	-757	-0-	3502	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
11	3840	X	3020	-0-	-820	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-

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
06	9000	X	8352	-0-	-648	-0-	8352	2			Y	-0-					-0-
07	9300	X	8742	-0-	-558	-0-	8678	2	64	9	Y	58					58
08	9300	X	8772	-0-	-528	-0-	8772	2			Y	-0-					58
09	9000	X	8385	-0-	-615	-0-	8383	2	2	9	Y	2	60	1			-0-
10	8742	X	8506	-0-	-236	-0-	8506	2			Y	-0-					-0-
11	8490	X	8219	-0-	-271	-0-	8219	2			Y	-0-					-0-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 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
06	4140	X	2986	-0-	-1154	-0-	2983	3	3	9	N	3	4	1			4
07	3813	X	2641	-0-	-1172	-0-	2638	3	3	9	N	3	7	1			-0-
08	3503	X	2369	-0-	-1134	-0-	2365	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3090	X	2596	-0-	-494	-0-	2590	3	6	9	N	5	3	1			4
10	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	2660	3	3	9	N	3	5	1			2
11	3000	X	2629	-0-	-371	-0-	2622	3	7	9	N	6	6	1			2

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
06	8430	X	7467	-0-	-963	-0-	328	1	7139	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	6919	-0-	-1792	-0-	354	1	6565	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	7594	-0-	-1117	-0-	352	1	7242	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6655	-0-	-1235	-0-	329	1	6326	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7471	-0-	-403	-0-	358	1	7113	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7020	-0-	-450	-0-	329	1	6691	2	N	-0-					-0-

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
06	5130	X	5019	-0-	-111	-0-	449	1	4570	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	6004	-0-	-2490	-0-	525	1	5479	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	5041	-0-	-3453	-0-	480	1	4561	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	3352	-0-	-4868	-0-	325	1	3027	2	N	-0-					-0-
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	573	1	5774	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	1942	-0-	-3878	-0-	445	1	1497	2	N	-0-					-0-

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
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	382	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	515	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	5642	-0-	-1258	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
08	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
09	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6647	-0-	-173	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6357	-0-	-243	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

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

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
06	9570	X	5323	-0-	-4247	-0-	5323	3			N	-0-	11	1			4
07	9889	X	3262	-0-	-6627	-0-	3262	3			N	-0-	4	1			-0-
08	9889	X	8812	-0-	-1077	-0-	8803	3	9	9	N	8	4	1			4
09	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12445	3	32	9	N	29	14	1			19
10	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12430	3	17	9	N	15	26	1			8
*11	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10885	3	37	9	N	34	31	1			11

MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - PLUGGED 09/17/2015

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	474	1	3169	2	N	38					65
							42	9									
07	4123	X	4093	-0-	-30	-0-	480	1	3583	2	N	27					92
							30	9									
08	4123	X	3852	-0-	-271	-0-	441	1	3383	2	N	25					117
							28	9									
09	3690	X	3522	-0-	-168	-0-	445	1	3076	2	N	1	1	8			117
							1	9									
10	4092	X	3583	-0-	-509	-0-	469	1	3072	2	N	38					155
							42	9									
11	3960	X	3429	-0-	-531	-0-	465	1	2938	2	N	24	80	1	1	8	98
							26	9									

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
07	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7720	-0-	-433	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7337	-0-	-553	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7356	-0-	-797	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7257	-0-	-363	-0-	7257	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4274	-0-	-796	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4681	-0-	-558	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4442	-0-	-628	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

06	8550	X	7438	-0-	-1112	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7471	-0-	-992	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7794	-0-	-669	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7827	-0-	-183	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7689	-0-	-92	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
*11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

06	3270	X	2603	-0-	-667	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2620	-0-	-759	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2401	-0-	-209	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2096	-0-	-514	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

06	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7773	-0-	-504	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7854	-0-	-423	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7440	-0-	-570	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7570	-0-	-676	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7289	-0-	-571	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	7212	-0-	-558	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
07	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
08	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7835	-0-	-25	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7572	-0-	-705	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
*11	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-

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
06	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
07	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9183	-0-	-706	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8690	-0-	-910	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8907	-0-	-1013	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8262	-0-	-1338	-0-	8262	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	7650	X	6963	-0-	-687	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	6897	-0-	-1659	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7436	-0-	-1120	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	3945	-0-	-4335	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5067	-0-	-2125	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6010	-0-	-1190	-0-	6010	2			N	-0-					-0-

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
06	11670	X	9056	-0-	-2614	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	9227	-0-	-2832	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	9222	-0-	-2837	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	7680	-0-	-3750	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8824	-0-	-1096	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
*11	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1924	2	8	9	Y	7	3	1			4
07	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	Y	3	3	1			4
08	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1385	2	7	9	Y	6	7	1			3
09	1920	X	1051	-0-	-869	-0-	1048	2	3	9	Y	3					6
10	1984	X	1220	-0-	-764	-0-	1211	2	9	9	Y	8	7	1			7
11	1920	X	1165	-0-	-755	-0-	1158	2	7	9	Y	6	8	1			5

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

06	5580	X	4949	-0-	-631	-0-	4949	2			N	-0-					21
07	5766	X	5346	-0-	-420	-0-	5184	2	162	9	N	147					168
08	5766	X	4988	-0-	-778	-0-	4988	2			N	-0-	41	1			127
09	5100	X	4771	-0-	-329	-0-	4771	2			N	-0-					127
10	5332	X	5092	-0-	-240	-0-	5092	2			N	-0-					127
11	5160	X	4816	-0-	-344	-0-	4816	2			N	-0-					127

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

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

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	400	1	3045	3	Y	83	97	1			-0-
							91	9									
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	426	1	3060	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	420	1	2931	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
09	3540	X	408	-0-	-3132	-0-	408	1			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	437	1	2881	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3250	-0-	-290	-0-	429	1	2691	3	Y	118	99	1			19
							130	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
08	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
*11	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

06	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8853	3	91	9	Y	83	97	1			-0-
07	9672	X	8969	-0-	-703	-0-	8969	3			Y	-0-					-0-
08	9672	X	8976	-0-	-696	-0-	8869	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
09	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	3			Y	-0-					-0-
10	9238	X	8761	-0-	-477	-0-	8761	3			Y	-0-					-0-
11	8940	X	8558	-0-	-382	-0-	8428	3	130	9	Y	118	99	1			19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3066	-0-	-804	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1713	-0-	-1852	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2289	-0-	-1276	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
*11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	1940	-0-	-2121	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	979	-0-	-2951	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2069	-0-	-1992	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1796	-0-	-1084	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1712	-0-	-418	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1704	-0-	-311	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1680	-0-	-242	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3623	-0-	-847	-0-	3619	3	4	9	N	4	5	1			5
07	4619	X	3245	-0-	-1374	-0-	3242	3	3	9	N	3	8	1			-0-
08	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3413	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3630	X	2967	-0-	-663	-0-	2959	3	8	9	N	7	4	1			5
10	3751	X	2655	-0-	-1096	-0-	2652	3	3	9	N	3	6	1			2
11	3630	X	2460	-0-	-1170	-0-	2451	3	9	9	N	8	8	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

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

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4502	-0-	-118	-0-	482	1	4019	2	N	1	1	8			36
							1	9									
07	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	482	1	4144	2	N	-0-					36
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	484	1	4403	2	N	18					54
							20	9									
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	424	1	4226	2	N	2	2	8			54
							2	9									
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	484	1	4409	2	N	39					93
							43	9									
11	4740	X	4380	-0-	-360	-0-	438	1	3940	2	N	2	2	8			93
							2	9									

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. (I) GAS 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	3960	X	3532	-0-	-428	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3762	-0-	-330	-0-	3569	2	193	9	N	175					175
08	4092	X	3530	-0-	-562	-0-	3530	2			N	-0-	155	1			20
09	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	3392	2			N	-0-					20
10	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	3445	2			N	-0-					20
11	3630	X	3301	-0-	-329	-0-	3301	2			N	-0-					20

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

06	11970	X	7103	-0-	-4867	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	2806	-0-	-9563	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	7050	-0-	-3955	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
09	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	4448	-0-	-2662	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

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

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
*11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

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

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
*11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3222	3	2	9	N	2	4	1			4
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3028	3	6	9	N	5	8	1			1
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3053	3	3	9	N	3	2	1			2
09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2615	3	7	9	N	6	4	1			4
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2494	3	3	9	N	3	5	1			2
*11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2657	3	7	9	N	6	6	1			2

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

06	6930	X	5629	-0-	-1301	-0-	437	1	5192	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6060	-0-	-853	-0-	455	1	5605	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	1944	-0-	-4969	-0-	453	1	1491	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	432	-0-	-5208	-0-	432	1			N	-0-					-0-
10	6045	X	2557	-0-	-3488	-0-	464	1	2093	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	405	-0-	-5445	-0-	405	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3351	3	3	9	N	3	1	1			4
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3171	3	6	9	N	5	8	1			1
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3514	3	4	9	N	4	2	1			3
09	3360	X	2162	-0-	-1198	-0-	2148	3	14	9	N	13	8	1			8
10	3472	X	1323	-0-	-2149	-0-	1320	3	3	9	N	3	9	1			2
11	3390	X	2734	-0-	-656	-0-	2726	3	8	9	N	7	7	1			2

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

06	9300	X	5462	-0-	-3838	-0-	5456	3	6	9	N	5	7	1			8
07	8432	X	5415	-0-	-3017	-0-	5406	3	9	9	N	8	15	1			1
08	6696	X	5280	-0-	-1416	-0-	5272	3	8	9	N	7	4	1			4
09	5970	X	4916	-0-	-1054	-0-	4904	3	12	9	N	11	7	1			8
10	5735	X	5061	-0-	-674	-0-	5054	3	7	9	N	6	11	1			3
11	5460	X	5065	-0-	-395	-0-	5050	3	15	9	N	14	12	1			5

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2938	3	2	9	N	2	4	1			4
07	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	2932	3	6	9	N	5	8	1			1
08	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	2882	3	3	9	N	3	2	1			2
09	2940	X	2698	-0-	-242	-0-	2690	3	8	9	N	7	4	1			5
10	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	2698	3	3	9	N	3	6	1			2
11	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	2637	3	8	9	N	7	7	1			2

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

06	16470	X	10836	-0-	-5634	-0-	227	1	10609	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	13205	-0-	-3194	-0-	254	1	12951	2	N	-0-					-0-
08	16399	X	14673	-0-	-1726	-0-	257	1	14416	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	11912	-0-	-3958	-0-	240	1	11672	2	N	-0-					-0-
10	15593	X	8531	-0-	-7062	-0-	250	1	8281	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	8495	-0-	-5695	-0-	244	1	8251	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

06	10830	X	8006	-0-	-2824	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10616	-0-	-575	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10082	-0-	-799	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9720	-0-	-810	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10077	-0-	-525	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
*11	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	403	1	4893	2	N	-0-					-0-
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	432	1	4926	2	N	-0-					-0-
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	444	1	5811	2	N	-0-					-0-
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	411	1	5138	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4457	-0-	-1185	-0-	437	1	4020	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5239	-0-	-821	-0-	461	1	4778	2	N	-0-					-0-

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
06	6180	X	5975	-0-	-205	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6147	-0-	-239	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5930	-0-	-40	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
10	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6149	2			N	-0-					-0-

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
06	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7351	3	8	9	N	7	10	1			11
07	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7689	3	11	9	N	10	20	1			1
08	6758	X	6375	-0-	-383	-0-	6365	3	10	9	N	9	5	1			5
09	6540	X	5164	-0-	-1376	-0-	5158	3	6	9	N	5	6	1			4
10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6823	3	9	9	N	8	8	1			4
11	6540	X	6494	-0-	-46	-0-	6474	3	20	9	N	18	18	1			4

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
06	14460	X	12873	-0-	-1587	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	12222	-0-	-2875	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	12642	-0-	-2455	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12996	-0-	-1614	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13186	-0-	-1322	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12607	-0-	-263	-0-	12607	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14280	X	13204	-0-	-1076	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13279	-0-	-919	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13907	-0-	-260	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	11956	-0-	-1664	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	12297	-0-	-1591	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12073	-0-	-1397	-0-	12073	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4195	3	4	9	N	4	7	1			6
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4978	3	8	9	N	7	12	1			1
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5103	3	8	9	N	7	4	1			4
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5305	3	18	9	N	16	10	1			10
10	4991	X	4600	-0-	-391	-0-	4594	3	6	9	N	5	12	1			3
11	4890	X	4251	-0-	-639	-0-	4238	3	13	9	N	12	11	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2382	3	1	9	N	1	3	1			3
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	1	4	1			-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	4	2	1			2
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2711	3	6	9	N	5	3	1			4
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2695	3	3	9	N	3	5	1			2
*11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2636	3	8	9	N	7	7	1			2

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	X	1328	-0-	-562	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1128	-0-	-701	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	750	-0-	-955	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	1024	-0-	-296	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
*11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
07	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
08	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
09	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
*10	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10469	-0-	-1021	-0-	10469	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 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
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2870	-0-	-2183	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	1839	-0-	-3307	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4464	-0-	-682	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4220	-0-	-550	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3770	-0-	-250	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3918	-0-	-205	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3544	-0-	-579	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3147	-0-	-843	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3885	-0-	-238	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
*11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	4492	-0-	-2168	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	3768	-0-	-2277	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5773	-0-	-148	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
09	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
*11	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5642	-0-	-178	-0-	5642	2			N	-0-					20
07	6014	X	5745	-0-	-269	-0-	5666	2	79	9	N	72					92
08	5921	X	5650	-0-	-271	-0-	5650	2			N	-0-					92
09	5730	X	5344	-0-	-386	-0-	5344	2			N	-0-					92
10	5921	X	5471	-0-	-450	-0-	5471	2			N	-0-					92
11	5640	X	5545	-0-	-95	-0-	5545	2			N	-0-					92

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. (I) GAS 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	8820	X	8750	-0-	-70	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
07	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
08	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8539	-0-	-281	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
10	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
*11	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-

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
06	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
07	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
08	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8803	-0-	-767	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9575	-0-	-314	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9132	-0-	-438	-0-	9132	2			N	-0-					-0-

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
06	6720	X	2090	-0-	-4630	-0-	2067	2	23	9	Y	21					41
07	7223	X	4317	-0-	-2906	-0-	4317	2			Y	-0-					41
08	7223	X	7023	-0-	-200	-0-	7022	2	1	9	Y	1	42	1			-0-
09	6990	X	6751	-0-	-239	-0-	6751	2			Y	-0-					-0-
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			Y	-0-					-0-
11	6810	X	4521	-0-	-2289	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-

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
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					1
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 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
06	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
07	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	17739	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	16391	-0-	-442	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
09	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	17583	-0-	-149	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	16820	-0-	-340	-0-	16820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

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

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3138	3	2	9	N	2	4	1			4
07	3162	X	2513	-0-	-649	-0-	2510	3	3	9	N	3	7	1			-0-
08	3162	X	2222	-0-	-940	-0-	2218	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3060	X	1494	-0-	-1566	-0-	1490	3	4	9	N	4	3	1			3
10	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	2544	3	3	9	N	3	4	1			2
11	3060	X	2302	-0-	-758	-0-	2295	3	7	9	N	6	6	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

06	3000	X	2630	-0-	-370	-0-	2628	3	2	9	N	2	3	1			4
07	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	2703	3	3	9	N	3	7	1			-0-
08	3007	X	2512	-0-	-495	-0-	2508	3	4	9	N	4	2	1			2
09	2640	X	2431	-0-	-209	-0-	2425	3	6	9	N	5	3	1			4
10	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	2595	3	3	9	N	3	5	1			2
11	2640	X	2305	-0-	-335	-0-	2298	3	7	9	N	6	6	1			2

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	483	-0-	483	483	483	2			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	2017	-0-	2017	2500	2017	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	2474	-0-	2474	4974	2474	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5405	-0-	2405	2405	5405	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5446	-0-	2346	4751	5446	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4353	-0-	1353	6104	4353	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

06	2640	X	1798	-0-	-842	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1593	-0-	-1476	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1073	-0-	-1996	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	787	-0-	-1197	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	337	1	2017	2	N	-0-					32
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	343	1	2157	2	N	-0-					32
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	344	1	1868	2	N	-0-					32
09	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	325	1	1919	2	N	-0-					32
10	2511	N	2265	-0-	-246	-0-	343	1	1922	2	N	-0-					32
11	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	344	1	1778	2	N	-0-					32

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
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	6408	-0-	-3102	-0-	6408	3			N	-0-			-0-
07	9827	X	6433	-0-	-3394	-0-	6433	3			N	-0-			-0-
08	9827	X	5972	-0-	-3855	-0-	5972	3			N	-0-			-0-
09	7830	X	6012	-0-	-1818	-0-	6012	3			N	-0-			-0-
10	6634	X	6298	-0-	-336	-0-	6298	3			N	-0-			-0-
11	6420	X	5952	-0-	-468	-0-	5952	3			N	-0-			-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-			-0-
07	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-			-0-
08	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-			-0-
09	7830	X	7457	-0-	-373	-0-	7457	2			N	-0-			-0-
10	8091	X	7597	-0-	-494	-0-	7597	2			N	-0-			-0-
11	7830	X	7104	-0-	-726	-0-	7104	2			N	-0-			-0-

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
06	10680	X	8428	-0-	-2252	-0-	8428	2			N	-0-			-0-
07	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-			-0-
08	9176	X	8522	-0-	-654	-0-	8522	2			N	-0-			-0-
09	8880	X	7599	-0-	-1281	-0-	7599	2			N	-0-			-0-
10	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-			-0-
*11	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-			-0-

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
06	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	447	1	1298	2	N	-0-			-0-
07	1581	X	528	-0-	-1053	-0-	483	1	45	2	N	-0-			-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	464	1	2938	2	N	-0-			-0-
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	435	1	2572	2	N	-0-			-0-
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	456	1	2457	2	N	-0-			-0-
*11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	425	1	2583	2	N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-			81
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			81
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			81
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			81
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			81
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			81

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
06	5730	X	5386	-0-	-344	-0-	5386	2			N	-0-			-0-
07	5921	X	5462	-0-	-459	-0-	5462	2			N	-0-			-0-
08	6045	X	5378	-0-	-667	-0-	5378	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	5147	-0-	-703	-0-	5147	2			N	-0-			-0-
10	6045	X	5357	-0-	-688	-0-	5357	2			N	-0-			-0-
11	5400	X	5182	-0-	-218	-0-	5182	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5790	X	5068	-0-	-722	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5537	-0-	-446	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5183	-0-	-769	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5335	-0-	-425	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5631	-0-	-135	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5318	-0-	-52	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

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
06	2850	X	1460	-0-	-1390	-0-	716	1	744	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1490	-0-	-1455	-0-	741	1	749	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	1283	-0-	-1538	-0-	639	1	644	2	N	-0-					-0-
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	713	1	1710	2	N	-0-					-0-
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	713	1	1853	2	N	-0-					-0-
*11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	699	1	1618	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5851	-0-	-194	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5745	-0-	-300	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5400	-0-	-450	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5591	-0-	-423	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4416	-0-	-1284	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 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
06	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	188	1	2748	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2951	-0-	-707	-0-	193	1	2758	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2734	-0-	-924	-0-	194	1	2540	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	189	1	2468	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	187	1	2395	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	1155	-0-	-1785	-0-	189	1	966	2	N	-0-					-0-

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
06	5520	X	4816	-0-	-704	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5119	-0-	-585	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5261	-0-	-443	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4764	-0-	-216	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4510	-0-	-636	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4592	-0-	-508	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

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
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
08	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
09	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
10	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7262	-0-	-208	-0-	7262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5648	-0-	-712	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5312	-0-	-1260	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5657	-0-	-915	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4451	-0-	-1729	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5796	-0-	-311	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5508	-0-	-132	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

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
06	5040	X	4974	-0-	-66	-0-	4956	2	18	9	Y	16					20
07	5363	X	5204	-0-	-159	-0-	5200	2	4	9	Y	4					24
08	5363	X	5251	-0-	-112	-0-	5251	2			Y	-0-	24	1			-0-
09	5190	X	4980	-0-	-210	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	5068	-0-	-140	-0-	5068	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4869	-0-	-201	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-

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
06	7260	X	5949	-0-	-1311	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5264	-0-	-2145	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6493	-0-	-1040	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6052	-0-	-1238	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6576	-0-	-957	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
*11	26173	X	26173	-0-	-0-	-0-	26173	2			N	-0-					-0-

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
06	5910	X	5276	-0-	-634	-0-	5272	3	4	9	N	4	7	1			7
07	6107	X	5189	-0-	-918	-0-	5180	3	9	9	N	8	14	1			1
08	6107	X	5316	-0-	-791	-0-	5308	3	8	9	N	7	4	1			4
09	5580	X	3299	-0-	-2281	-0-	3287	3	12	9	N	11	7	1			8
10	5580	X	4453	-0-	-1127	-0-	4446	3	7	9	N	6	11	1			3
11	5280	X	4121	-0-	-1159	-0-	4108	3	13	9	N	12	11	1			4

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
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	546	-0-	-2064	-0-	546	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					27
07	2914	N	657	-0-	-2257	-0-	657	2			N	-0-					27
08	2883	N	655	-0-	-2228	-0-	655	2			N	-0-					27
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					27
10	651	N	277	-0-	-374	-0-	277	2			N	-0-					27
11	630	N	379	-0-	-251	-0-	379	2			N	-0-					27

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

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

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
06	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
08	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
09	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
*11	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

06	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9241	2	32	9	Y	29					35
07	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9445	2	9	9	Y	8					43
08	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			Y	-0-	43	1			-0-
09	9270	X	9135	-0-	-135	-0-	9135	2			Y	-0-					-0-
10	9579	X	9419	-0-	-160	-0-	9419	2			Y	-0-					-0-
11	9270	X	8966	-0-	-304	-0-	8966	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

06	3900	X	3464	-0-	-436	-0-	339	1	3099	2	Y	24					24
							26	9									
07	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	380	1	3399	2	Y	14					38
							15	9									
08	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	378	1	3311	2	Y	10	46	1			2
							11	9									
09	3660	X	3448	-0-	-212	-0-	355	1	3093	2	Y	-0-					2
10	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	378	1	3252	2	Y	-0-					2
11	3660	X	3126	-0-	-534	-0-	383	1	2743	2	Y	-0-					2

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

06	12150	X	9006	-0-	-3144	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9659	-0-	-1904	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10217	-0-	-1346	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8771	-0-	-1009	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8281	-0-	-1391	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8053	-0-	-1847	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

06	8640	X	6892	-0-	-1748	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8784	-0-	-144	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	8281	-0-	-179	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	7967	-0-	-992	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	6771	-0-	-1899	-0-	6771	3			N	-0-					-0-

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
06	6450	X	5554	-0-	-896	-0-	228	1	5326	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	231	1	5818	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	5934	-0-	-483	-0-	233	1	5701	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5688	-0-	-522	-0-	217	1	5471	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	5880	-0-	-413	-0-	279	1	5601	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5607	-0-	-243	-0-	221	1	5386	2	N	-0-			-0-

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
06	8970	X	8149	-0-	-821	-0-	8149	2			N	-0-			-0-
07	9145	X	9042	-0-	-103	-0-	9042	2			N	-0-			-0-
08	9641	X	9033	-0-	-608	-0-	9033	2			N	-0-			-0-
09	9330	X	6823	-0-	-2507	-0-	6823	2			N	-0-			-0-
10	9641	X	8760	-0-	-881	-0-	8760	2			N	-0-			-0-
*11	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-			-0-

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
06	9540	X	7280	-0-	-2260	-0-	7280	2			N	-0-			-0-
07	9858	X	8792	-0-	-1066	-0-	8792	2			N	-0-			-0-
08	9858	X	9554	-0-	-304	-0-	9554	2			N	-0-			-0-
09	8940	X	6853	-0-	-2087	-0-	6853	2			N	-0-			-0-
10	8804	X	6973	-0-	-1831	-0-	6973	2			N	-0-			-0-
11	9240	X	7128	-0-	-2112	-0-	7128	2			N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 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
06	5790	X	1823	-0-	-3967	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
07	5983	X	3631	-0-	-2352	-0-	3631	2			N	-0-			-0-
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-			-0-
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-			-0-
10	3627	X	2607	-0-	-1020	-0-	2607	2			N	-0-			-0-
*11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-			-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11280	X	9117	-0-	-2163	-0-	9117	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	9181	-0-	-2475	-0-	9181	2			N	-0-			-0-
08	11656	X	9971	-0-	-1685	-0-	9971	2			N	-0-			-0-
09	10770	X	8768	-0-	-2002	-0-	8768	2			N	-0-			-0-
10	10044	X	8860	-0-	-1184	-0-	8860	2			N	-0-			-0-
11	9660	X	9607	-0-	-53	-0-	9607	2			N	-0-			-0-

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
06	10410	X	7610	-0-	-2800	-0-	7610	2			N	-0-			-0-
07	10726	X	10039	-0-	-687	-0-	10039	2			N	-0-			-0-
08	10230	X	10021	-0-	-209	-0-	10021	2			N	-0-			-0-
09	9840	X	9408	-0-	-432	-0-	9408	2			N	-0-			-0-
10	10044	X	9547	-0-	-497	-0-	9547	2			N	-0-			-0-
11	9720	X	7999	-0-	-1721	-0-	7999	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	9600	X	8422	-0-	-1178	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8179	-0-	-1741	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8569	-0-	-1351	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8469	-0-	-591	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8490	-0-	-872	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8364	-0-	-66	-0-	8364	2			N	-0-					-0-

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
06	8400	X	1677	-0-	-6723	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
09	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6968	-0-	-441	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	5375	-0-	-3295	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

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
06	8850	X	7904	-0-	-946	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8837	-0-	-91	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8346	-0-	-582	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7925	-0-	-385	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7090	-0-	-1745	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6807	-0-	-1743	-0-	6807	2			N	-0-					-0-

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
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	479	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	515	1	2864	2	N	-0-					-0-
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	496	1	2486	2	N	-0-					-0-
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	476	1	2595	2	N	-0-					-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	614	1	2695	2	N	-0-					-0-
*11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	495	1	2545	2	N	-0-					-0-

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
06	3660	X	3388	-0-	-272	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3114	-0-	-792	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3034	-0-	-872	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	2531	-0-	-1249	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3060	-0-	-330	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-

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
06	6990	X	6744	-0-	-246	-0-	6723	2	21	9	Y	19					35
07	7223	X	6911	-0-	-312	-0-	6853	2	58	9	Y	53					88
08	7130	X	6832	-0-	-298	-0-	6832	2			Y	-0-	60	1			28
09	6840	X	6646	-0-	-194	-0-	6646	2			Y	-0-					28
10	6975	X	6829	-0-	-146	-0-	6829	2			Y	-0-					28
11	6750	X	6473	-0-	-277	-0-	6473	2			Y	-0-					28

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	9342	-0-	-678	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	10021	-0-	-333	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9877	-0-	-384	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
09	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	8115	-0-	-1898	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9396	-0-	-294	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5897	-0-	-892	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6491	-0-	-298	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6154	-0-	-635	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6063	-0-	-507	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

06	8400	X	7016	-0-	-1384	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7531	-0-	-1149	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
09	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8187	-0-	-28	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	6926	-0-	-2164	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

06	3030	X	1164	-0-	-1866	-0-	238	1	926	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1182	-0-	-1949	-0-	264	1	918	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2611	-0-	-644	-0-	264	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	234	-0-	-2916	-0-	234	1			N	-0-					-0-
10	3255	X	330	-0-	-2925	-0-	330	1			N	-0-					-0-
11	2520	X	446	-0-	-2074	-0-	343	1	103	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

06	3630	X	2879	-0-	-751	-0-	406	1	2473	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2909	-0-	-718	-0-	427	1	2482	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2542	-0-	-1085	-0-	405	1	2137	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2724	-0-	-786	-0-	409	1	2315	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	430	1	2194	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	418	1	2215	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

06	7890	X	7806	-0-	-84	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6321	-0-	-2917	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8424	-0-	-814	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7748	-0-	-1192	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7747	-0-	-313	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7164	-0-	-996	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

06	24570	X	22975	-0-	-1595	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
07	23653	X	22312	-0-	-1341	-0-	22312	2			N	-0-					-0-
08	23763	X	23763	-0-	-0-	-0-	23763	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	22097	-0-	-883	-0-	22097	2			N	-0-					-0-
*10	23746	X	21635	-0-	-2111	-0-	21635	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	19554	-0-	-3456	-0-	19554	2			N	-0-					-0-

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
06	9450	X	7745	-0-	-1705	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9754	-0-	-11	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
09	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
10	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8450	-0-	-1270	-0-	8450	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

06	10080	X	8612	-0-	-1468	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8559	-0-	-1857	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	8608	-0-	-1808	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7707	-0-	-1143	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8144	-0-	-1001	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7451	-0-	-1159	-0-	7451	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

06	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	12522	-0-	-2	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10967	-0-	-1557	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	12059	-0-	-61	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
10	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	5835	-0-	-6285	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

06	4290	X	4288	-0-	-2	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4249	-0-	-184	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4036	-0-	-254	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3725	-0-	-565	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

06	2370	X	2291	-0-	-79	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2283	-0-	-166	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2352	-0-	-283	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2353	-0-	-197	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
*11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

06	4470	X	4089	-0-	-381	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2234	-0-	-2478	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3543	-0-	-1169	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3749	-0-	-811	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3183	-0-	-1033	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3636	-0-	-444	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

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

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5599	-0-	-446	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6047	-0-	-153	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4923	-0-	-1257	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6058	-0-	-328	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5744	-0-	-436	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

06	3360	X	2194	-0-	-1166	-0-	238	1	1956	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	245	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2909	-0-	-67	-0-	246	1	2663	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2367	-0-	-363	-0-	235	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	242	1	2532	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2384	-0-	-436	-0-	161	1	2223	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

06	6750	X	6444	-0-	-306	-0-	6444	2			Y	-0-					16
07	6851	X	6425	-0-	-426	-0-	6425	2			Y	-0-					16
08	6727	X	6544	-0-	-183	-0-	6544	2			Y	-0-					16
09	6510	X	6275	-0-	-235	-0-	6275	2			Y	-0-					16
10	6665	X	6370	-0-	-295	-0-	6370	2			Y	-0-					16
11	6450	X	6097	-0-	-353	-0-	6097	2			Y	-0-					16

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

06	7350	X	7032	-0-	-318	-0-	7032	2			N	-0-					18
07	7502	X	7191	-0-	-311	-0-	7191	2			N	-0-					18
08	7378	X	7206	-0-	-172	-0-	7206	2			N	-0-					18
09	7110	X	7006	-0-	-104	-0-	6971	2	35	9	Y	32					50
10	7254	X	7080	-0-	-174	-0-	7080	2			Y	-0-					50
11	7020	X	6623	-0-	-397	-0-	6623	2			Y	-0-					50

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

06	5910	X	5371	-0-	-539	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5668	-0-	-284	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5641	-0-	-311	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5265	-0-	-495	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5209	-0-	-464	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5205	-0-	-285	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

06	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12972	-0-	-327	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	5001	-0-	-8298	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	659	-0-	-12211	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	9055	-0-	-4244	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
*11	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	14622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	5088	-0-	-342	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5426	-0-	-185	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4397	-0-	-703	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5336	-0-	-89	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5018	-0-	-232	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

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
06	3450	X	2433	-0-	-1017	-0-	353	1	2080	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	29	1	3146	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	1623	-0-	-1570	-0-	226	1	1397	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1699	-0-	-731	-0-	399	1	1300	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1967	-0-	-1195	-0-	430	1	1537	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	1517	-0-	-1543	-0-	393	1	1124	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

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

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	10155	-0-	-2745	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	10744	-0-	-2586	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	10972	-0-	-2017	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10685	-0-	-1135	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
10	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
*11	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7465	-0-	-161	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5916	-0-	-2206	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6639	-0-	-1221	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6919	-0-	-1203	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6784	-0-	-1076	-0-	6784	2			N	-0-					-0-

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
06	6030	X	4257	-0-	-1773	-0-	267	1	3990	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	2655	-0-	-2584	-0-	265	1	2390	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	606	-0-	-4633	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	36	-0-	-5034	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 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
06	8340	X	6892	-0-	-1448	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7227	-0-	-1391	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7299	-0-	-1319	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	6515	-0-	-1735	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6117	-0-	-1664	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5641	-0-	-1409	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 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
06	7560	X	7530	-0-	-30	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
07	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7570	-0-	-273	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7398	-0-	-222	-0-	7398	2			N	-0-					-0-

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
06	12450	X	12300	-0-	-150	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12803	-0-	-465	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11504	-0-	-1764	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11921	-0-	-919	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10427	-0-	-2438	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11587	-0-	-803	-0-	11587	2			N	-0-					-0-

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
06	14250	X	13700	-0-	-550	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14031	-0-	-694	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13262	-0-	-1463	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12199	-0-	-1511	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	13571	-0-	-596	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	11948	-0-	-1762	-0-	11948	2			N	-0-					-0-

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
06	12270	X	10534	-0-	-1736	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
07	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
08	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
09	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
10	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
*11	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-					-0-

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
06	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7326	-0-	-951	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7303	-0-	-974	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7486	-0-	-524	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6872	-0-	-688	-0-	6872	2			N	-0-					-0-

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
06	8790	X	7599	-0-	-1191	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7959	-0-	-1124	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7661	-0-	-1422	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6027	-0-	-2523	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7749	-0-	-652	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6689	-0-	-1021	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

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
06	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
07	7006	X	643	-0-	-6363	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5239	-0-	-1612	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4426	-0-	-644	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

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
06	6300	X	5655	-0-	-645	-0-	386	1	5269	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5903	-0-	-390	-0-	408	1	5495	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5980	-0-	-313	-0-	381	1	5599	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	3891	-0-	-2199	-0-	192	1	3699	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	5451	-0-	-842	-0-	357	1	5094	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	4980	-0-	-810	-0-	333	1	4647	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

06	22410	X	20020	-0-	-2390	-0-	20020	2			N	-0-			-0-
07	23157	X	18859	-0-	-4298	-0-	18859	2			N	-0-			-0-
08	23157	X	19849	-0-	-3308	-0-	19849	2			N	-0-			-0-
09	21450	X	19977	-0-	-1473	-0-	19977	2			N	-0-			-0-
10	22165	X	20651	-0-	-1514	-0-	20651	2			N	-0-			-0-
11	20010	X	18542	-0-	-1468	-0-	18542	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-			-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-			-0-
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-			-0-
09	4230	X	4109	-0-	-121	-0-	4109	2			N	-0-			-0-
10	4464	X	3968	-0-	-496	-0-	3968	2			N	-0-			-0-
11	4320	X	3247	-0-	-1073	-0-	3247	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

06	9360	X	8162	-0-	-1198	-0-	8162	2			N	-0-			-0-
07	9672	X	8080	-0-	-1592	-0-	8080	2			N	-0-			-0-
08	9424	X	7953	-0-	-1471	-0-	7953	2			N	-0-			-0-
09	8760	X	6925	-0-	-1835	-0-	6925	2			N	-0-			-0-
10	8711	X	5890	-0-	-2821	-0-	5890	2			N	-0-			-0-
11	8160	X	7180	-0-	-980	-0-	7180	2			N	-0-			-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

06	8910	X	5927	-0-	-2983	-0-	5927	2			N	-0-			-0-
07	9517	X	4487	-0-	-5030	-0-	4487	2			N	-0-			-0-
08	9517	X	6738	-0-	-2779	-0-	6738	2			N	-0-			-0-
09	9210	X	7222	-0-	-1988	-0-	7222	2			N	-0-			-0-
10	8308	X	7258	-0-	-1050	-0-	7258	2			N	-0-			-0-
11	6510	X	5377	-0-	-1133	-0-	5377	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
07	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
08	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9592	-0-	-788	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9160	-0-	-1566	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	8607	-0-	-2193	-0-	8607	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4473	-0-	-747	-0-	509	1	3964	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4727	-0-	-667	-0-	537	1	4190	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4639	-0-	-755	-0-	541	1	4098	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4287	-0-	-933	-0-	540	1	3747	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	559	1	4163	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4388	-0-	-172	-0-	548	1	3840	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	10115	-0-	-1615	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10070	-0-	-2051	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10682	-0-	-788	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
09	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
10	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
*11	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13979	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8010	X	6217	-0-	-1793	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6060	-0-	-2155	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	5907	-0-	-2308	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7031	-0-	-919	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7254	-0-	-217	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
*11	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

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
06	8190	X	7371	-0-	-819	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7457	-0-	-603	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6473	-0-	-1339	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	4768	-0-	-2612	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
10	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
*11	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	9450	X	9175	-0-	-275	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9251	-0-	-235	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
09	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
10	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8803	-0-	-857	-0-	8803	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21000	X	20343	-0-	-657	-0-	20343	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	20517	-0-	-1183	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
08	21700	X	20321	-0-	-1379	-0-	20321	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	19265	-0-	-1435	-0-	19265	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	19628	-0-	-1576	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	19044	-0-	-1296	-0-	19044	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6219	-0-	-771	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6421	-0-	-585	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6107	-0-	-899	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5915	-0-	-715	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5800	-0-	-1051	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5485	-0-	-725	-0-	5485	2			N	-0-					-0-

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
06	7200	X	6644	-0-	-556	-0-	333	1	6311	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7247	-0-	-286	-0-	382	1	6865	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6937	-0-	-596	-0-	363	1	6574	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	5935	-0-	-1355	-0-	339	1	5596	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6201	-0-	-1053	-0-	366	1	5835	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	361	-0-	-6659	-0-	361	1			N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

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

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	8050	-0-	-530	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8346	-0-	-427	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
08	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
09	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7867	-0-	-383	-0-	7867	2			N	-0-					-0-

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
06	19050	X	16588	-0-	-2462	-0-	16588	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	5379	-0-	-14306	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	17777	-0-	-1908	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	16285	-0-	-2225	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	16585	-0-	-1271	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	16124	-0-	-1066	-0-	16124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

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

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

06	11370	X	11310	-0-	-60	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11036	-0-	-682	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
08	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	11152	-0-	-218	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10796	-0-	-953	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10361	-0-	-1039	-0-	10361	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

06	10860	X	10262	-0-	-598	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9283	-0-	-2435	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	4427	-0-	-7291	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	5122	-0-	-6218	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	726	-0-	-9876	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	4083	-0-	-6177	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

06	6660	X	5790	-0-	-870	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6055	-0-	-765	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5961	-0-	-639	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6134	-0-	-686	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5697	-0-	-153	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

06	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	3			N	-0-					-0-
07	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	3			N	-0-					-0-
08	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	10239	-0-	-351	-0-	10239	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	10487	-0-	-456	-0-	10487	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	10037	-0-	-553	-0-	10037	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

06	8580	X	8040	-0-	-540	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
07	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	5129	-0-	-2683	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	3282	-0-	-4758	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
10	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
*11	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	2035	-0-	-605	-0-	2033	3	2	9	N	2	3	1			3
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	1	4	1			-0-
08	2418	X	2321	-0-	-97	-0-	2319	3	2	9	N	2	1	1			1
09	2340	X	2098	-0-	-242	-0-	2092	3	6	9	N	5	3	1			3
10	2418	X	2012	-0-	-406	-0-	2010	3	2	9	N	2	4	1			1
11	2250	X	1868	-0-	-382	-0-	1861	3	7	9	N	6	5	1			2

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
06	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	3			N	-0-					-0-
07	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	9028	-0-	-1326	-0-	9028	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	7184	-0-	-4786	-0-	7184	3			N	-0-					-0-
10	12369	X	10168	-0-	-2201	-0-	10168	3			N	-0-					-0-
11	11970	X	9736	-0-	-2234	-0-	9736	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 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
06	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	3729	3			N	-0-					12
07	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	3850	3	32	9	N	29					41
08	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	3843	3			N	-0-	28	1			13
09	3900	X	3748	-0-	-152	-0-	3748	3			N	-0-					13
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					13
*11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					13

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
06	3870	X	3744	-0-	-126	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5106	-0-	-722	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4662	-0-	-978	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4624	-0-	-1204	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3657	-0-	-1293	-0-	3657	3			N	-0-					-0-

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
06	8610	X	6217	-0-	-2393	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7234	-0-	-1043	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
09	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	8069	-0-	-31	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	4860	X	4234	-0-	-626	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4670	-0-	-220	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

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
06	9090	X	5121	-0-	-3969	-0-	5113	3	8	9	N	7	8	1			10
07	7967	X	6952	-0-	-1015	-0-	6941	3	11	9	N	10	19	1			1
08	7688	X	7008	-0-	-680	-0-	6997	3	11	9	N	10	5	1			6
09	6780	X	6772	-0-	-8	-0-	6761	3	11	9	N	10	6	1			10
10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7266	3	10	9	N	9	14	1			5
11	6780	X	5988	-0-	-792	-0-	5969	3	19	9	N	17	16	1			6

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
06	4260	X	3997	-0-	-263	-0-	3997	2			N	-0-					32
07	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	4273	2			N	-0-					32
08	4402	X	4131	-0-	-271	-0-	4131	2			N	-0-					32
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					32
10	4278	X	3349	-0-	-929	-0-	3349	2			N	-0-					32
11	4140	X	338	-0-	-3802	-0-	338	2			N	-0-					32

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
06	5760	X	4701	-0-	-1059	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4936	-0-	-551	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5099	-0-	-211	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
*11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	22170	X	21376	-0-	-794	-0-	21376	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	21659	-0-	-1002	-0-	21659	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	21628	-0-	-940	-0-	21628	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	20692	-0-	-908	-0-	20692	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	21131	-0-	-1096	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	20443	-0-	-947	-0-	20443	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15092	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	14416	-0-	-433	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13932	-0-	-1227	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	13830	-0-	-1260	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	13594	-0-	-1999	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	12135	-0-	-2955	-0-	12135	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	323	1	5029	2	N	-0-					-0-
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	324	1	4557	2	N	-0-					-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	322	1	4257	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3960	-0-	-480	-0-	302	1	3658	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	328	1	4201	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4208	-0-	-232	-0-	303	1	3905	2	N	-0-					-0-

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
06	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	15111	2			N	-0-					-0-
07	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
08	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
09	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
10	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
*11	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13352	2			N	-0-					-0-

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
06	9600	X	8601	-0-	-999	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	9171	-0-	-718	-0-	9171	3			N	-0-					-0-
08	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3			N	-0-					-0-
10	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	9319	-0-	-161	-0-	9319	3			N	-0-					-0-

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
06	11670	X	10883	-0-	-787	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11599	-0-	-615	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
10	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	11716	-0-	-1904	-0-	11716	2			N	-0-					-0-

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
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7576	2	21	9	Y	19					44
07	7874	X	7831	-0-	-43	-0-	7831	2			Y	-0-	41	1			3
08	7967	X	6636	-0-	-1331	-0-	6636	2			Y	-0-					3
09	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			Y	-0-					3
10	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			Y	-0-					3
*11	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			Y	-0-					3

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

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

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4012	-0-	-938	-0-	579	1	3433	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3004	-0-	-1801	-0-	462	1	2542	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4263	-0-	-1441	-0-	604	1	3659	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	3811	-0-	-1709	-0-	525	1	3286	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	3041	-0-	-2663	-0-	460	1	2581	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2030	-0-	-2110	-0-	508	1	1522	2	N	-0-					-0-

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
06	3180	X	2233	-0-	-947	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3625	-0-	-395	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1333	-0-	-1037	-0-	558	1	775	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1429	-0-	-679	-0-	655	1	774	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1314	-0-	-794	-0-	505	1	808	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	448	1	1697	2	N	-0-					-0-
10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	687	1	1668	2	N	-0-					-0-
*11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	738	1	811	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

06	9780	X	5941	-0-	-3839	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7521	-0-	-2585	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8145	-0-	-535	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	5452	-0-	-2948	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	175	-0-	-8505	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5993	-0-	-1897	-0-	5993	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

06	7110	X	5620	-0-	-1490	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6034	-0-	-1158	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5454	-0-	-1707	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6101	-0-	-649	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5958	-0-	-862	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
*11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

06	5340	X	2535	-0-	-2805	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3216	-0-	-2302	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4432	-0-	-993	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4055	-0-	-1195	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
*11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

06	6690	X	6441	-0-	-249	-0-	6441	3			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6660	-0-	-253	-0-	6606	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
08	6913	X	6592	-0-	-321	-0-	6592	3			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6383	-0-	-247	-0-	6383	3			Y	-0-					-0-
10	6727	X	6471	-0-	-256	-0-	6471	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6271	-0-	-179	-0-	6271	3			Y	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9194	-0-	-2524	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	8451	-0-	-3267	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9958	-0-	-1382	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
10	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
*11	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	1670	-0-	-6700	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	1919	-0-	-6730	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	15	-0-	-8386	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	21	-0-	-7209	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	1860	X	1379	-0-	-481	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4405	-0-	-215	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	7467	-0-	-63	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7220	-0-	-468	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7229	-0-	-459	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6914	-0-	-556	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6909	-0-	-810	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6878	-0-	-592	-0-	6878	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 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
06	16350	X	13960	-0-	-2390	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	14183	-0-	-2712	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	13720	-0-	-3175	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13526	-0-	-454	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	13492	-0-	-954	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	12880	-0-	-1070	-0-	12880	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	4148	-0-	-2212	-0-	357	1	3791	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5419	-0-	-719	-0-	353	1	5066	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	2616	-0-	-1476	-0-	343	1	2273	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	2585	-0-	-1555	-0-	341	1	2244	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	4259	-0-	-1166	-0-	385	1	3874	3	N	-0-					-0-
11	5250	X	4337	-0-	-913	-0-	348	1	3989	3	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	627	-0-	-1833	-0-	137	1	490	2	N	-0-					-0-
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	204	1	2630	2	N	-0-					-0-
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	129	1	3899	2	N	-0-					-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	88	1	4003	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	82	1	2627	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2196	-0-	-1044	-0-	132	1	2064	2	N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	4752	-0-	-1398	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5217	-0-	-1417	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6160	-0-	-474	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5881	-0-	-539	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5213	-0-	-757	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14430	X	13999	-0-	-431	-0-	13999	3			N	-0-			-0-
07	14911	X	12807	-0-	-2104	-0-	12807	3			N	-0-			-0-
08	14911	X	13307	-0-	-1604	-0-	13307	3			N	-0-			-0-
09	14100	X	12625	-0-	-1475	-0-	12625	3			N	-0-			-0-
10	14570	X	13103	-0-	-1467	-0-	13103	3			N	-0-			-0-
11	14010	X	12669	-0-	-1341	-0-	12669	3			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

06	630	N	313	-0-	-317	-0-	313	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	7531	-0-	4431	4470	7531	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	5974	-0-	2974	7444	5974	2			N	-0-			-0-
10	12059	X	4615	-0-	-7444	-0-	4615	2			N	-0-			-0-
*11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-			-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

06	7980	X	6736	-0-	-1244	-0-	6736	2			N	-0-			-0-
07	8649	X	6310	-0-	-2339	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
08	8649	X	6960	-0-	-1689	-0-	6960	2			N	-0-			-0-
09	8370	X	6877	-0-	-1493	-0-	6877	2			N	-0-			-0-
10	8060	X	6524	-0-	-1536	-0-	6524	2			N	-0-			-0-
11	6750	X	6738	-0-	-12	-0-	6738	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

06	4650	X	3960	-0-	-690	-0-	162	1	3798	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4404	-0-	-370	-0-	168	1	4236	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4667	-0-	-45	-0-	330	1	4337	2	N	-0-			-0-
09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	333	1	4325	2	N	-0-			-0-
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	431	1	4496	2	N	-0-			-0-
*11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	346	1	4347	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16410	X	15549	-0-	-861	-0-	15549	3			N	-0-					-0-
07	16771	X	15649	-0-	-1122	-0-	15649	3			N	-0-					-0-
08	16771	X	15425	-0-	-1346	-0-	15425	3			N	-0-					-0-
09	15960	X	14787	-0-	-1173	-0-	14787	3			N	-0-					-0-
10	16430	X	14749	-0-	-1681	-0-	14749	3			N	-0-					-0-
11	15540	X	14258	-0-	-1282	-0-	14258	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 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
06	8580	X	7161	-0-	-1419	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7826	-0-	-1040	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8018	-0-	-848	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6771	-0-	-759	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	4563	-0-	-3249	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	3778	-0-	-3992	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 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
06	11880	X	10948	-0-	-932	-0-	10948	3			N	-0-					-0-
07	12276	X	11116	-0-	-1160	-0-	11116	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	11142	-0-	-359	-0-	11142	3			N	-0-					-0-
09	11130	X	5702	-0-	-5428	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
10	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	3			N	-0-					-0-
11	10950	X	10923	-0-	-27	-0-	10923	3			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 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
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	312	1	2823	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	307	1	4932	2	N	-0-					-0-
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	325	1	5762	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	306	1	3275	2	N	-0-					-0-
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	354	1	3812	2	N	-0-					-0-
*11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	311	1	2820	2	N	-0-					-0-

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
06	8070	X	6637	-0-	-1433	-0-	266	1	6371	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	6778	-0-	-1561	-0-	386	1	6392	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6481	-0-	-1672	-0-	362	1	6119	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6729	-0-	-861	-0-	381	1	6348	2	N	-0-					-0-
10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	411	1	6926	2	N	-0-					-0-
*11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	347	1	6453	2	N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

06	4350	X	3925	-0-	-425	-0-	173	1	3752	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3591	-0-	-904	-0-	167	1	3424	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	190	1	3747	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3219	-0-	-771	-0-	194	1	3025	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3534	-0-	-589	-0-	190	1	3344	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3224	-0-	-706	-0-	161	1	3063	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

06	6000	X	5475	-0-	-525	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5277	-0-	-923	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5673	-0-	-527	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5207	-0-	-373	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5219	-0-	-454	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5330	-0-	-160	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	314	1	2965	2	N	-0-					-0-
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	332	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3262	-0-	-117	-0-	334	1	2928	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	317	1	2769	2	N	-0-					-0-
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	330	1	3095	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3261	-0-	-9	-0-	336	1	2925	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

06	8040	X	6108	-0-	-1932	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
07	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8389	-0-	-12	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	8037	-0-	-93	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8263	-0-	-293	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7199	-0-	-1081	-0-	7199	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

06	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5160	-0-	-234	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4654	-0-	-176	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4588	-0-	-558	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4820	-0-	-250	-0-	4819	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3885	-0-	-21	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3883	-0-	-891	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3652	-0-	-968	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3366	-0-	-1408	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3371	-0-	-469	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4387	-0-	-533	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4316	-0-	-675	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4258	-0-	-578	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3747	-0-	-693	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4281	-0-	-99	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3803	-0-	-937	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	4017	-0-	-75	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	601	-0-	-4319	-0-	601	3			N	-0-					-0-

WILSON CREEK WELL #: Q 1 H RRCID -> 237358 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7978 - 11423

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

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
06	3420	X	1725	-0-	-1695	-0-	1723	3	2	9	N	2	3	1			3
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	3	1			-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9030	X	8560	-0-	-470	-0-	8559	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	9331	X	8578	-0-	-753	-0-	8519	3	59	9	Y	54					54
08	9331	X	9173	-0-	-158	-0-	9162	3	11	9	Y	10	58	1			6
09	8550	X	8345	-0-	-205	-0-	8345	3			Y	-0-					6
10	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			Y	-0-					6
*11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	3			Y	-0-					6

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
06	6570	X	6006	-0-	-564	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6223	-0-	-318	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
09	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3689	-0-	-2542	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5186	-0-	-1204	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

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
06	8820	X	7369	-0-	-1451	-0-	7369	2			Y	-0-					-0-
07	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8988	-0-	-126	-0-	8988	2			Y	-0-					-0-
09	8190	X	7810	-0-	-380	-0-	7725	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
10	9486	X	7968	-0-	-1518	-0-	7968	2			Y	-0-					-0-
11	9180	X	8287	-0-	-893	-0-	8287	2			Y	-0-					-0-

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
06	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	25747	2			N	-0-					-0-
07	22582	X	22582	-0-	-0-	-0-	22582	2			N	-0-					-0-
08	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
09	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
10	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
*11	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-

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
06	10440	X	8178	-0-	-2262	-0-	113	1	8065	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	7902	-0-	-1863	-0-	148	1	7754	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	4756	-0-	-4234	-0-	235	1	4521	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	3779	-0-	-4921	-0-	249	1	3530	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	1977	-0-	-7013	-0-	283	1	1694	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	261	-0-	-7929	-0-	261	1			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	2897	-0-	-1933	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3933	-0-	-903	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
*11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	2785	-0-	-2735	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3857	-0-	-1723	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3969	-0-	-495	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3005	-0-	-445	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
*11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4148	-0-	1148	4343	4148	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1871	-0-	-1229	3114	1871	2			N	-0-					-0-
08	5354	X	2240	-0-	-3114	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	2018	-0-	-22	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

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
06	5910	X	4873	-0-	-1037	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
09	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5762	-0-	-66	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5161	-0-	-479	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	7560	X	6384	-0-	-1176	-0-	6384	3			Y	-0-					-0-
07	7812	X	6774	-0-	-1038	-0-	6723	3	51	9	Y	46					46
08	7812	X	6388	-0-	-1424	-0-	6388	3			Y	-0-					46
09	6960	X	6038	-0-	-922	-0-	6037	3	1	9	Y	1	47	1			-0-
10	6789	X	6065	-0-	-724	-0-	6065	3			Y	-0-					-0-
11	6570	X	6044	-0-	-526	-0-	6044	3			Y	-0-					-0-

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
06	9480	X	7116	-0-	-2364	-0-	347	1	6769	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	6726	-0-	-1861	-0-	379	1	6347	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	6474	-0-	-2113	-0-	380	1	6094	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	5900	-0-	-1600	-0-	341	1	5559	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6827	-0-	-520	-0-	366	1	6461	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6263	-0-	-847	-0-	367	1	5896	2	N	-0-					-0-

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
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
*11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

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
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5552	-0-	-58	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
10	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5509	-0-	-131	-0-	5509	2			N	-0-					-0-

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
06	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2429	-0-	-82	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2398	-0-	-113	-0-	2397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2430	X	2270	-0-	-160	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2248	-0-	-170	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2240	-0-	-100	-0-	2239	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
06	6690	X	5403	-0-	-1287	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4166	-0-	-2003	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5029	-0-	-1140	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5196	-0-	-774	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4912	-0-	-823	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
*11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	6870	X	5750	-0-	-1120	-0-	5	1	5745	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	5992	-0-	-952	-0-	80	1	5912	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	5399	-0-	-1390	-0-	5399	2			N	-0-			-0-
09	6420	X	5364	-0-	-1056	-0-	5364	2			N	-0-			-0-
10	5983	X	5327	-0-	-656	-0-	5327	2			N	-0-			-0-
11	5790	X	3439	-0-	-2351	-0-	102	1	3337	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

06	4620	X	3579	-0-	-1041	-0-	3579	2			N	-0-			-0-
07	4774	X	3519	-0-	-1255	-0-	3519	2			N	-0-			-0-
08	4216	X	3108	-0-	-1108	-0-	3108	2			N	-0-			-0-
09	3900	X	3460	-0-	-440	-0-	3460	2			N	-0-			-0-
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-			-0-
*11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

06	11940	X	11905	-0-	-35	-0-	11905	2			N	-0-			-0-
07	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	2			N	-0-			-0-
08	10943	X	8326	-0-	-2617	-0-	8326	2			N	-0-			-0-
09	11910	X	6011	-0-	-5899	-0-	6011	2			N	-0-			-0-
10	14694	X	11014	-0-	-3680	-0-	11014	2			N	-0-			-0-
11	14220	X	12541	-0-	-1679	-0-	12541	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

06	7050	X	6880	-0-	-170	-0-	225	1	6655	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	5839	-0-	-2035	-0-	255	1	5584	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	6801	-0-	-3150	-0-	241	1	6560	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	1641	-0-	-7989	-0-	122	1	1519	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	3544	-0-	-6407	-0-	252	1	3292	2	N	-0-			-0-
11	6870	X	4698	-0-	-2172	-0-	264	1	4434	2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

06	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	8906	-0-	-735	-0-	8906	2			N	-0-			-0-
08	9641	X	8753	-0-	-888	-0-	8753	2			N	-0-			-0-
09	9330	X	7187	-0-	-2143	-0-	7187	2			N	-0-			-0-
10	9207	X	9008	-0-	-199	-0-	9008	2			N	-0-			-0-
11	8910	X	8172	-0-	-738	-0-	8172	2			N	-0-			-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	3279	2			N	-0-			-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-			-0-
09	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2			N	-0-			-0-
10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-			-0-
*11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-			-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	353	1	3491	2	N	-0-			-0-
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	291	1	3980	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	2476	-0-	-1182	-0-	265	1	2211	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	2582	-0-	-1258	-0-	403	1	2179	2	N	-0-			-0-
*10	4278	X	2466	-0-	-1812	-0-	23	1	2443	2	N	-0-			-0-
*11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	292	1	4306	2	N	-0-			-0-

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
06	3900	X	3804	-0-	-96	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3772	-0-	-134	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3503	-0-	-307	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3343	-0-	-467	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

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
06	10440	X	9668	-0-	-772	-0-	325	1	9343	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	7594	-0-	-2698	-0-	326	1	7268	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9597	-0-	-695	-0-	336	1	9261	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	9461	-0-	-499	-0-	328	1	9133	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9512	-0-	-470	-0-	329	1	9183	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8767	-0-	-893	-0-	325	1	8442	2	N	-0-					-0-

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
06	4560	X	3806	-0-	-754	-0-	3806	2			Y	-0-	49	1			2
07	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	3918	2			Y	-0-					2
08	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	4120	2			Y	-0-					2
09	4230	X	4181	-0-	-49	-0-	4174	2	7	9	Y	6					8
10	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	4216	2			Y	-0-					8
11	3990	X	3593	-0-	-397	-0-	3593	2			Y	-0-					8

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
06	3180	X	2992	-0-	-188	-0-	269	1	2691	2	Y	29					64
							32	9									
07	3286	X	3112	-0-	-174	-0-	275	1	2824	2	Y	12	37	1			39
							13	9									
08	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	282	1	2541	2	Y	-0-	37	1			2
09	3120	X	2199	-0-	-921	-0-	271	1	1928	2	Y	-0-					2
10	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	309	1	2502	2	Y	6					8
							7	9									
11	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	289	1	2461	2	Y	-0-					8

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	8430	X	8071	-0-	-359	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7999	-0-	-712	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7600	-0-	-1111	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7371	-0-	-999	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7660	-0-	-989	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7313	-0-	-757	-0-	7313	2			N	-0-					-0-

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
06	7410	X	6866	-0-	-544	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6899	-0-	-758	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6836	-0-	-604	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6607	-0-	-533	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6771	-0-	-607	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6431	-0-	-439	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

06	4080	X	3021	-0-	-1059	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2729	-0-	-1487	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3312	-0-	-904	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

06	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	3843	2			Y	-0-	112	1			5
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					5
08	4185	X	4055	-0-	-130	-0-	4055	2			Y	-0-					5
09	4050	X	3883	-0-	-167	-0-	3871	2	12	9	Y	11					16
10	4185	X	3834	-0-	-351	-0-	3834	2			Y	-0-					16
11	3960	X	3493	-0-	-467	-0-	3493	2			Y	-0-					16

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
*11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

06	7530	X	7074	-0-	-456	-0-	142	1	6932	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7292	-0-	-489	-0-	140	1	7152	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7164	-0-	-462	-0-	146	1	7018	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6754	-0-	-626	-0-	138	1	6616	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7010	-0-	-399	-0-	147	1	6863	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6743	-0-	-337	-0-	139	1	6604	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	185	1	3634	3	Y	-0-					1
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	297	1	3495	3	Y	-0-					1
08	2852	X	2721	-0-	-131	-0-	304	1	2416	3	Y	1					2
							1	9									
09	3810	X	2797	-0-	-1013	-0-	306	1	2491	3	Y	-0-	1	1			1
10	3937	X	1676	-0-	-2261	-0-	178	1	1498	3	Y	-0-					1
11	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	230	1	3410	3	Y	-0-					1

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
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					15
07	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	4480	3	37	9	N	34					49
08	4991	X	4212	-0-	-779	-0-	4212	3			N	-0-	33	1			16
09	4830	X	4007	-0-	-823	-0-	4007	3			N	-0-					16
10	4991	X	4881	-0-	-110	-0-	4881	3			N	-0-					16
*11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					16

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

06	7050	X	6721	-0-	-329	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6287	-0-	-1308	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6207	-0-	-1574	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6996	-0-	-534	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7371	-0-	-410	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5214	-0-	-1506	-0-	5214	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

06	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	3			N	-0-					-0-
07	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	2240	-0-	-6099	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
10	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
11	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

06	13980	X	11973	-0-	-2007	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
07	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13616	-0-	-830	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	13443	-0-	-147	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	14025	-0-	-669	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12811	-0-	-1409	-0-	12811	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

06	4110	X	391	-0-	-3719	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	951	-0-	-4412	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
09	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
10	6541	X	365	-0-	-6176	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

06	11070	X	5825	-0-	-5245	-0-	60	1	5765	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	5523	-0-	-5916	-0-	14	1	5509	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	6705	-0-	-4300	-0-	103	1	6602	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7371	-0-	-909	-0-	136	1	7235	2	N	-0-					-0-
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	146	1	7140	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5921	-0-	-559	-0-	144	1	5777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	629	-0-	-3331	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
10	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
*11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-

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
06	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	296	1	2296	3	N	-0-					10
07	2821	X	2646	-0-	-175	-0-	320	1	2273	3	N	48					58
							53	9									
08	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	313	1	2410	3	N	-0-					58
09	2640	X	2257	-0-	-383	-0-	279	1	1978	3	N	-0-					58
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	286	1	2432	3	N	-0-					58
*11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	228	1	2771	3	N	-0-					58

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	2520	X	2458	-0-	-62	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2034	-0-	-546	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1965	-0-	-975	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	226	1	2579	2	Y	29					56
							32	9									
07	2883	X	2826	-0-	-57	-0-	229	1	2585	2	Y	11	32	1			35
							12	9									
08	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	243	1	2316	2	Y	-0-	34	1			1
09	2850	X	2133	-0-	-717	-0-	234	1	1899	2	Y	-0-					1
10	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	245	1	2179	2	Y	7					8
							8	9									
11	2850	X	2187	-0-	-663	-0-	248	1	1939	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1430	-0-	-1570	-0-	212	1	1218	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1898	-0-	-954	-0-	236	1	1662	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2038	-0-	-814	-0-	242	1	1795	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2760	X	2000	-0-	-760	-0-	221	1	1779	2	N	-0-					-0-
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	210	1	2351	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	202	-0-	-1778	-0-	202	1			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

06	3030	X	2507	-0-	-523	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2662	-0-	-98	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

06	5010	X	436	-0-	-4574	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	4278	X	954	-0-	-3324	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

06	12750	X	12191	-0-	-559	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11996	-0-	-1179	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12091	-0-	-774	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	10846	-0-	-1394	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11224	-0-	-1424	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10625	-0-	-1555	-0-	10625	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

06	10380	X	8507	-0-	-1873	-0-	238	1	8269	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8638	-0-	-1685	-0-	241	1	8397	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	8760	-0-	-943	-0-	242	1	8518	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8538	-0-	-852	-0-	233	1	8305	2	N	-0-					-0-
10	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	247	1	8651	2	N	-0-					-0-
*11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	235	1	8527	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

06	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8787	-0-	-885	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	9320	-0-	-166	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9262	-0-	-248	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9509	-0-	-318	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8949	-0-	-561	-0-	8949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	4230	X	1051	-0-	-3179	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	680	-0-	-2637	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	797	-0-	-1218	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
*11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

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
06	13260	X	10915	-0-	-2345	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12252	-0-	-1171	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	10765	-0-	-2658	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	7659	-0-	-5211	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	11364	-0-	-881	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11144	-0-	-706	-0-	11144	2			N	-0-					-0-

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
06	9150	X	8261	-0-	-889	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8312	-0-	-709	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7827	-0-	-1194	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
09	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
*11	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-

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
06	17910	X	16488	-0-	-1422	-0-	31	1	16457	2	N	-0-					-0-
07	18507	X	16915	-0-	-1592	-0-	3	1	16912	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	8873	-0-	-5976	-0-	239	1	8634	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	12724	-0-	-3776	-0-	164	1	12560	2	N	-0-					-0-
10	17050	X	15443	-0-	-1607	-0-	4	1	15439	2	N	-0-					-0-
11	16500	X	14577	-0-	-1923	-0-	14577	2			N	-0-					-0-

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
06	9330	X	8113	-0-	-1217	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8112	-0-	-1529	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8022	-0-	-782	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7148	-0-	-1372	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8003	-0-	-367	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7441	-0-	-659	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

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
06	7560	X	3780	-0-	-3780	-0-	295	1	3485	2	N	-0-					-0-
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	226	1	5981	2	N	-0-					-0-
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	147	1	7116	2	N	-0-					-0-
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	141	1	6709	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5532	-0-	-668	-0-	145	1	5387	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	5589	-0-	-1431	-0-	138	1	5451	2	N	-0-					-0-

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
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*11	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
07	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
08	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
09	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
10	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
*11	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

06	7410	X	7239	-0-	-171	-0-	7239	2			Y	-0-					-0-
07	7564	X	7393	-0-	-171	-0-	7393	2			Y	-0-					-0-
08	7564	X	7304	-0-	-260	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
09	7320	X	7057	-0-	-263	-0-	7032	2	25	9	Y	23	21	1			2
10	7502	X	7073	-0-	-429	-0-	7073	2			Y	-0-					2
11	7230	X	6577	-0-	-653	-0-	6577	2			Y	-0-					2

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3882	-0-	-1450	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4039	-0-	-1386	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4729	-0-	-881	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4549	-0-	-1248	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4666	-0-	-944	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

06	6870	X	6365	-0-	-505	-0-	6365	2			Y	-0-					-0-
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5536	-0-	-540	-0-	5536	2			Y	-0-					-0-
09	6360	X	5123	-0-	-1237	-0-	5098	2	25	9	Y	23	21	1			2
10	6572	X	5393	-0-	-1179	-0-	5393	2			Y	-0-					2
11	6360	X	5389	-0-	-971	-0-	5389	2			Y	-0-					2

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

06	6570	X	5842	-0-	-728	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5316	-0-	-2031	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5666	-0-	-1681	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	4646	-0-	-2464	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5104	-0-	-1561	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5177	-0-	-673	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

06	2430	X	2286	-0-	-144	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1415	-0-	-1096	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1399	-0-	-678	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1005	-0-	-1275	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1546	-0-	-810	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1130	-0-	-1150	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

06	2700	X	407	-0-	-2293	-0-	407	1			N	-0-					-0-
07	3999	X	466	-0-	-3533	-0-	466	1			N	-0-					-0-
08	3999	X	3412	-0-	-587	-0-	557	1	2855	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	1281	-0-	-2589	-0-	543	1	738	2	N	-0-					-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	562	1	3152	2	N	-0-					-0-
*11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	545	1	3670	2	N	-0-					-0-

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
06	5190	X	4328	-0-	-862	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6370	-0-	-326	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
08	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
09	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
10	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5832	-0-	-1008	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

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
06	14820	X	12760	-0-	-2060	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13858	-0-	-1456	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
08	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
09	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
10	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
*11	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15386	2			N	-0-					-0-

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
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5908	-0-	-106	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5791	-0-	-29	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5957	-0-	-57	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4997	-0-	-763	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

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
06	9840	X	8356	-0-	-1484	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8031	-0-	-1765	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	7671	-0-	-1939	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8805	-0-	-195	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8645	-0-	-4	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6777	-0-	-1593	-0-	6777	2			N	-0-					-0-

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
06	3660	X	2607	-0-	-1053	-0-	2607	2			N	-0-					125
07	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	2			N	-0-					125
08	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	3661	2			N	-0-					125
09	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	3349	2			N	-0-					125
10	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	3464	2			N	-0-					125
11	3540	X	2815	-0-	-725	-0-	2815	2			N	-0-					125

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
06	1950	X	1697	-0-	-253	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	408	1	3552	2	N	-0-					-0-
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	394	1	3743	2	N	-0-					-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	403	1	2379	2	N	-0-					-0-
09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	443	1	2005	2	N	-0-					-0-
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	428	1	3065	2	N	-0-					-0-
*11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	324	1	1953	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

06	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
07	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	18242	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	17609	-0-	-464	-0-	17609	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	16044	-0-	-1446	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	15344	-0-	-2729	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	13255	-0-	-4235	-0-	13255	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5489	2	257	9	N	234	193	1			41
07	5921	X	5036	-0-	-885	-0-	5036	2			N	-0-					41
08	5921	X	5509	-0-	-412	-0-	5509	2			N	-0-					41
09	5760	X	5458	-0-	-302	-0-	5458	2			N	-0-					41
10	5952	X	5476	-0-	-476	-0-	5476	2			N	-0-					41
11	5760	X	212	-0-	-5548	-0-	212	2			N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

06	13860	X	12733	-0-	-1127	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	12988	-0-	-1334	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12494	-0-	-805	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12454	-0-	-356	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12722	-0-	-515	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12115	-0-	-605	-0-	12115	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

06	4770	X	3843	-0-	-927	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3692	-0-	-1020	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4211	-0-	-501	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3919	-0-	-49	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238495 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6321 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2015 - PLUGGED 10/06/15

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

06	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
07	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
*11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

06	7710	X	2008	-0-	-5702	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
07	7967	X	5257	-0-	-2710	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-
08	7967	X	6014	-0-	-1953	-0-	6014	2			Y	-0-					-0-
09	7440	X	7097	-0-	-343	-0-	7063	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			Y	-0-					-0-
*11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			Y	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

06	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	3			N	-0-					-0-
07	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	3			N	-0-					-0-
08	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	15876	3			N	-0-					-0-
09	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	3			N	-0-					-0-
10	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	3			N	-0-					-0-
11	12570	X	10955	-0-	-1615	-0-	10955	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3102	-0-	-711	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3317	-0-	-373	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2967	-0-	-846	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2116	-0-	-1514	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

06	5040	X	3280	-0-	-1760	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3158	-0-	-1461	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2586	-0-	-514	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	951	-0-	-2319	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	773	-0-	-2606	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2408	-0-	-862	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4454	3	4	9	N	4	6	1			6
07	4743	X	4082	-0-	-661	-0-	4074	3	8	9	N	7	12	1			1
08	4743	X	4149	-0-	-594	-0-	4143	3	6	9	N	5	3	1			3
09	4590	X	3546	-0-	-1044	-0-	3537	3	9	9	N	8	5	1			6
10	4743	X	3764	-0-	-979	-0-	3758	3	6	9	N	5	8	1			3
11	4470	X	3489	-0-	-981	-0-	3483	3	6	9	N	5	6	1			2

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
06	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
08	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
09	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
10	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
*11	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-

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
06	5970	X	5288	-0-	-682	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5195	-0-	-2400	-0-	169	1	5026	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7527	-0-	-68	-0-	362	1	7165	2	N	-0-					-0-
09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	351	1	7190	2	N	-0-					-0-
10	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	362	1	7868	2	N	-0-					-0-
*11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	348	1	7447	2	N	-0-					-0-

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
06	12270	X	11488	-0-	-782	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
07	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
08	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10890	-0-	-600	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10484	-0-	-1978	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	7397	-0-	-4663	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

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
06	9240	X	7708	-0-	-1532	-0-	316	1	7392	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9182	-0-	-366	-0-	350	1	8832	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8298	-0-	-1126	-0-	325	1	7973	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8056	-0-	-1064	-0-	308	1	7748	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8210	-0-	-966	-0-	390	1	7820	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	7933	-0-	-947	-0-	312	1	7621	2	N	-0-					-0-

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
06	9900	X	5991	-0-	-3909	-0-	472	1	5519	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	5909	-0-	-3825	-0-	498	1	5411	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	5816	-0-	-1593	-0-	497	1	5319	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5665	-0-	-1115	-0-	486	1	5179	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6355	-0-	-496	-0-	506	1	5849	2	N	-0-					-0-
*11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	488	1	6107	2	N	-0-					-0-

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
06	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
07	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6501	-0-	-133	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	5049	-0-	-2871	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	5057	-0-	-4770	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	5338	-0-	-4172	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9151	-0-	-1575	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9109	-0-	-1617	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8816	-0-	-1564	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8735	-0-	-1805	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8686	-0-	-614	-0-	8686	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

06	9300	X	7746	-0-	-1554	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	7654	-0-	-1956	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7934	-0-	-1118	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7473	-0-	-1197	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	6794	-0-	-1824	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6700	-0-	-1040	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

06	4620	X	4332	-0-	-288	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4457	-0-	-317	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4166	-0-	-608	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3846	-0-	-474	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	1760	-0-	-2704	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4086	-0-	-234	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

06	3030	X	2815	-0-	-215	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2453	-0-	-1422	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2463	-0-	-1412	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2078	-0-	-1672	-0-	2077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3472	X	2742	-0-	-730	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	2473	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

06	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
07	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8575	-0-	-415	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7955	-0-	-745	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7744	-0-	-1246	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	6482	-0-	-2218	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

06	7770	X	7023	-0-	-747	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7239	-0-	-914	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6929	-0-	-1224	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6580	-0-	-1310	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6730	-0-	-1113	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6528	-0-	-492	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

06	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	174	1	1688	3	Y	10					22
							11	9									
07	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	277	1	1531	3	Y	53	33	1			42
							58	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	323	1	1634	3	Y	8					50
							9	9									
09	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	313	1	1394	3	Y	8	41	1			17
							9	9									
10	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	314	1	1378	3	Y	-0-					17
*11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	317	1	1878	3	Y	18					35
							20	9									

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

06	8880	X	7954	-0-	-926	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7867	-0-	-1309	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7580	-0-	-1596	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	6171	-0-	-2619	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8274	-0-	-809	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	5526	-0-	-2424	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

06	7440	X	7068	-0-	-372	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7160	-0-	-466	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7110	-0-	-516	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6384	-0-	-996	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6988	-0-	-328	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6998	-0-	-82	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

06	4500	X	4150	-0-	-350	-0-	4139	2	11	9	Y	10					24
07	4619	X	4122	-0-	-497	-0-	4121	2	1	9	Y	1	23	1			2
08	4557	X	4163	-0-	-394	-0-	4163	2			Y	-0-					2
09	4410	X	3929	-0-	-481	-0-	3929	2			Y	-0-					2
10	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	4195	2			Y	-0-					2
11	4140	X	4081	-0-	-59	-0-	4081	2			Y	-0-					2

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

06	10620	X	9158	-0-	-1462	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	8935	-0-	-2039	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9549	-0-	-185	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8973	-0-	-447	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	9062	-0-	-393	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8386	-0-	-854	-0-	8386	2			N	-0-					-0-

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
06	9750	X	8481	-0-	-1269	-0-	345	1	8136	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8368	-0-	-1521	-0-	374	1	7994	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	8769	-0-	-1120	-0-	386	1	8383	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8527	-0-	-1043	-0-	393	1	8134	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8624	-0-	-149	-0-	418	1	8206	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	8176	-0-	-314	-0-	416	1	7760	2	N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

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

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4573	-0-	-407	-0-	4561	2	12	9	Y	11					27
07	5146	X	4470	-0-	-676	-0-	4470	2			Y	-0-	25	1			2
08	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	5000	2			Y	-0-					2
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					2
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			Y	-0-					2
*11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					2

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
06	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	2777	2	22	9	N	20					90
07	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2851	2	28	9	N	25					115
08	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2848	2	21	9	N	19					134
09	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	2731	2	19	9	N	17					151
10	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2807	2	15	9	N	14					165
*11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2776	2	18	9	N	16					181

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	20	-0-	-414	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	434	X	95	-0-	-339	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	360	X	206	-0-	-154	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5899	-0-	-191	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6097	-0-	-196	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6036	-0-	-133	-0-	6035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5970	X	5722	-0-	-248	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5833	-0-	-274	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5605	-0-	-305	-0-	5604	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
06	9810	X	8871	-0-	-939	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9111	-0-	-406	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8935	-0-	-427	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7436	-0-	-1444	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8984	-0-	-192	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8272	-0-	-608	-0-	8272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	22555	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	23144	-0-	-261	-0-	23144	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	21641	-0-	-1764	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	14976	-0-	-7674	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	15573	-0-	-7739	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
11	22560	X	1604	-0-	-20956	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

06	4500	X	2517	-0-	-1983	-0-	257	1	2260	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239285 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7160 - 9806

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

06	10230	X	9766	-0-	-464	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10359	-0-	-88	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
08	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	7823	-0-	-1957	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	6790	-0-	-3564	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	7892	-0-	-2128	-0-	7892	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

06	10470	X	10118	-0-	-352	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9898	-0-	-921	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9842	-0-	-822	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9368	-0-	-742	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10078	-0-	-369	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9082	-0-	-1028	-0-	9082	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

06	6300	X	5811	-0-	-489	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5629	-0-	-819	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5878	-0-	-539	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5643	-0-	-297	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5863	-0-	-275	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5502	-0-	-318	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

06	3210	X	2733	-0-	-477	-0-	2697	2	36	9	N	33					108
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3278	2	46	9	N	42					150
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3162	2	31	9	N	28					178
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3033	2	26	9	N	24	82	1			120
10	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	3111	2	45	9	N	41					161
*11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3163	2	51	9	N	46	93	1			114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
07	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
08	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
09	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
10	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
*11	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-

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
06	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	13600	-0-	-102	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
08	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
09	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
10	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
*11	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14650	2			N	-0-					-0-

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
06	5130	X	4612	-0-	-518	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4895	-0-	-406	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4825	-0-	-476	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3734	-0-	-946	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4064	-0-	-834	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3871	-0-	-869	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

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
06	15360	X	15183	-0-	-177	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
07	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
08	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	15127	-0-	-53	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	12569	-0-	-3365	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	11020	-0-	-4490	-0-	11020	2			N	-0-					-0-

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
06	5070	X	4648	-0-	-422	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4432	-0-	-807	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4173	-0-	-1066	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4138	-0-	-512	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4018	-0-	-787	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3547	-0-	-1103	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 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
06	8970	X	7593	-0-	-1377	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7780	-0-	-1117	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7696	-0-	-891	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7284	-0-	-516	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7015	-0-	-890	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7098	-0-	-492	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	10107	-0-	-783	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10284	-0-	-969	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10237	-0-	-1016	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9772	-0-	-338	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10127	-0-	-320	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9299	-0-	-811	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

06	8430	X	8153	-0-	-277	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8235	-0-	-476	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6638	-0-	-1515	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7479	-0-	-681	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7674	-0-	-486	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	350	1	5205	2	N	-0-					-0-
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	355	1	5559	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6164	-0-	-718	-0-	347	1	5817	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	5893	-0-	-767	-0-	345	1	5548	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5508	-0-	-1374	-0-	364	1	5144	2	N	-0-					-0-
*11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	331	1	6066	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

06	4950	X	2699	-0-	-2251	-0-	514	1	2185	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	927	-0-	-4188	-0-	510	1	417	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	1661	-0-	-3454	-0-	540	1	1121	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	1464	-0-	-3036	-0-	519	1	945	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2108	-0-	-1829	-0-	532	1	1576	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	974	-0-	-1726	-0-	521	1	453	2	N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

06	6060	X	5719	-0-	-341	-0-	5719	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	5726	-0-	-877	-0-	5634	2	92	9	Y	84					84
08	6603	X	5470	-0-	-1133	-0-	5446	2	24	9	Y	22	64	1			42
09	6390	X	5406	-0-	-984	-0-	5406	2			Y	-0-					42
10	5921	X	5661	-0-	-260	-0-	5661	2			Y	-0-					42
11	5730	X	5510	-0-	-220	-0-	5510	2			Y	-0-					42

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

06	6000	X	5324	-0-	-676	-0-	131	1	5193	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5526	-0-	-271	-0-	348	1	5178	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5608	-0-	-251	-0-	348	1	5260	2	N	-0-					-0-
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	300	1	5442	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5521	-0-	-338	-0-	277	1	5244	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5347	-0-	-83	-0-	330	1	5017	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

06	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
07	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
08	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
09	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
10	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
*11	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	8910	X	8611	-0-	-299	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8761	-0-	-477	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8816	-0-	-422	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8487	-0-	-453	-0-	8453	2	34	9	Y	31					31
10	9021	X	8714	-0-	-307	-0-	8714	2			Y	-0-					31
11	8610	X	8287	-0-	-323	-0-	8287	2			Y	-0-					31

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9750	X	7147	-0-	-2603	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	314	-0-	-10195	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	13	-0-	-10496	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	2384	-0-	-7786	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	7565	-0-	-2851	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
*11	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-

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
06	7680	X	6379	-0-	-1301	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6889	-0-	-954	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6566	-0-	-1277	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6882	-0-	-228	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7159	-0-	-64	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6471	-0-	-189	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

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
06	14490	X	12105	-0-	-2385	-0-	223	1	11882	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	10607	-0-	-4366	-0-	297	1	10310	2	N	-0-					-0-
08	15283	X	9703	-0-	-5580	-0-	341	1	9362	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	9393	-0-	-5397	-0-	347	1	9046	2	N	-0-					-0-
10	15283	X	9557	-0-	-5726	-0-	363	1	9194	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	8111	-0-	-4009	-0-	356	1	7755	2	N	-0-					-0-

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
06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
07	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5249	-0-	-951	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5507	-0-	-1813	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5067	-0-	-2497	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	4861	-0-	-2459	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	12201	-0-	-447	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
08	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11622	-0-	-618	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	10860	-0-	-1788	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	9454	-0-	-2786	-0-	9454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	8169	-0-	-741	-0-	213	1	7956	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7941	-0-	-1111	-0-	226	1	7715	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8186	-0-	-866	-0-	246	1	7940	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	7644	-0-	-1116	-0-	238	1	7406	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7630	-0-	-802	-0-	236	1	7394	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7441	-0-	-719	-0-	243	1	7198	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5443	-0-	-943	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5432	-0-	-954	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5041	-0-	-1139	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5044	-0-	-908	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4715	-0-	-715	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

06	5520	X	4216	-0-	-1304	-0-	94	1	4122	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	1796	-0-	-4931	-0-	93	1	1703	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	4059	-0-	-2668	-0-	116	1	3943	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5205	-0-	-1305	-0-	128	1	5077	2	N	-0-					-0-
10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	121	1	7339	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3209	-0-	-1021	-0-	96	1	3113	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

06	8730	X	8002	-0-	-728	-0-	337	1	7665	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	8051	-0-	-71	-0-	368	1	7683	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	8116	-0-	-6	-0-	357	1	7759	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6946	-0-	-1064	-0-	338	1	6608	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7344	-0-	-933	-0-	366	1	6978	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	6218	-0-	-1792	-0-	359	1	5859	2	N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

06	22620	X	17147	-0-	-5473	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	15018	-0-	-6837	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	15121	-0-	-3293	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	13949	-0-	-3571	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	12331	-0-	-5773	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
*11	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	19315	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

06	12960	X	11644	-0-	-1316	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	8962	-0-	-4430	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	4325	-0-	-7207	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	9558	-0-	-2082	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	9135	-0-	-2893	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	9368	-0-	-2272	-0-	9368	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

06	4830	X	4429	-0-	-401	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4660	-0-	-331	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4647	-0-	-220	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4382	-0-	-58	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4328	-0-	-172	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

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
06	7710	X	5417	-0-	-2293	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	3340	-0-	-4627	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	2228	-0-	-5553	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	5585	-0-	-1945	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
10	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
*11	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

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
06	8670	X	7945	-0-	-725	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7687	-0-	-1272	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7868	-0-	-1091	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6936	-0-	-1494	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7479	-0-	-1232	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7599	-0-	-351	-0-	7599	2			N	-0-					-0-

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
06	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
07	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
08	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
09	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
10	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
*11	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					-0-

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
06	8490	X	7919	-0-	-571	-0-	7919	2			Y	-0-					-0-
*07	8463	X	8222	-0-	-241	-0-	8222	2			Y	-0-					-0-
*08	8463	X	8169	-0-	-294	-0-	8169	2			Y	-0-					-0-
*09	8130	X	7587	-0-	-543	-0-	7587	2			Y	-0-					-0-
*10	8339	X	7659	-0-	-680	-0-	7659	2			Y	-0-					-0-
11	7920	X	7292	-0-	-628	-0-	7292	2			Y	-0-					-0-

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
06	6390	X	6089	-0-	-301	-0-	6089	2			Y	-0-					-0-
*07	6572	X	6175	-0-	-397	-0-	6175	2			Y	-0-					-0-
*08	6355	X	5889	-0-	-466	-0-	5889	2			Y	-0-					-0-
*09	6120	X	5454	-0-	-666	-0-	5454	2			Y	-0-					-0-
*10	6293	X	5467	-0-	-826	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5455	-0-	-635	-0-	5455	2			Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	9999	-0-	-1131	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	9904	-0-	-1597	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9761	-0-	-1740	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9153	-0-	-1707	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9305	-0-	-1235	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	8827	-0-	-1163	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

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

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
06	5790	X	5263	-0-	-527	-0-	149	1	5114	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5061	-0-	-1077	-0-	241	1	4820	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4837	-0-	-1301	-0-	251	1	4586	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4938	-0-	-1002	-0-	248	1	4690	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5195	-0-	-292	-0-	243	1	4952	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4931	-0-	-319	-0-	240	1	4691	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11580	X	10344	-0-	-1236	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
07	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9737	-0-	-803	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9331	-0-	-1019	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9823	-0-	-1089	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	7470	-0-	-3090	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7537	-0-	-713	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7502	-0-	-1023	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6875	-0-	-1278	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7089	-0-	-591	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6748	-0-	-1188	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6528	-0-	-1002	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

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
06	2370	N	2028	-0-	-342	-0-	384	1	1644	2	N	-0-					53
07	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	368	1	1469	2	Y	-0-					53
08	1984	N	520	-0-	-1464	-0-	520	1			Y	-0-					53
09	1650	N	402	-0-	-1248	-0-	381	1	21	9	Y	19	1	8			71
10	1829	N	639	-0-	-1190	-0-	279	1	360	2	Y	-0-					71
*11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	326	1	1780	2	Y	22	3	8			90
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	9000	X	7615	-0-	-1385	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8446	-0-	-854	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7990	-0-	-504	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7772	-0-	-448	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8108	-0-	-324	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7821	-0-	-339	-0-	7821	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

06	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
07	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6679	-0-	-420	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6324	-0-	-546	-0-	6324	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
08	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2484	-0-	-516	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1783	-0-	-1317	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1029	-0-	-1971	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

06	6180	X	3968	-0-	-2212	-0-	398	1	3570	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	4096	-0-	-2290	-0-	409	1	3687	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4746	-0-	-834	-0-	411	1	4335	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	3792	-0-	-1608	-0-	403	1	3389	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	3532	-0-	-1614	-0-	419	1	3113	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	564	-0-	-4026	-0-	398	1	166	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

06	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2883	-0-	-310	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2951	-0-	-229	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

06	7590	X	6470	-0-	-1120	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6412	-0-	-1431	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6281	-0-	-1004	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5168	-0-	-1492	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	4401	-0-	-2295	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5023	-0-	-1457	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	11670	X	11512	-0-	-158	-0-	288	1	11224	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	11432	-0-	-627	-0-	296	1	11136	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	11226	-0-	-833	-0-	301	1	10925	2	N	-0-			-0-
09	11670	X	10696	-0-	-974	-0-	293	1	10403	2	N	-0-			-0-
10	12059	X	11361	-0-	-698	-0-	320	1	11041	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	11316	-0-	-204	-0-	283	1	11033	2	N	-0-			-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

06	6990	X	6317	-0-	-673	-0-	474	1	5843	2	N	-0-			-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	488	1	6322	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	5892	-0-	-897	-0-	478	1	5414	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	5870	-0-	-700	-0-	510	1	5360	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	6238	-0-	-582	-0-	502	1	5736	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	6363	-0-	-237	-0-	480	1	5883	2	N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

06	2460	X	1299	-0-	-1161	-0-	351	1	948	2	N	-0-			-0-
07	2542	X	964	-0-	-1578	-0-	357	1	607	2	N	-0-			-0-
08	2015	X	1192	-0-	-823	-0-	393	1	799	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	1793	-0-	-157	-0-	474	1	1319	2	N	-0-			-0-
10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	518	1	1803	2	N	-0-			-0-
11	1290	X	964	-0-	-326	-0-	471	1	493	2	N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

06	8040	X	6026	-0-	-2014	-0-	6026	2			N	-0-			-0-
07	8277	X	7875	-0-	-402	-0-	7875	2			N	-0-			-0-
08	8122	X	7586	-0-	-536	-0-	7586	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	6411	-0-	-1449	-0-	6411	2			N	-0-			-0-
10	7874	X	7472	-0-	-402	-0-	7472	2			N	-0-			-0-
11	7620	X	7506	-0-	-114	-0-	7506	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

06	9300	X	8212	-0-	-1088	-0-	8212	2			N	-0-			-0-
07	9362	X	8423	-0-	-939	-0-	8423	2			N	-0-			-0-
08	9362	X	8641	-0-	-721	-0-	8641	2			N	-0-			-0-
09	9060	X	8035	-0-	-1025	-0-	8035	2			N	-0-			-0-
10	8959	X	8089	-0-	-870	-0-	8089	2			N	-0-			-0-
*11	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

06	7560	X	6407	-0-	-1153	-0-	6407	2			N	-0-			-0-
07	6696	X	6008	-0-	-688	-0-	6008	2			N	-0-			-0-
08	6696	X	6535	-0-	-161	-0-	6535	2			N	-0-			-0-
09	6420	X	6132	-0-	-288	-0-	6132	2			N	-0-			-0-
10	6634	X	6571	-0-	-63	-0-	6571	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	6319	-0-	-101	-0-	6319	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

06	11910	X	11126	-0-	-784	-0-	11126	2			N	-0-			-0-
07	12307	X	11969	-0-	-338	-0-	11969	2			N	-0-			-0-
08	12307	X	11742	-0-	-565	-0-	11742	2			N	-0-			-0-
09	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-			-0-
10	11966	X	11380	-0-	-586	-0-	11380	2			N	-0-			-0-
11	11580	X	10557	-0-	-1023	-0-	10557	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4348	-0-	-422	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5452	-0-	-1492	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	4878	-0-	-2066	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	4475	-0-	-2245	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	2271	-0-	-4270	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	104	-0-	-5176	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
*11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

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
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	447	1	5596	2	N	-0-					-0-
07	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	474	1	5694	2	N	-0-					-0-
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	454	1	1059	2	N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	448	1	3120	2	N	-0-					-0-
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	460	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	990	X	462	-0-	-528	-0-	462	1			N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2661	-0-	-129	-0-	483	1	2178	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	498	1	2230	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	503	1	2096	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	546	1	2118	2	N	-0-					-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	469	1	2416	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2528	-0-	-142	-0-	461	1	2066	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13350	X	8524	-0-	-4826	-0-	8516	3	8	9	N	7	14	1			12
07	13795	X	8520	-0-	-5275	-0-	8507	3	13	9	N	12	23	1			1
08	13299	X	7415	-0-	-5884	-0-	7402	3	13	9	N	12	6	1			7
09	11670	X	8040	-0-	-3630	-0-	8021	3	19	9	N	17	11	1			13
10	12059	X	8228	-0-	-3831	-0-	8217	3	11	9	N	10	17	1			6
11	8520	X	7908	-0-	-612	-0-	7879	3	29	9	N	26	20	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS 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	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-			-0-
07	6820	X	6033	-0-	-787	-0-	6033	2			N	-0-			-0-
08	7750	X	3272	-0-	-4478	-0-	3272	2			N	-0-			-0-
09	7500	X	5316	-0-	-2184	-0-	5316	2			N	-0-			-0-
10	7750	X	2623	-0-	-5127	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
11	6390	X	5679	-0-	-711	-0-	5679	2			N	-0-			-0-

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. (I) GAS 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	6060	X	4509	-0-	-1551	-0-	4509	2			N	-0-			-0-
07	6262	X	5547	-0-	-715	-0-	5547	2			N	-0-			-0-
08	6262	X	5056	-0-	-1206	-0-	5056	2			N	-0-			-0-
09	6030	X	5475	-0-	-555	-0-	5475	2			N	-0-			-0-
10	5797	X	4684	-0-	-1113	-0-	4684	2			N	-0-			-0-
*11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-			-0-

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
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-			-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-			-0-
08	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4519	2			N	-0-			-0-
09	4800	X	4011	-0-	-789	-0-	4011	2			N	-0-			-0-
10	4960	X	3058	-0-	-1902	-0-	3058	2			N	-0-			-0-
11	4470	X	3735	-0-	-735	-0-	3735	2			N	-0-			-0-

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
06	12660	X	11901	-0-	-759	-0-	11901	2			N	-0-			-0-
07	12989	X	8739	-0-	-4250	-0-	8739	2			N	-0-			-0-
08	12772	X	8846	-0-	-3926	-0-	8846	2			N	-0-			-0-
09	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2			N	-0-			-0-
10	12307	X	11355	-0-	-952	-0-	11355	2			N	-0-			-0-
11	11910	X	11214	-0-	-696	-0-	11214	2			N	-0-			-0-

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
06	18000	X	17507	-0-	-493	-0-	17507	2			N	-0-			-0-
07	18228	X	17611	-0-	-617	-0-	17611	2			N	-0-			-0-
08	18104	X	17515	-0-	-589	-0-	17515	2			N	-0-			-0-
09	17520	X	16824	-0-	-696	-0-	16824	2			N	-0-			-0-
10	18104	X	17204	-0-	-900	-0-	17204	2			N	-0-			-0-
11	17520	X	16575	-0-	-945	-0-	16575	2			N	-0-			-0-

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
06	6510	X	1957	-0-	-4553	-0-	410	1	1547	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	2728	-0-	-2666	-0-	460	1	2268	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	2229	-0-	-3165	-0-	468	1	1761	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	462	-0-	-4758	-0-	462	1			N	-0-			-0-
10	4867	X	408	-0-	-4459	-0-	408	1			N	-0-			-0-
11	2640	X	442	-0-	-2198	-0-	442	1			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5919	-0-	-171	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6054	-0-	-239	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5978	-0-	-315	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5781	-0-	-219	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
*11	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					97
07	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					97
08	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					97
09	7800	X	7486	-0-	-314	-0-	7486	2			N	-0-					97
10	8060	X	6751	-0-	-1309	-0-	6751	2			N	-0-					97
11	7800	X	6466	-0-	-1334	-0-	6466	2			N	-0-					97

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

06	3960	X	3456	-0-	-504	-0-	608	1	2848	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	644	1	3233	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	1307	-0-	-1917	-0-	541	1	766	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	1980	-0-	-1470	-0-	537	1	1443	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	2605	-0-	-1270	-0-	711	1	1894	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	2362	-0-	-1388	-0-	576	1	1786	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

06	4560	X	4376	-0-	-184	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4546	-0-	-166	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4259	-0-	-50	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3591	-0-	-789	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4364	-0-	-193	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4260	-0-	-150	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

06	4890	X	3816	-0-	-1074	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2292	-0-	-2761	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

06	9120	X	7242	-0-	-1878	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7475	-0-	-1949	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6886	-0-	-1453	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
09	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
*11	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

06	6750	X	4792	-0-	-1958	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4835	-0-	-1954	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4832	-0-	-903	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4154	-0-	-706	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3988	-0-	-812	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

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
06	9930	X	1975	-0-	-7955	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	284	-0-	-9946	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	4590	-0-	-4617	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
09	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
*11	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

06	3780	X	2846	-0-	-934	-0-	324	1	2522	3	N	-0-					101
07	3906	X	3852	-0-	-54	-0-	472	1	3380	3	N	-0-					101
08	3782	X	3587	-0-	-195	-0-	390	1	3197	3	N	-0-					101
09	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	464	1	3059	3	N	1	1	8			101
							1	9									
10	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	492	1	3165	3	N	13					114
							14	9									
*11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	434	1	3695	3	N	7	93	1	1	8	27
							8	9									

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

06	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
07	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
08	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
09	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
10	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
*11	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

06	7770	X	1780	-0-	-5990	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	1535	-0-	-3890	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3529	-0-	-1896	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	1112	-0-	-2308	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

06	8430	X	7359	-0-	-1071	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7367	-0-	-1189	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7188	-0-	-1275	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7316	-0-	-574	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6803	-0-	-1040	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
*11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

06	13470	X	8120	-0-	-5350	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	9434	-0-	-4485	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	11397	-0-	-2522	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	10783	-0-	-2117	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10818	-0-	-1210	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9719	-0-	-1321	-0-	9719	2			N	-0-					-0-

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
06	9750	X	8365	-0-	-1385	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	5102	-0-	-4973	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
09	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
10	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13011	-0-	-579	-0-	13011	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

06	6660	X	5336	-0-	-1324	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5416	-0-	-319	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4646	-0-	-1244	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4172	-0-	-1528	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4306	-0-	-1584	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4345	-0-	-995	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
*11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

06	5550	X	4423	-0-	-1127	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	2253	-0-	-3482	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	1200	-0-	-4535	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3749	-0-	-1591	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
*11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

06	6900	X	309	-0-	-6591	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	78	-0-	-1596	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	259	1	6085	2	N	-0-					-0-
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	279	1	4383	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3486	-0-	-1009	-0-	283	1	3203	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	2660	-0-	-1690	-0-	278	1	2382	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	1341	-0-	-3154	-0-	277	1	1064	2	N	-0-					-0-
*11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	262	1	6546	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

06	7770	X	4274	-0-	-3496	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	1094	-0-	-6935	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4000	-0-	-2355	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	845	-0-	-5245	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5459	-0-	-834	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
*11	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17100	X	16560	-0-	-540	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16930	-0-	-585	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	16440	-0-	-1075	-0-	16440	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	15818	-0-	-1132	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	16171	-0-	-1251	-0-	16171	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	15465	-0-	-1095	-0-	15465	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

06	9780	X	7513	-0-	-2267	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8200	-0-	-1503	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8498	-0-	-1205	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7423	-0-	-1607	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8642	-0-	-38	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7400	-0-	-820	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

06	19320	X	16355	-0-	-2965	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	16933	-0-	-2535	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	17028	-0-	-735	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	16557	-0-	-543	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	15724	-0-	-1543	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
*11	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	16870	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

06	7470	X	5315	-0-	-2155	-0-	381	1	4934	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	4404	-0-	-3315	-0-	401	1	4003	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5603	-0-	-380	-0-	430	1	5173	2	N	-0-					-0-
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	427	1	7090	2	N	-0-					-0-
10	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	429	1	6665	2	N	-0-					-0-
*11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	398	1	6715	2	N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

06	5730	X	2818	-0-	-2912	-0-	428	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	434	1	4505	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3801	-0-	-601	-0-	429	1	3372	2	N	-0-					-0-
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	428	1	5274	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	2995	-0-	-1934	-0-	406	1	2589	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4566	-0-	-204	-0-	449	1	4117	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

06	26280	X	24589	-0-	-1691	-0-	24589	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	25373	-0-	-915	-0-	25373	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	25421	-0-	-867	-0-	25421	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	24237	-0-	-903	-0-	24237	2			N	-0-					-0-
10	25823	X	25085	-0-	-738	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	23680	-0-	-920	-0-	23680	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

06	11310	X	8658	-0-	-2652	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	7332	-0-	-4355	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	1161	-0-	-9472	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
10	10230	X	7977	-0-	-2253	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8444	-0-	-226	-0-	8444	2			N	-0-					-0-

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
06	8100	X	5040	-0-	-3060	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3698	-0-	-3711	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6023	-0-	-1386	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6538	-0-	-632	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	1332	-0-	-5612	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*11	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
09	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	60	1	3942	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2800	-0-	-300	-0-	17	1	2783	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	532	-0-	-2568	-0-	63	1	469	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	252	-0-	-2748	-0-	147	1	105	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	176	1	2448	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	169	1	2517	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

06	16080	X	3963	-0-	-12117	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-
08	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-
09	15330	X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					-0-
10	12896	X	8009	-0-	-4887	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
*11	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

06	14250	X	12602	-0-	-1648	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
07	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
08	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13962	-0-	-288	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	14520	-0-	-205	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13379	-0-	-871	-0-	13379	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

06	14100	X	12291	-0-	-1809	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
07	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	10610	-0-	-2658	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	10954	-0-	-1886	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12704	-0-	-1091	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12537	-0-	-813	-0-	12537	2			N	-0-					-0-

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
06	13080	X	5332	-0-	-7748	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	1105	-0-	-11047	-0-	260	1	845	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	5030	-0-	-3216	-0-	461	1	4569	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6112	-0-	-1868	-0-	324	1	5788	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	265	1	9562	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5174	-0-	-166	-0-	265	1	4909	2	N	-0-					-0-

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
06	9630	X	8880	-0-	-750	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8975	-0-	-976	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8778	-0-	-553	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8338	-0-	-692	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8690	-0-	-486	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8025	-0-	-855	-0-	8025	2			N	-0-					-0-

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
06	9960	X	9492	-0-	-468	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9957	-0-	-335	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9803	-0-	-489	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9549	-0-	-402	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
*11	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	8997	-0-	-1233	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9104	-0-	-1467	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9135	-0-	-1436	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8347	-0-	-1523	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8612	-0-	-1215	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8136	-0-	-864	-0-	8136	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	4041	3	22	9	Y	20	13	1			15
07	4650	X	4487	-0-	-163	-0-	4473	3	14	9	Y	13	12	1			16
08	4650	X	2917	-0-	-1733	-0-	2909	3	8	9	Y	7	23	1			-0-
09	4500	X	4017	-0-	-483	-0-	4003	3	14	9	Y	13					13
10	4495	X	4257	-0-	-238	-0-	4228	3	29	9	Y	26	16	1			23
11	4350	X	3933	-0-	-417	-0-	3911	3	22	9	Y	20	27	1			16

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21360	X	20921	-0-	-439	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	19349	-0-	-2723	-0-	19349	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	17735	-0-	-6414	-0-	17735	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	15938	-0-	-7432	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	15757	-0-	-8392	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	14136	-0-	-6774	-0-	14136	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	9542	-0-	-2188	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	176	-0-	-12255	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11716	-0-	-1242	-0-	109	1	11607	2	N	-0-					-0-
09	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12222	-0-	-736	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	3753	-0-	-7587	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6325	-0-	-681	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6149	-0-	-826	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	2575	-0-	-5555	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	1307	-0-	-7094	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	226	-0-	-7904	-0-	226	2			N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

06	6570	X	5542	-0-	-1028	-0-	5542	3			N	-0-					5
07	6572	X	5778	-0-	-794	-0-	5731	3	47	9	N	43					48
08	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-	33	1			15
09	5550	X	5445	-0-	-105	-0-	5445	3			N	-0-					15
10	5766	X	4639	-0-	-1127	-0-	4639	3			N	-0-					15
11	6330	X	2341	-0-	-3989	-0-	2341	3			N	-0-					15

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

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

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

06	7980	X	7860	-0-	-120	-0-	404	1	7453	2	N	3	66	1	3	8	18
							3	9									
07	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	500	1	8299	2	N	23	1	8			40
							25	9									
08	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	519	1	8129	2	N	30					70
							33	9									
09	8190	X	8026	-0-	-164	-0-	468	1	7554	2	N	4	4	8			70
							4	9									
10	8835	X	7957	-0-	-878	-0-	473	1	7477	2	N	6	1	8			75
							7	9									
11	8550	X	7634	-0-	-916	-0-	465	1	7165	2	N	4	4	8			75
							4	9									

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3935	-0-	-355	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3249	-0-	-1184	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3188	-0-	-1102	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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. (I) GAS 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	7800	X	7750	-0-	-50	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6935	-0-	-877	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7065	-0-	-675	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7460	-0-	-538	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6209	-0-	-1531	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

06	6810	X	5670	-0-	-1140	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5731	-0-	-1089	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5783	-0-	-851	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5603	-0-	-817	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5781	-0-	-512	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5395	-0-	-275	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

06	7530	X	5791	-0-	-1739	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	5151	-0-	-2630	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6101	-0-	-1680	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5953	-0-	-1037	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6867	-0-	-356	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
*11	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

06	8040	X	3981	-0-	-4059	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	4690	-0-	-3618	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5229	-0-	-2738	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7519	-0-	-11	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7258	-0-	-523	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
*11	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

*01	11811	X	6599	-0-	-5212	-0-	6593	3	6	9	N	5	5	8			16
02	10668	X	9402	-0-	-1266	-0-	9402	3			N	-0-					16
03	11687	X	9279	-0-	-2408	-0-	9279	3			N	-0-					16
04	10320	X	7582	-0-	-2738	-0-	7582	3			N	-0-					16
05	10416	X	8772	-0-	-1644	-0-	8771	3	1	9	N	1	1	8			16
06	10080	X	7770	-0-	-2310	-0-	7770	3			N	-0-					16
07	10416	X	9329	-0-	-1087	-0-	9290	3	39	9	N	35					51
08	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	3			N	-0-					51
09	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3			N	-0-					51
10	9331	X	55	-0-	-9276	-0-	55	3			N	-0-					51
11	9450	X	5231	-0-	-4219	-0-	5231	3			N	-0-					51

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

06	13800	X	12710	-0-	-1090	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	10342	-0-	-3205	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12377	-0-	-1170	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11373	-0-	-1737	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11796	-0-	-1472	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	7208	-0-	-5512	-0-	7208	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
07	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
08	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11081	-0-	-559	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11231	-0-	-797	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10915	-0-	-725	-0-	10915	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

06	14250	X	13003	-0-	-1247	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	10088	-0-	-4265	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
08	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
09	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	14018	-0-	-56	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13265	-0-	-985	-0-	13265	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

06	4590	X	1844	-0-	-2746	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	780	-0-	-2351	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3116	-0-	-304	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

06	7560	X	3776	-0-	-3784	-0-	186	1	3590	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6616	-0-	-793	-0-	183	1	6433	2	N	-0-					-0-
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	169	1	6639	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5626	-0-	-494	-0-	158	1	5468	2	N	-0-					-0-
10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	168	1	6973	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6098	-0-	-502	-0-	163	1	5935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	9604	-0-	-1496	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10012	-0-	-1458	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9956	-0-	-956	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9436	-0-	-1064	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8526	-0-	-1921	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9133	-0-	-557	-0-	9133	2			N	-0-					-0-

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
06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	435	1	6789	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	997	-0-	-6536	-0-	419	1	578	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	410	-0-	-7123	-0-	410	1			N	-0-					-0-
09	7290	X	410	-0-	-6880	-0-	410	1			N	-0-					-0-
10	7471	X	450	-0-	-7021	-0-	450	1			N	-0-					-0-
*11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	478	1	6918	2	N	-0-					-0-

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
06	12180	X	11776	-0-	-404	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11862	-0-	-724	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11932	-0-	-654	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11158	-0-	-632	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11353	-0-	-830	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10945	-0-	-845	-0-	10945	2			N	-0-					-0-

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
06	4950	X	4552	-0-	-398	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4672	-0-	-288	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4326	-0-	-634	-0-	4273	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	4800	X	4525	-0-	-275	-0-	4525	2			Y	-0-					-0-
10	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
*11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-

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
06	8550	X	8529	-0-	-21	-0-	137	1	8392	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8555	-0-	-280	-0-	147	1	8408	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8601	-0-	-234	-0-	143	1	8458	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	8089	-0-	-431	-0-	144	1	7945	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	7955	-0-	-849	-0-	145	1	7810	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7368	-0-	-1152	-0-	142	1	7226	2	N	-0-					-0-

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
06	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
07	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8741	-0-	-2760	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	8040	-0-	-3090	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	7991	-0-	-3510	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	7432	-0-	-3428	-0-	7432	2			N	-0-					-0-

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
06	8550	X	7968	-0-	-582	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8116	-0-	-440	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
08	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6947	-0-	-1543	-0-	6947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7280	-0-	-935	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7147	-0-	-1068	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	5786	-0-	-2164	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	5601	-0-	-2614	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6063	-0-	-1887	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

06	9480	X	8992	-0-	-488	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9103	-0-	-476	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9420	-0-	-128	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7734	-0-	-1266	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9238	-0-	-62	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8305	-0-	-815	-0-	8305	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

06	10080	X	2631	-0-	-7449	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
08	11625	X	140	-0-	-11485	-0-	36	1	104	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	4318	-0-	-6932	-0-	280	1	4038	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	8747	-0-	-2878	-0-	259	1	8488	2	N	-0-					-0-
*11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	239	1	4062	2	N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	316	1	3344	2	N	-0-					-0-
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	344	1	3867	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	2525	-0-	-1288	-0-	321	1	2204	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	1997	-0-	-1693	-0-	168	1	1829	2	N	-0-					-0-
10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	330	1	4129	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3545	-0-	-535	-0-	292	1	3253	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

06	4740	X	4175	-0-	-565	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3767	3	35	9	N	32					32
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	22	1			10
09	4170	X	2177	-0-	-1993	-0-	2177	3			N	-0-					10
10	4309	X	1265	-0-	-3044	-0-	1265	3			N	-0-					10
11	4170	X	3841	-0-	-329	-0-	3841	3			N	-0-					10

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

06	3960	X	3292	-0-	-668	-0-	205	1	3087	2	N	-0-					72
07	4929	X	3486	-0-	-1443	-0-	262	1	3221	2	N	3	3	8			72
							3	9									
08	4929	X	3227	-0-	-1702	-0-	285	1	2942	2	N	-0-					72
09	4770	X	2963	-0-	-1807	-0-	274	1	2683	2	N	5	5	8			72
							6	9									
10	3534	X	2839	-0-	-695	-0-	284	1	2555	2	N	-0-					72
11	3360	X	2376	-0-	-984	-0-	232	1	2144	2	N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	9030	X	8397	-0-	-633	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8578	-0-	-753	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	9162	-0-	-169	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
09	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
10	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8561	-0-	-319	-0-	8561	2			N	-0-					-0-

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
06	14850	X	7821	-0-	-7029	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	8694	-0-	-6651	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	13143	-0-	-2791	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	9732	-0-	-5688	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	8287	-0-	-7647	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	10335	-0-	-2385	-0-	10335	2			N	-0-					-0-

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
06	8730	X	8110	-0-	-620	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8168	-0-	-512	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8060	-0-	-620	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7980	-0-	-180	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8042	-0-	-328	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7806	-0-	-294	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

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
06	13980	X	13252	-0-	-728	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13401	-0-	-797	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12982	-0-	-1092	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12295	-0-	-1085	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12902	-0-	-800	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	12631	-0-	-629	-0-	12631	2			N	-0-					-0-

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
06	7020	X	6769	-0-	-251	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6995	-0-	-197	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6906	-0-	-131	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6578	-0-	-202	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6755	-0-	-251	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6489	-0-	-291	-0-	6489	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 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
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	529	1	4104	2	N	19					101
							21	9									
07	4805	X	4772	-0-	-33	-0-	611	1	4136	2	N	23	75	1			49
							25	9									
08	5115	X	4855	-0-	-260	-0-	673	1	4161	2	N	19					68
							21	9									
09	4950	X	4453	-0-	-497	-0-	505	1	3929	2	N	17					85
							19	9									
10	5115	X	3985	-0-	-1130	-0-	509	1	3473	2	N	3					88
							3	9									
11	4710	X	4260	-0-	-450	-0-	502	1	3729	2	N	26					114
							29	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

06	11400	X	5378	-0-	-6022	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	4766	-0-	-7510	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	9990	-0-	-2286	-0-	104	1	9886	2	N	-0-					-0-
09	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	119	1	17002	2	N	-0-					-0-
10	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	94	1	16850	2	N	-0-					-0-
*11	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	43	1	12725	2	N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	341	1	4501	2	N	-0-					-0-
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	286	1	4319	2	N	-0-					-0-
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	354	1	6335	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	1911	-0-	-2919	-0-	240	1	1671	2	N	-0-					-0-
*10	4991	X	238	-0-	-4753	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	4110	-0-	-2370	-0-	273	1	3837	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

06	5910	X	3671	-0-	-2239	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	2846	-0-	-2486	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1668	-0-	-1992	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2205	-0-	-1577	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
*11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

06	17400	X	15913	-0-	-1487	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16412	-0-	-1568	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	16210	-0-	-1274	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	15572	-0-	-898	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	16064	-0-	-955	-0-	16064	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	15425	-0-	-475	-0-	15425	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	T. A.		8944	-0-	8944	29556	8944	2			N	-0-					-0-
07	35685	X	6129	-0-	-29556	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
09	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
10	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
*11	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

06	9330	X	9065	-0-	-265	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
07	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
08	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
09	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8688	-0-	-674	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9249	-0-	-111	-0-	9249	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

06	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	300	1	8075	2	N	-0-					-0-
07	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	309	1	8412	2	N	-0-					-0-
08	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	310	1	9303	2	N	-0-					-0-
09	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	302	1	8779	2	N	-0-					-0-
10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	297	1	8559	2	N	-0-					-0-
*11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	301	1	8495	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

06	11730	X	11279	-0-	-451	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11631	-0-	-366	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11221	-0-	-590	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10295	-0-	-985	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10615	-0-	-1041	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
*11	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

06	8910	X	8130	-0-	-780	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8651	-0-	-401	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8358	-0-	-322	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7969	-0-	-371	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8047	-0-	-602	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7763	-0-	-607	-0-	7763	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

06	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	6379	-0-	-7385	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	8489	-0-	-7073	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	7201	-0-	-7859	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	11416	-0-	-4146	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	6170	-0-	-8230	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

06	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	3			N	-0-					-0-
07	15159	X	14608	-0-	-551	-0-	14608	3			N	-0-					-0-
08	19189	X	15583	-0-	-3606	-0-	15583	3			N	-0-					-0-
09	18570	X	14591	-0-	-3979	-0-	14591	3			N	-0-					-0-
10	19189	X	15533	-0-	-3656	-0-	15533	3			N	-0-					-0-
11	15090	X	12326	-0-	-2764	-0-	12326	3			N	-0-					-0-

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
06	5400	X	4781	-0-	-619	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4660	-0-	-920	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4870	-0-	-276	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4440	-0-	-330	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4719	-0-	-210	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4485	-0-	-285	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

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
06	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
07	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15871	-0-	-900	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	14687	-0-	-1543	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	14951	-0-	-1820	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	13826	-0-	-2194	-0-	13826	2			N	-0-					-0-

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
06	10740	X	6420	-0-	-4320	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	6299	-0-	-4799	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	3	-0-	-11095	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14010	X	11381	-0-	-2629	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	14030	-0-	-447	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13707	-0-	-677	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	13432	-0-	-488	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13696	-0-	-564	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12859	-0-	-731	-0-	12859	2			N	-0-					-0-

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
06	10410	X	8542	-0-	-1868	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10084	-0-	-673	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9777	-0-	-701	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8874	-0-	-1266	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9629	-0-	-446	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9518	-0-	-232	-0-	9518	2			N	-0-					-0-

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
06	11460	X	5237	-0-	-6223	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	9713	-0-	-2501	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	6882	-0-	-5332	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	7194	-0-	-4626	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	5756	-0-	-4381	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	6778	-0-	-2612	-0-	6778	2			N	-0-					-0-

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
06	4860	X	4672	-0-	-188	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2129	-0-	-1715	-0-	459	1	1670	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	449	-0-	-4231	-0-	449	1			N	-0-					-0-
10	6200	X	1324	-0-	-4876	-0-	474	1	850	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	1158	-0-	-4842	-0-	517	1	641	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	8036	-0-	-754	-0-	8036	2			N	-0-			-0-
07	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-			-0-
08	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-			-0-
09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-			-0-
10	9114	X	8859	-0-	-255	-0-	8859	2			N	-0-			-0-
11	9090	X	8345	-0-	-745	-0-	8345	2			N	-0-			-0-

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
06	10950	X	2202	-0-	-8748	-0-	545	1	1657	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	6555	-0-	-4760	-0-	579	1	5976	2	N	-0-			-0-
08	9548	X	6441	-0-	-3107	-0-	604	1	5837	2	N	-0-			-0-
09	9240	X	6493	-0-	-2747	-0-	616	1	5877	2	N	-0-			-0-
10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	657	1	5963	2	N	-0-			-0-
*11	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	642	1	6482	2	N	-0-			-0-

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
06	6930	X	6666	-0-	-264	-0-	6666	2			N	-0-			-0-
07	7936	X	6419	-0-	-1517	-0-	6419	2			N	-0-			-0-
08	7936	X	6215	-0-	-1721	-0-	6215	2			N	-0-			-0-
09	7680	X	5625	-0-	-2055	-0-	5625	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	4875	-0-	-2007	-0-	4875	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	6464	-0-	-196	-0-	6464	2			N	-0-			-0-

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
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-			-0-
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-			-0-
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-			-0-
09	6780	X	6131	-0-	-649	-0-	6131	2			N	-0-			-0-
10	7006	X	6119	-0-	-887	-0-	6119	2			N	-0-			-0-
11	6780	X	6728	-0-	-52	-0-	6728	2			N	-0-			-0-

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
06	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-			-0-
07	14198	X	13822	-0-	-376	-0-	13822	2			N	-0-			-0-
08	14074	X	13315	-0-	-759	-0-	13315	2			N	-0-			-0-
09	15240	X	11407	-0-	-3833	-0-	11407	2			N	-0-			-0-
10	15748	X	12008	-0-	-3740	-0-	12008	2			N	-0-			-0-
11	15240	X	11134	-0-	-4106	-0-	11134	2			N	-0-			-0-

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
06	10440	X	5348	-0-	-5092	-0-	5348	2			N	-0-			-0-
07	10323	X	7232	-0-	-3091	-0-	7232	2			N	-0-			-0-
08	10261	X	4572	-0-	-5689	-0-	4572	2			N	-0-			-0-
09	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2			N	-0-			-0-
10	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-			-0-
*11	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15677	2			N	-0-			-0-

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
06	4380	X	2468	-0-	-1912	-0-	2468	2			N	-0-			-0-
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-			-0-
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	408	1	3120	2	N	-0-			-0-
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	379	1	3145	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2389	-0-	-551	-0-	373	1	2016	2	N	-0-			-0-

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
06	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	7427	-0-	-5469	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	4710	-0-	-8186	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	2126	-0-	-10354	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	1266	-0-	-11630	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	11723	-0-	-757	-0-	11723	2			N	-0-					-0-

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
06	7350	X	7052	-0-	-298	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7331	-0-	-264	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
08	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
10	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
*11	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-

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
06	6810	X	5843	-0-	-967	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6109	-0-	-215	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	5916	-0-	-1834	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	5591	-0-	-1909	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	5753	-0-	-1997	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	3877	-0-	-2033	-0-	3877	3			N	-0-					-0-

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
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	266	1	4844	2	N	-0-					-0-
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	340	1	5813	2	N	-0-					-0-
08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	438	1	6294	2	N	-0-					-0-
09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	449	1	5691	2	N	-0-					-0-
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	446	1	4366	2	N	-0-					-0-
*11	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	448	1	5478	2	N	-0-					-0-

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
06	6180	X	4830	-0-	-1350	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5180	-0-	-1144	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4679	-0-	-1459	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4166	-0-	-1444	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
*10	5611	X	4017	-0-	-1594	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3840	-0-	-1170	-0-	3840	2			N	-0-					-0-

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
06	11070	X	8337	-0-	-2733	-0-	273	1	8064	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	8079	-0-	-2461	-0-	287	1	7792	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	5365	-0-	-4772	-0-	304	1	5061	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	4701	-0-	-4629	-0-	362	1	4339	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	5932	-0-	-3213	-0-	358	1	5574	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	6495	-0-	-1845	-0-	352	1	6143	2	N	-0-					-0-

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
06	1890	X	1167	-0-	-723	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1398	-0-	-307	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
*10	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3793	-0-	-1577	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244771 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7117 - 10078

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2015 - PLUGGED 09/08/2015

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

06	8970	X	7740	-0-	-1230	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7544	-0-	-1601	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7273	-0-	-1655	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6337	-0-	-2303	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7716	-0-	-747	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
*11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

06	20010	X	18378	-0-	-1632	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
07	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	18497	-0-	-1188	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	18953	-0-	-97	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	17252	-0-	-3084	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	18529	-0-	-1151	-0-	18529	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

06	9000	X	7884	-0-	-1116	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8172	-0-	-2027	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	7839	-0-	-2360	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	7727	-0-	-2143	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
*11	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

06	11640	X	9483	-0-	-2157	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9711	-0-	-1573	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10011	-0-	-777	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9187	-0-	-953	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9541	-0-	-937	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9018	-0-	-672	-0-	9018	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7737	-0-	-416	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7175	-0-	-203	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6569	-0-	-1321	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5883	-0-	-2270	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5065	-0-	-2825	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

06	6240	X	5062	-0-	-1178	-0-	5062	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	6448	X	5167	-0-	-1281	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5810	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5813	3	6	9	Y	5					5
11	5490	X	5441	-0-	-49	-0-	5430	3	11	9	Y	10	1	8			14

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

06	9750	X	9096	-0-	-654	-0-	9077	3	19	9	N	17					42
07	10075	X	9261	-0-	-814	-0-	9261	3			N	-0-					42
08	9734	X	9205	-0-	-529	-0-	9205	3			N	-0-					42
09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	3			N	-0-					42
10	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9853	3	4	9	N	4					46
*11	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9885	3	1	9	N	1					47

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6780	3	1	9	N	1	89	1			30
07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6854	3	11	9	N	10					40
08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			N	-0-					40
09	6780	X	6508	-0-	-272	-0-	6508	3			N	-0-					40
10	7006	X	6513	-0-	-493	-0-	6510	3	3	9	N	3					43
11	6780	X	6249	-0-	-531	-0-	6247	3	2	9	N	2					45

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

06	5220	X	4664	-0-	-556	-0-	517	1	4147	2	N	-0-					-0-
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	555	1	5055	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4375	-0-	-864	-0-	550	1	3825	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4717	-0-	-353	-0-	544	1	4173	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5425	-0-	-186	-0-	549	1	4876	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	3812	-0-	-1618	-0-	508	1	3304	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

06	6660	X	3788	-0-	-2872	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
07	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
08	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6234	-0-	-936	-0-	6234	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	5755	-0-	-2956	-0-	5755	2			N	-0-			-0-
08	8711	X	5893	-0-	-2818	-0-	5893	2			N	-0-			-0-
09	8430	X	5036	-0-	-3394	-0-	5036	2			N	-0-			-0-
10	8246	X	4685	-0-	-3561	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	4999	-0-	-1481	-0-	4999	2			N	-0-			-0-

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
06	10500	X	9731	-0-	-769	-0-	275	1	9456	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	9685	-0-	-1165	-0-	275	1	9410	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	9861	-0-	-896	-0-	284	1	9577	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	8982	-0-	-1068	-0-	255	1	8727	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	9660	-0-	-477	-0-	249	1	9411	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	8527	-0-	-1193	-0-	229	1	8298	2	N	-0-			-0-

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
06	13080	X	8337	-0-	-4743	-0-	8337	2			N	-0-			-0-
07	13020	X	11454	-0-	-1566	-0-	11454	2			N	-0-			-0-
08	12772	X	10882	-0-	-1890	-0-	10882	2			N	-0-			-0-
09	11700	X	10005	-0-	-1695	-0-	10005	2			N	-0-			-0-
10	11625	X	9269	-0-	-2356	-0-	9269	2			N	-0-			-0-
11	11070	X	7702	-0-	-3368	-0-	7702	2			N	-0-			-0-

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
06	6330	X	5290	-0-	-1040	-0-	5290	2			N	-0-			-0-
07	6262	X	5825	-0-	-437	-0-	5825	2			N	-0-			-0-
08	6169	X	5957	-0-	-212	-0-	5957	2			N	-0-			-0-
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-			-0-
10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-			-0-
*11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-			-0-

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
06	7020	X	5634	-0-	-1386	-0-	5634	2			N	-0-			-0-
07	8556	X	5290	-0-	-3266	-0-	5290	2			N	-0-			-0-
08	8556	X	4584	-0-	-3972	-0-	4584	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	5588	-0-	-2692	-0-	312	1	5276	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6569	-0-	-158	-0-	449	1	6120	2	N	-0-			-0-
*11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	492	1	7158	2	N	-0-			-0-

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
06	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	21661	2			N	-0-			-0-
07	22044	X	22044	-0-	-0-	-0-	22044	2			N	-0-			-0-
08	21731	X	19779	-0-	-1952	-0-	19779	2			N	-0-			-0-
09	21660	X	17026	-0-	-4634	-0-	17026	2			N	-0-			-0-
10	22382	X	16236	-0-	-6146	-0-	16236	2			N	-0-			-0-
11	21660	X	18331	-0-	-3329	-0-	18331	2			N	-0-			-0-

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
06	26010	X	23789	-0-	-2221	-0-	23789	2			N	-0-			-0-
07	26629	X	24513	-0-	-2116	-0-	24513	2			N	-0-			-0-
08	26009	X	25014	-0-	-995	-0-	25014	2			N	-0-			-0-
09	24420	X	20816	-0-	-3604	-0-	20816	2			N	-0-			-0-
10	24893	X	23975	-0-	-918	-0-	23975	2			N	-0-			-0-
11	24210	X	18542	-0-	-5668	-0-	18542	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	7020	X	2314	-0-	-4706	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	4128	-0-	-3126	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	3			N	-0-					-0-
09	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
10	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	6757	-0-	-3173	-0-	6757	3			N	-0-					-0-

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
06	12060	X	10530	-0-	-1530	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10502	-0-	-1960	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10800	-0-	-1290	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10555	-0-	-1145	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10224	-0-	-812	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	8770	-0-	-1760	-0-	8770	2			N	-0-					-0-

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
06	11190	X	10229	-0-	-961	-0-	10229	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	10269	-0-	-395	-0-	10269	3			N	-0-					-0-
08	11997	X	10243	-0-	-1754	-0-	10243	3			N	-0-					-0-
09	11610	X	9948	-0-	-1662	-0-	9948	3			N	-0-					-0-
10	11997	X	10300	-0-	-1697	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
11	10230	X	9973	-0-	-257	-0-	9973	3			N	-0-					-0-

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
06	11340	X	9786	-0-	-1554	-0-	9786	3			N	-0-					-0-
07	11718	X	10472	-0-	-1246	-0-	10472	3			N	-0-					-0-
08	12710	X	10944	-0-	-1766	-0-	10944	3			N	-0-					-0-
09	12300	X	9782	-0-	-2518	-0-	9782	3			N	-0-					-0-
10	12710	X	10332	-0-	-2378	-0-	10332	3			N	-0-					-0-
*11	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	17647	3			N	-0-					-0-

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
06	15660	X	12082	-0-	-3578	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	15866	-0-	-223	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
08	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
09	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	17887	2			N	-0-					-0-
*11	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	17469	2			N	-0-					-0-

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
06	15000	X	13954	-0-	-1046	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14378	-0-	-843	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	14386	-0-	-618	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	11231	-0-	-3019	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	14038	-0-	-501	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13230	-0-	-720	-0-	13230	2			N	-0-					-0-

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
06	20160	X	14467	-0-	-5693	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	13747	-0-	-6682	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	13619	-0-	-5756	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	12969	-0-	-2541	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12715	-0-	-2227	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	11935	-0-	-2525	-0-	11935	2			N	-0-					-0-

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
06	7110	X	4998	-0-	-2112	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
07	6882	X	3989	-0-	-2893	-0-	3989	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	3708	-0-	-2740	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
09	5490	X	4806	-0-	-684	-0-	4806	2			N	-0-			-0-
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-			-0-
*11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-			-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

06	10740	X	10060	-0-	-680	-0-	10060	2			N	-0-			-0-
07	11036	X	10412	-0-	-624	-0-	10412	2			N	-0-			-0-
08	10819	X	10330	-0-	-489	-0-	10330	2			N	-0-			-0-
09	10290	X	9897	-0-	-393	-0-	9897	2			N	-0-			-0-
10	10478	X	10050	-0-	-428	-0-	10050	2			N	-0-			-0-
11	10080	X	9595	-0-	-485	-0-	9595	2			N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

06	10050	X	9238	-0-	-812	-0-	9238	2			N	-0-			-0-
07	9765	X	9680	-0-	-85	-0-	9680	2			N	-0-			-0-
08	10044	X	9839	-0-	-205	-0-	9839	2			N	-0-			-0-
09	9720	X	9254	-0-	-466	-0-	9254	2			N	-0-			-0-
10	10044	X	9331	-0-	-713	-0-	9331	2			N	-0-			-0-
11	9510	X	8917	-0-	-593	-0-	8917	2			N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

06	7080	X	4553	-0-	-2527	-0-	4553	2			N	-0-			-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
08	4929	X	4606	-0-	-323	-0-	4606	2			N	-0-			-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			-0-
10	4929	X	1052	-0-	-3877	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	2517	-0-	-2043	-0-	2517	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

06	10080	X	3346	-0-	-6734	-0-	91	1	3255	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	6897	-0-	-3519	-0-	87	1	6810	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	5724	-0-	-4072	-0-	166	1	5558	2	N	-0-			-0-
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	51	-0-	-6831	-0-	51	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	211	-0-	-6449	-0-	211	1			N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

06	6240	X	5675	-0-	-565	-0-	5675	2			N	-0-			-0-
07	6448	X	5838	-0-	-610	-0-	5838	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	5066	-0-	-1382	-0-	5066	2			N	-0-			-0-
09	6180	X	3881	-0-	-2299	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
10	6169	X	3098	-0-	-3071	-0-	3098	2			N	-0-			-0-
11	5670	X	3634	-0-	-2036	-0-	3634	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	445	1	4705	2	N	-0-			-0-
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	337	1	4470	2	N	-0-			-0-
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	456	1	4853	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	3528	-0-	-1632	-0-	424	1	3104	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	2597	-0-	-2735	-0-	438	1	2159	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4471	-0-	-689	-0-	463	1	4008	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

06	9060	X	7455	-0-	-1605	-0-	449	1	7006	2	N	-0-			-0-
07	9362	X	8318	-0-	-1044	-0-	462	1	7856	2	N	-0-			-0-
08	9362	X	7880	-0-	-1482	-0-	450	1	7430	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	7672	-0-	-1118	-0-	372	1	7300	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	7573	-0-	-735	-0-	408	1	7165	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	6319	-0-	-1721	-0-	369	1	5950	2	N	-0-			-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		3199	-0-	3199	3199	3199	2			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	11255	-0-	11255	14454	11255	2			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	12037	-0-	12037	26491	12037	2			N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	287	1	5469	2	N	-0-			-0-
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	288	1	5798	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	247	1	6573	2	N	-0-			-0-
09	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	217	1	5684	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5556	-0-	-272	-0-	252	1	5304	2	N	-0-			-0-
*11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	220	1	5450	2	N	-0-			-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-			163
07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			N	-0-			163
08	4061	X	3619	-0-	-442	-0-	3619	3			N	-0-			163
09	4920	X	3502	-0-	-1418	-0-	3502	3			N	-0-			163
10	5363	X	3536	-0-	-1827	-0-	3536	3			N	-0-			163
11	5190	X	82	-0-	-5108	-0-	82	3			N	-0-			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 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
06	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6555	-0-	-203	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6589	-0-	-448	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6296	-0-	-604	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6061	-0-	-1069	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5201	-0-	-1699	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2323	3	2	9	N	2	7	1			4
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2293	3	3	9	N	3	7	1			-0-
08	2418	X	2338	-0-	-80	-0-	2335	3	3	9	N	3	1	1			2
09	2340	X	1828	-0-	-512	-0-	1824	3	4	9	N	4	3	1			3
10	2418	X	1571	-0-	-847	-0-	1570	3	1	9	N	1	3	1			1
11	2340	X	1007	-0-	-1333	-0-	994	3	13	9	N	12	11	1			2

KILLIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247678 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7994 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2015 - P/A 07/02/15

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	6	5	1			1
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	3	2	1			2
09	4800	X	4179	-0-	-621	-0-	4168	3	11	9	N	10	5	1			7
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3831	3	4	9	N	4	8	1			3
*11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3585	3	10	9	N	9	9	1			3

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12240	X	11721	-0-	-519	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
07	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	11043	-0-	-334	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9074	-0-	-2656	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	7490	-0-	-5189	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	6443	-0-	-5827	-0-	6443	2			N	-0-					-0-

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
06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	752	1	5839	2	Y	47	91	1			110
							52	9									
07	6665	X	5913	-0-	-752	-0-	755	1	5116	2	Y	38	102	1			46
							42	9									
08	7378	X	1221	-0-	-6157	-0-	170	1	1049	2	Y	2					48
							2	9									
09	7140	X	5878	-0-	-1262	-0-	673	1	5179	2	Y	24					72
							26	9									
10	7378	X	6089	-0-	-1289	-0-	771	1	5266	2	Y	47	1	8			118
							52	9									
11	6630	X	6007	-0-	-623	-0-	706	1	5249	2	Y	47	99	1			66
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	351	1	1826	2	N	13					201
							14	9									
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	362	1	1838	2	N	13					214
							14	9									
08	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	362	1	1774	2	N	11	60	1			165
							12	9									
09	2190	N	2040	-0-	-150	-0-	351	1	1674	2	N	14					179
							15	9									
10	2201	N	2073	-0-	-128	-0-	362	1	1698	2	N	12					191
							13	9									
11	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	351	1	1653	2	N	16					207
							18	9									

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

06	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
07	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
08	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12425	-0-	-235	-0-	12425	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	8242	-0-	-4840	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	9760	-0-	-3320	-0-	9760	2			N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

06	3930	X	998	-0-	-2932	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	51	-0-	-4010	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
10	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
*11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

06	13140	X	11903	-0-	-1237	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12022	-0-	-719	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	11674	-0-	-1067	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11035	-0-	-1085	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11501	-0-	-992	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11276	-0-	-634	-0-	11276	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

06	12270	X	8509	-0-	-3761	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	12213	-0-	-249	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	8561	-0-	-3684	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
09	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
10	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
*11	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

06	2520	X	321	-0-	-2199	-0-	321	1			N	-0-					-0-
07	2604	X	248	-0-	-2356	-0-	248	1			N	-0-					-0-
08	558	X	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	330	X	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3137	-0-	-43	-0-	331	1	2806	2	N	-0-					70
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	337	1	2971	2	N	-0-					70
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	337	1	2827	2	N	118	188	1			-0-
							130	9									
09	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	321	1	2740	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	330	1	2835	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3100	-0-	-110	-0-	316	1	2784	2	N	-0-					-0-

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
06	8940	X	8111	-0-	-829	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7321	-0-	-1204	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8325	-0-	-200	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7893	-0-	-267	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8088	-0-	-282	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7512	-0-	-588	-0-	7512	2			N	-0-					-0-

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
06	5850	X	3888	-0-	-1962	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4155	-0-	-92	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
*11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

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
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4419	-0-	-741	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3868	-0-	-1464	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4175	-0-	-985	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

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
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-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 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
06	9870	X	6711	-0-	-3159	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	6492	-0-	-3707	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	6730	-0-	-3469	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	4226	-0-	-3814	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	963	-0-	-7345	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4283	-0-	-1147	-0-	4283	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	3430	-0-	-2243	-0-	3430	2			N	-0-			-0-
08	5673	X	2277	-0-	-3396	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
09	5490	X	1936	-0-	-3554	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
10	4433	X	937	-0-	-3496	-0-	937	2			N	-0-			-0-
11	4290	X	452	-0-	-3838	-0-	452	2			N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

06	10980	X	9666	-0-	-1314	-0-	286	1	9380	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	9622	-0-	-1631	-0-	289	1	9333	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	9489	-0-	-1516	-0-	290	1	9199	2	N	-0-			-0-
09	10650	X	8880	-0-	-1770	-0-	285	1	8595	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	9003	-0-	-1661	-0-	296	1	8707	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	8789	-0-	-871	-0-	281	1	8508	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-			-0-
07	3937	X	2383	-0-	-1554	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
08	3844	X	3030	-0-	-814	-0-	3030	2			N	-0-			-0-
09	3930	X	3141	-0-	-789	-0-	3141	2			N	-0-			-0-
10	4061	X	1544	-0-	-2517	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
11	3930	X	2604	-0-	-1326	-0-	2604	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

06	14010	X	11099	-0-	-2911	-0-	11099	2			N	-0-			-0-
07	14043	X	9204	-0-	-4839	-0-	9204	2			N	-0-			-0-
08	13733	X	11271	-0-	-2462	-0-	11271	2			N	-0-			-0-
09	12870	X	10193	-0-	-2677	-0-	10193	2			N	-0-			-0-
10	12834	X	10473	-0-	-2361	-0-	10473	2			N	-0-			-0-
11	11100	X	9611	-0-	-1489	-0-	9611	2			N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

06	10680	X	9425	-0-	-1255	-0-	9425	2			N	-0-			-0-
07	11036	X	8462	-0-	-2574	-0-	8462	2			N	-0-			-0-
08	11036	X	7234	-0-	-3802	-0-	7234	2			N	-0-			-0-
09	10680	X	7198	-0-	-3482	-0-	7198	2			N	-0-			-0-
10	11036	X	7140	-0-	-3896	-0-	7140	2			N	-0-			-0-
11	9420	X	6396	-0-	-3024	-0-	6396	2			N	-0-			-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

06	6510	X	4995	-0-	-1515	-0-	4995	2			N	-0-			-0-
07	7161	X	5724	-0-	-1437	-0-	5724	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	5354	-0-	-1807	-0-	5354	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	4952	-0-	-1978	-0-	4952	2			N	-0-			-0-
10	6665	X	5268	-0-	-1397	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
11	5550	X	5078	-0-	-472	-0-	5078	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

06	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	2			N	-0-			-0-
07	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	14920	2			N	-0-			-0-
08	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14925	2			N	-0-			-0-
09	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	13807	2			N	-0-			-0-
10	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	2			N	-0-			-0-
*11	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-			-0-

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
06	10590	X	10372	-0-	-218	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10483	-0-	-522	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10231	-0-	-774	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9871	-0-	-779	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
10	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	362	1	10446	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	10371	-0-	-9	-0-	351	1	10020	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
10	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5206	-0-	-914	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

06	11880	X	9567	-0-	-2313	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10262	-0-	-1487	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9403	-0-	-1478	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10489	-0-	-41	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10196	-0-	-406	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9598	-0-	-332	-0-	9598	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2324	-0-	-1216	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
*11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	351	1	6884	2	N	6					81
							7	9									
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	362	1	7215	2	N	22					103
							24	9									
08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	362	1	7037	2	N	11					114
							12	9									
09	7230	X	6844	-0-	-386	-0-	351	1	6479	2	N	13	5	8			122
							14	9									
10	7595	X	7163	-0-	-432	-0-	362	1	6786	2	N	14					136
							15	9									
11	7350	X	6500	-0-	-850	-0-	351	1	6145	2	N	4	86	1			54
							4	9									

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
06	8400	X	8016	-0-	-384	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8077	-0-	-479	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7890	-0-	-449	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7446	-0-	-564	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7660	-0-	-617	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7203	-0-	-807	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

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
06	10260	X	8015	-0-	-2245	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8493	-0-	-1303	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8266	-0-	-941	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7652	-0-	-808	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8235	-0-	-259	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7791	-0-	-429	-0-	7791	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	409	1	6580	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5840	-0-	-112	-0-	382	1	5458	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5163	-0-	-169	-0-	349	1	4814	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	4890	-0-	-2100	-0-	352	1	4538	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	4875	-0-	-2348	-0-	311	1	4564	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	4678	-0-	-2312	-0-	307	1	4371	2	N	-0-					-0-

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
06	7770	X	5553	-0-	-2217	-0-	260	1	5293	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8605	-0-	-75	-0-	278	1	8327	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	6997	-0-	-1683	-0-	273	1	6724	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	5799	-0-	-2601	-0-	285	1	5514	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	6998	-0-	-1620	-0-	284	1	6714	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	6061	-0-	-2279	-0-	276	1	5785	2	N	-0-					-0-

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
06	2760	X	1811	-0-	-949	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1446	-0-	-1406	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	2299	-0-	-221	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	538	-0-	-1911	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

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
06	3210	X	1103	-0-	-2107	-0-	314	1	778	3	Y	10					12
							11	9									
07	3317	X	2444	-0-	-873	-0-	497	1	1889	3	Y	53	33	1			32
							58	9									
08	3317	X	2926	-0-	-391	-0-	531	1	2386	3	Y	8					40
							9	9									
09	3000	X	2643	-0-	-357	-0-	534	1	2099	3	Y	9	40	1	1	8	8
							10	9									
10	2449	X	1960	-0-	-489	-0-	499	1	1460	3	Y	1					9
							1	9									
11	2820	X	2790	-0-	-30	-0-	498	1	2272	3	Y	18	1	8			26
							20	9									

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	5612	-0-	-1348	-0-	80	1	5532	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	5745	-0-	-1447	-0-	84	1	5639	2	Y	20					20
							22	9									
08	6665	X	5664	-0-	-1001	-0-	68	1	5596	2	Y	-0-					20
09	6450	X	5827	-0-	-623	-0-	62	1	5765	2	Y	-0-					20
10	6200	X	6123	-0-	-77	-0-	67	1	6056	2	Y	-0-					20
*11	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	60	1	6271	2	Y	-0-					20

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7470	X	5448	-0-	-2022	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	5684	-0-	-2035	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	3788	-0-	-2536	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
09	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
*11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-

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
06	6450	X	75	-0-	-6375	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	545	-0-	-6120	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	1301	-0-	-5364	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	920	-0-	-4420	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

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
06	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	8124	-0-	-990	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
08	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	7489	-0-	-1781	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	8278	-0-	-1301	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
11	9420	X	7412	-0-	-2008	-0-	7412	3			N	-0-					-0-

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
06	13590	X	7179	-0-	-6411	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	6952	-0-	-6130	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10528	-0-	-1190	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8769	-0-	-1071	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
10	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
*11	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-

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
06	8670	X	5707	-0-	-2963	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	3033	-0-	-5709	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	3315	-0-	-8341	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	5130	-0-	-6150	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	8085	-0-	-3571	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
*11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 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
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2467	-0-	-571	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2925	-0-	-255	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2634	-0-	-652	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2488	-0-	-692	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 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
06	7680	X	5653	-0-	-2027	-0-	5651	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7936	X	7779	-0-	-157	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7139	-0-	-797	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6500	-0-	-400	-0-	6494	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7781	X	6615	-0-	-1166	-0-	6614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7530	X	5957	-0-	-1573	-0-	5953	2	4	9	N	4	4	8			-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10080	X	9099	-0-	-981	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9251	-0-	-886	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9216	-0-	-704	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9008	-0-	-532	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9195	-0-	-415	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8765	-0-	-325	-0-	8765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					38
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HUTCHENS WELL #: 1H RRCID -> 249203 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8040 - 10902

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - P/A 07/30/15

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4376	2	95	9	N	86					101
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4711	2	79	9	N	72					173
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4503	2	70	9	N	64	168	1			69
09	4470	X	3990	-0-	-480	-0-	3936	2	54	9	N	49					118
10	4805	X	4302	-0-	-503	-0-	4232	2	70	9	N	64					182
11	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	4096	2	65	9	N	59	187	1			54

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

06	5730	X	4969	-0-	-761	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4918	-0-	-600	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4610	-0-	-370	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4421	-0-	-725	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4937	-0-	-43	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

06	14010	X	11633	-0-	-2377	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12355	-0-	-1316	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12822	-0-	-725	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	12325	-0-	-785	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12814	-0-	-361	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	11659	-0-	-761	-0-	11659	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

06	11580	X	11099	-0-	-481	-0-	696	1	10403	2	N	-0-					-0-
07	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	674	1	10626	2	N	-0-					-0-
08	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	600	1	10999	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10694	-0-	-406	-0-	643	1	10051	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	10926	-0-	-544	-0-	679	1	10247	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	10107	-0-	-1113	-0-	666	1	9441	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

06	12990	X	12750	-0-	-240	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
07	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
08	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
09	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
10	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13266	-0-	-324	-0-	13266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21690	X	18560	-0-	-3130	-0-	18560	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	20201	-0-	-2212	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	20193	-0-	-1662	-0-	20193	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	18962	-0-	-1288	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	19336	-0-	-1589	-0-	19336	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	17883	-0-	-1677	-0-	17883	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

06	10290	X	10032	-0-	-258	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8364	-0-	-2269	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	9713	-0-	-1664	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9626	-0-	-1384	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	7713	-0-	-3664	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9256	-0-	-764	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

06	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
07	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
08	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
09	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10656	-0-	-876	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10816	-0-	-344	-0-	10816	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

06	5580	X	1238	-0-	-4342	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4003	-0-	-647	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4320	-0-	-2100	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

06	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	457	1	8925	2	N	-0-					-0-
07	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	480	1	9509	2	N	-0-					-0-
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	487	1	8563	2	N	-0-					-0-
09	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	466	1	8199	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5728	-0-	-1681	-0-	476	1	5252	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	277	-0-	-6893	-0-	277	1			N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
08	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
09	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8546	-0-	-1622	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8410	-0-	-1430	-0-	8410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
07	8370	X	675	-0-	-7695	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	5464	-0-	-2906	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5685	-0-	-1365	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	3646	-0-	-3081	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3461	-0-	-1819	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

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
06	12450	X	10602	-0-	-1848	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11521	-0-	-1344	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	10806	-0-	-2586	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	10704	-0-	-2256	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	10414	-0-	-2978	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10062	-0-	-1098	-0-	10062	2			N	-0-					-0-

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
06	2580	X	2068	-0-	-512	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1925	-0-	-741	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2003	-0-	-663	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1731	-0-	-849	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1864	-0-	-523	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

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
06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5793	-0-	-357	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6013	-0-	-528	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5687	-0-	-643	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

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
06	8520	X	7420	-0-	-1100	-0-	7420	3			N	-0-					32
07	8804	X	7921	-0-	-883	-0-	7921	3			N	-0-					32
08	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	3			N	-0-					32
09	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	3			N	-0-					32
10	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	3			N	-0-					32
*11	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	3			N	-0-					32

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
06	8250	X	7297	-0-	-953	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7869	-0-	-563	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7903	-0-	-374	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7639	-0-	-371	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7624	-0-	-250	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6867	-0-	-783	-0-	6867	2			N	-0-					-0-

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
06	9780	X	9548	-0-	-232	-0-	9548	3			N	-0-					33
07	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	3			N	-0-					33
08	10106	X	9808	-0-	-298	-0-	9808	3			N	-0-					33
09	9630	X	8939	-0-	-691	-0-	8939	3			N	-0-					33
10	10137	X	9107	-0-	-1030	-0-	9107	3			N	-0-					33
*11	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	3			N	-0-					33

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
06	11610	X	10751	-0-	-859	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	11155	-0-	-377	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11097	-0-	-528	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9862	-0-	-1388	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9796	-0-	-1829	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
*11	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-

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
06	19560	X	17573	-0-	-1987	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	17299	-0-	-2324	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	19520	-0-	-72	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	15799	-0-	-2621	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	15740	-0-	-2674	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	15071	-0-	-3829	-0-	15071	2			N	-0-					-0-

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
06	15420	X	13740	-0-	-1680	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	15437	-0-	-497	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
08	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
09	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14429	-0-	-1009	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	14890	-0-	-50	-0-	14890	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6630	X	6025	-0-	-605	-0-	6018	3	7	9	N	6	8	1			9
07	6820	X	6006	-0-	-814	-0-	5997	3	9	9	N	8	16	1			1
08	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5887	3	9	9	N	8	4	1			5
09	6030	X	2843	-0-	-3187	-0-	2834	3	9	9	N	8	8	1			5
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-	4	1			1
*11	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9956	3	28	9	N	25	19	1			7

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

06	6210	X	5872	-0-	-338	-0-	89	1	5783	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5989	-0-	-552	-0-	86	1	5880	2	Y	21					21
							23	9									
08	6541	X	5509	-0-	-1032	-0-	69	1	5440	2	Y	-0-					21
09	6330	X	5186	-0-	-1144	-0-	64	1	5122	2	Y	-0-					21
10	6479	X	5391	-0-	-1088	-0-	69	1	5322	2	Y	-0-					21
11	5880	X	4839	-0-	-1041	-0-	66	1	4773	2	Y	-0-					21

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

06	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
07	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
08	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
09	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	11177	-0-	-107	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9955	-0-	-965	-0-	9955	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

06	10200	X	4952	-0-	-5248	-0-	306	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	5576	-0-	-4964	-0-	472	1	5104	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	5795	-0-	-3536	-0-	415	1	5380	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	6511	-0-	-2519	-0-	333	1	6178	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	6768	-0-	-2563	-0-	333	1	6435	2	N	-0-					-0-
*11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	313	1	5551	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

06	5520	X	4684	-0-	-836	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5215	-0-	-923	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5714	-0-	-424	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5553	-0-	-387	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5413	-0-	-107	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

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
06	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11470	-0-	-403	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10914	-0-	-1393	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10239	-0-	-1671	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	10803	-0-	-1504	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10606	-0-	-1214	-0-	10606	2			N	-0-					-0-

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
06	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
07	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	17448	2			N	-0-					-0-
08	20686	X	20686	-0-	-0-	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
09	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
10	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
*11	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	19003	2			N	-0-					-0-

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
06	5880	X	3541	-0-	-2339	-0-	3537	3	4	9	N	4	5	1			5
07	6076	X	2924	-0-	-3152	-0-	2920	3	4	9	N	4	9	1			-0-
08	4030	X	3447	-0-	-583	-0-	3443	3	4	9	N	4	2	1			2
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4252	3	11	9	N	10	5	1			7
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4409	3	6	9	N	5	9	1			3
*11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4404	3	12	9	N	11	10	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	6569	-0-	-2791	-0-	6562	3	7	9	N	6	9	1			9
07	8928	X	7776	-0-	-1152	-0-	7765	3	11	9	N	10	18	1			1
08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8385	3	11	9	N	10	5	1			6
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8073	3	20	9	N	18	11	1			13
10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8127	3	11	9	N	10	17	1			6
11	8130	X	7264	-0-	-866	-0-	7242	3	22	9	N	20	19	1			7

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. (I) GAS 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	8400	X	8252	-0-	-148	-0-	8252	2			N	-0-					45
07	8680	X	8458	-0-	-222	-0-	8451	2	7	9	N	6					51
08	8649	X	8482	-0-	-167	-0-	8435	2	47	9	N	43					94
09	8250	X	8051	-0-	-199	-0-	8012	2	39	9	N	35	68	1			61
10	8525	X	8246	-0-	-279	-0-	8234	2	12	9	N	11					72
11	8250	X	7884	-0-	-366	-0-	7877	2	7	9	N	6					78

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. (I) GAS 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	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
07	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	19254	2			N	-0-					-0-
08	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
09	17275	X	17275	-0-	-0-	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
10	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	18416	2			N	-0-					-0-
*11	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	17687	2			N	-0-					-0-

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
06	6720	X	6666	-0-	-54	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6051	-0-	-738	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4932	-0-	-1728	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6248	-0-	-634	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	4581	-0-	-2079	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

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

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

06	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14674	3	14	9	N	13	20	1			20
07	16926	X	14429	-0-	-2497	-0-	14405	3	24	9	N	22	40	1			2
08	16926	X	13883	-0-	-3043	-0-	13863	3	20	9	N	18	9	1			11
09	16380	X	12864	-0-	-3516	-0-	12831	3	33	9	N	30	19	1			22
10	15841	X	12955	-0-	-2886	-0-	12938	3	17	9	N	15	28	1			9
11	14700	X	11989	-0-	-2711	-0-	11953	3	36	9	N	33	31	1			11

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

06	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
07	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
08	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
09	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
*11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

06	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	425	1	6578	2	N	-0-					-0-
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	373	1	6887	2	N	-0-					-0-
08	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	345	1	6230	2	N	-0-					-0-
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	331	1	3789	2	N	-0-					-0-
10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	416	1	6298	2	N	-0-					-0-
*11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	331	1	3542	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

06	2730	X	565	-0-	-2165	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	286	-0-	-2535	-0-	75	1	211	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	1470	-0-	-4265	-0-	395	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	1849	-0-	-3701	-0-	393	1	1456	2	N	-0-					-0-
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	429	1	6128	2	N	-0-					-0-
*11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	317	1	6486	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	11538	-0-	-282	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	12200	-0-	-231	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11150	-0-	-1560	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10964	-0-	-1336	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11333	-0-	-1377	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10736	-0-	-1084	-0-	10736	2			N	-0-					-0-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

06	2670	X	2649	-0-	-21	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2801	-0-	-51	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

06	11430	X	7522	-0-	-3908	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8090	-0-	-1737	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8235	-0-	-1034	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7853	-0-	-1087	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7850	-0-	-1109	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
*11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

06	8850	X	4384	-0-	-4466	-0-	407	1	3977	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	3973	-0-	-2227	-0-	444	1	3529	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	3728	-0-	-2472	-0-	438	1	3290	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	3428	-0-	-2572	-0-	426	1	3002	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3123	-0-	-1403	-0-	381	1	2742	2	N	-0-					-0-
*11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	366	1	4281	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

06	14370	X	13393	-0-	-977	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	13216	-0-	-1633	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12744	-0-	-2105	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	11657	-0-	-2623	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	10382	-0-	-4374	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	603	-0-	-12777	-0-	603	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

06	35040	X	32746	-0-	-2294	-0-	32746	2			N	-0-					-0-
07	36573	X	36573	-0-	-0-	-0-	36573	2			N	-0-					-0-
08	36050	X	36050	-0-	-0-	-0-	36050	2			N	-0-					-0-
09	38826	X	38826	-0-	-0-	-0-	38826	2			N	-0-					-0-
10	38393	X	38393	-0-	-0-	-0-	38393	2			N	-0-					-0-
11	35400	X	32480	-0-	-2920	-0-	32480	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

06	7590	X	6046	-0-	-1544	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6054	-0-	-1789	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6614	-0-	-268	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6439	-0-	-71	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
*11	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

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
06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1297	-0-	-284	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1492	-0-	-337	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1252	-0-	-518	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	698	-0-	-1131	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	1310	-0-	-130	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

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
06	7350	X	3293	-0-	-4057	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	3308	-0-	-4287	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	4607	-0-	-2833	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
09	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
10	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
*11	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		4785	-0-	4785	45397	4785	2			N	-0-					-0-
07	53986	X	8589	-0-	-45397	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12195	-0-	-2034	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	10507	-0-	-3263	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10381	-0-	-252	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	1299	-0-	-10491	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	7025	-0-	-115	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	5983	-0-	-1395	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	5089	-0-	-2289	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	5731	-0-	-1289	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	5853	-0-	-1401	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	5159	-0-	-1861	-0-	5159	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	9644	-0-	-616	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9605	-0-	-470	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9684	-0-	-236	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9219	-0-	-411	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9036	-0-	-915	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8864	-0-	-766	-0-	8864	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	7134	-0-	-486	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7245	-0-	-629	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7132	-0-	-742	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6709	-0-	-911	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6737	-0-	-672	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6414	-0-	-726	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

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
06	8640	X	4390	-0-	-4250	-0-	398	1	3992	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	5918	-0-	-3010	-0-	440	1	5478	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6182	-0-	-700	-0-	421	1	5761	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6470	-0-	-190	-0-	406	1	6064	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	6023	-0-	-22	-0-	419	1	5604	2	N	-0-					-0-
*11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	415	1	5595	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10860	X	7281	-0-	-3579	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	4463	-0-	-5612	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	6288	-0-	-3787	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7970	-0-	-1450	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8050	-0-	-1436	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
*11	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-

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
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	437	1	8442	2	N	-0-					-0-
07	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	464	1	9397	2	N	-0-					-0-
08	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	443	1	8031	2	N	-0-					-0-
09	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	442	1	8670	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	3624	-0-	-6234	-0-	441	1	3183	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	4046	-0-	-5494	-0-	402	1	3644	2	N	-0-					-0-

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
06	9360	X	5598	-0-	-3762	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4998	-0-	-892	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
10	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
*11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 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
06	4500	X	1083	-0-	-3417	-0-	1079	2	4	9	Y	4	6	1			6
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5026	2	18	9	Y	16	9	1			13
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4864	2	23	9	Y	21	23	1			11
09	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	4439	2	15	9	Y	14					25
10	5053	X	4503	-0-	-550	-0-	4472	2	31	9	Y	28	29	1			24
11	4890	X	3933	-0-	-957	-0-	3912	2	21	9	Y	19	27	1			16

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 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
06	11280	X	11094	-0-	-186	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	11270	-0-	-386	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8644	-0-	-3012	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	8883	-0-	-2367	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	7544	-0-	-4081	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8380	-0-	-2720	-0-	8380	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	12450	X	10334	-0-	-2116	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10138	-0-	-2727	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
08	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
09	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
10	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	12138	-0-	-2292	-0-	12138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	2258	-0-	-1492	-0-	278	1	1970	3	N	9	1	8			100
							10	9									
07	3906	X	3122	-0-	-784	-0-	442	1	2679	3	N	1	83	1			18
							1	9									
08	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	470	1	3237	3	N	5					23
							6	9									
09	3780	X	3601	-0-	-179	-0-	476	1	3118	3	N	6	2	8			27
							7	9									
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	440	1	3085	3	N	15					42
							17	9									
11	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	411	1	3100	3	N	2	2	8			42
							2	9									

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
07	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5967	-0-	-1318	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5823	-0-	-1227	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5541	-0-	-1744	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5328	-0-	-1722	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

06	6660	X	6643	-0-	-17	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5719	-0-	-1163	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6519	-0-	-425	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5798	-0-	-922	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6282	-0-	-662	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5563	-0-	-1067	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

06	2670	X	2253	-0-	-417	-0-	280	1	1964	3	Y	8					69
							9	9									
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	393	1	2774	3	Y	17					86
							19	9									
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	465	1	2791	3	Y	11					97
							12	9									
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	432	1	2460	3	Y	21	58	1	1	8	59
							23	9									
10	3193	X	1547	-0-	-1646	-0-	238	1	1309	3	Y	-0-					59
11	3150	X	2730	-0-	-420	-0-	296	1	2433	3	Y	1	1	8			59
							1	9									

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

06	12120	X	10355	-0-	-1765	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	9148	-0-	-3376	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	9465	-0-	-2997	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	7333	-0-	-3407	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	8142	-0-	-2553	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	8041	-0-	-2309	-0-	8041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	8910	X	6369	-0-	-2541	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	5412	-0-	-3547	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6029	-0-	-2124	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5549	-0-	-1333	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
*11	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

06	3270	X	2847	-0-	-423	-0-	2844	3	3	9	N	3	4	1			4
07	3379	X	2896	-0-	-483	-0-	2892	3	4	9	N	4	8	1			-0-
08	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2899	3	4	9	N	4	2	1			2
09	2880	X	2543	-0-	-337	-0-	2536	3	7	9	N	6	4	1			4
10	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2738	3	4	9	N	4	6	1			2
11	2850	X	2576	-0-	-274	-0-	2569	3	7	9	N	6	6	1			2

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

06	6210	X	5796	-0-	-414	-0-	5796	2			Y	-0-					16
07	6386	X	6024	-0-	-362	-0-	6024	2			Y	-0-					16
08	6262	X	5794	-0-	-468	-0-	5794	2			Y	-0-					16
09	5940	X	5509	-0-	-431	-0-	5509	2			Y	-0-					16
10	6014	X	5664	-0-	-350	-0-	5664	2			Y	-0-					16
11	5820	X	5423	-0-	-397	-0-	5423	2			Y	-0-					16

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
09	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
10	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
*11	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

06	7320	X	1644	-0-	-5676	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6559	-0-	-1005	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	2291	-0-	-4622	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4838	-0-	-1734	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5371	-0-	-989	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

06	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
07	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	9025	-0-	-2569	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	3195	-0-	-8745	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	3	-0-	-12335	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	7317	-0-	-4623	-0-	7317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

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

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

06	6660	X	6186	-0-	-474	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6433	-0-	-449	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6498	-0-	-43	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6087	-0-	-361	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5751	-0-	-549	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

06	5190	X	4518	-0-	-672	-0-	4514	3	4	9	N	4	6	1			6
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6619	3	8	9	N	7	12	1			1
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4733	3	6	9	N	5	3	1			3
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5056	3	14	9	N	13	7	1			9
10	5704	X	5126	-0-	-578	-0-	5119	3	7	9	N	6	11	1			4
11	5520	X	4483	-0-	-1037	-0-	4470	3	13	9	N	12	12	1			4

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
*11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

06	14370	X	12962	-0-	-1408	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13134	-0-	-1560	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12873	-0-	-1387	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12232	-0-	-1418	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12382	-0-	-1320	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	11941	-0-	-1019	-0-	11941	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4246	-0-	-869	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3441	-0-	-2015	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	2975	-0-	-2305	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	1524	-0-	-3932	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	957	-0-	-3963	-0-	957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9548	X	7396	-0-	-2152	-0-	7395	3	1	9	N	1	1	8			19
02	8624	X	6466	-0-	-2158	-0-	6466	3			N	-0-					19
03	9424	X	6638	-0-	-2786	-0-	6638	3			N	-0-					19
04	8100	X	5195	-0-	-2905	-0-	5195	3			N	-0-					19
05	8091	X	5271	-0-	-2820	-0-	5271	3			N	-0-					19
06	7170	X	4080	-0-	-3090	-0-	4079	3	1	9	N	1	1	8			19
07	7161	X	4967	-0-	-2194	-0-	4966	3	1	9	N	1					20
08	6634	X	6308	-0-	-326	-0-	6278	3	30	9	N	27	26	1			21
09	5190	X	4218	-0-	-972	-0-	4218	3			N	-0-					21
10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					21
11	6090	X	5052	-0-	-1038	-0-	5052	3			N	-0-					21

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	10740	X	9243	-0-	-1497	-0-	379	1	8864	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	9709	-0-	-1389	-0-	370	1	9339	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	9705	-0-	-1393	-0-	381	1	9324	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	9349	-0-	-1151	-0-	357	1	8992	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9789	-0-	-565	-0-	465	1	9324	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	9322	-0-	-68	-0-	367	1	8955	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3572	-0-	-718	-0-	3555	2	17	9	Y	15	10	1			12
07	4030	X	3702	-0-	-328	-0-	3688	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	4030	X	3622	-0-	-408	-0-	3610	2	12	9	Y	11	19	1			6
09	3900	X	3363	-0-	-537	-0-	3351	2	12	9	Y	11					17
10	3999	X	3506	-0-	-493	-0-	3481	2	25	9	Y	23	21	1			19
11	3570	X	3274	-0-	-296	-0-	3256	2	18	9	Y	16	22	1			13

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
06	3690	X	1357	-0-	-2333	-0-	528	1	829	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	1776	-0-	-1820	-0-	511	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	1621	-0-	-1200	-0-	506	1	1115	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1658	-0-	-472	-0-	499	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	1431	-0-	-429	-0-	525	1	906	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1671	-0-	-39	-0-	533	1	1138	2	N	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15300	X	10450	-0-	-4850	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-
08	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-
09	14190	X	4595	-0-	-9595	-0-	241	1	4354	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	8857	-0-	-1931	-0-	374	1	8483	2	N	-0-					-0-
*11	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	363	1	10758	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	522	1	3818	2	N	-0-					-0-
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	511	1	4998	2	N	-0-					-0-
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	500	1	5003	2	N	-0-					-0-
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	436	1	3307	2	N	-0-					-0-
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	516	1	4318	2	N	-0-					-0-
*11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	534	1	3020	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

06	20640	X	19365	-0-	-1275	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	19877	-0-	-1141	-0-	19877	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	19774	-0-	-1213	-0-	19774	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	19195	-0-	-815	-0-	19195	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	19510	-0-	-888	-0-	19510	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	18492	-0-	-888	-0-	18492	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

06	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
07	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
08	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
09	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	73	1	11270	2	N	-0-					-0-
10	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	131	1	8227	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	4149	-0-	-2151	-0-	103	1	4046	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

06	8460	X	7820	-0-	-640	-0-	7820	3			Y	-0-					-0-
07	8742	X	8110	-0-	-632	-0-	8051	3	59	9	Y	54					54
08	8742	X	7861	-0-	-881	-0-	7861	3			Y	-0-					54
09	8040	X	7521	-0-	-519	-0-	7519	3	2	9	Y	2	56	1			-0-
10	8215	X	7673	-0-	-542	-0-	7673	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	7523	-0-	-337	-0-	7523	3			Y	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

06	3630	X	3300	-0-	-330	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3495	-0-	-70	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3378	-0-	-102	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2415	-0-	-975	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

06	11460	X	11081	-0-	-379	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10497	-0-	-1345	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11384	-0-	-458	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	7788	-0-	-3672	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10396	-0-	-1446	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10208	-0-	-862	-0-	10208	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

06	4260	X	3622	-0-	-638	-0-	108	1	3514	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	2408	-0-	-3389	-0-	91	1	2317	2	N	-0-					-0-
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	142	1	5897	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	2191	-0-	-3419	-0-	136	1	2055	2	N	-0-					-0-
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	111	1	5185	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5400	-0-	-450	-0-	136	1	5264	2	N	-0-					-0-

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
06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
07	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	8849	-0-	-3458	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11503	-0-	-407	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11603	-0-	-704	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
*11	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	13857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
03	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
04	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
05	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
06	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
07	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
08	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	15774	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
10	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
*11	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-

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
06	9150	X	8510	-0-	-640	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8960	-0-	-154	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8914	-0-	-200	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8431	-0-	-89	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8255	-0-	-704	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8058	-0-	-612	-0-	8058	2			N	-0-					-0-

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
06	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7011	2	32	9	Y	29					29
08	7130	X	6749	-0-	-381	-0-	6749	2			Y	-0-					29
09	6990	X	6282	-0-	-708	-0-	6282	2			Y	-0-	12	1			17
10	7223	X	6900	-0-	-323	-0-	6900	2			Y	-0-					17
11	6990	X	5727	-0-	-1263	-0-	5727	2			Y	-0-					17

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
06	32970	X	32970	-0-	-0-	-0-	32970	2			N	-0-					-0-
07	31160	X	31160	-0-	-0-	-0-	31160	2			N	-0-					-0-
08	27683	X	26320	-0-	-1363	-0-	26320	2			N	-0-					-0-
09	26790	X	23036	-0-	-3754	-0-	23036	2			N	-0-					-0-
10	27683	X	22494	-0-	-5189	-0-	22494	2			N	-0-					-0-
11	26790	X	19830	-0-	-6960	-0-	19830	2			N	-0-					-0-

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
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5702	2	36	9	Y	33					41
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			Y	-0-					41
08	5766	X	5405	-0-	-361	-0-	5393	2	12	9	Y	11	41	1			11
09	5730	X	5122	-0-	-608	-0-	5122	2			Y	-0-					11
10	6262	X	5229	-0-	-1033	-0-	5229	2			Y	-0-					11
11	6060	X	4903	-0-	-1157	-0-	4903	2			Y	-0-					11

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
06	2460	X	1755	-0-	-705	-0-	258	1	1485	3	Y	11	1	8			12
							12	9									
07	2542	X	2105	-0-	-437	-0-	363	1	1684	3	Y	53	33	1			32
							58	9									
08	2542	X	2531	-0-	-11	-0-	416	1	2106	3	Y	8					40
							9	9									
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	403	1	2731	3	Y	8	40	1			8
							9	9									
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	387	1	2180	3	Y	1					9
							1	9									
11	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	438	1	1801	3	Y	18	1	8			26
							20	9									

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13410	X	-0-	-0-	-13410	-0-					N	-0-					-0-
07	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					-0-
08	11253	X	10569	-0-	-684	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
09	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
10	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	1930	-0-	-8300	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

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
06	5460	X	4808	-0-	-652	-0-	298	1	4465	2	N	41	115	1	2	8	17
							45	9									
07	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	303	1	4708	2	N	-0-					17
08	5363	X	4776	-0-	-587	-0-	399	1	4348	2	N	26					43
							29	9									
09	5190	X	4399	-0-	-791	-0-	317	1	4059	2	N	21	2	8			62
							23	9									
10	5115	X	4646	-0-	-469	-0-	399	1	4246	2	N	1	1	8			62
							1	9									
11	4860	X	4644	-0-	-216	-0-	377	1	4264	2	N	3	3	8			62
							3	9									

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
06	10980	X	9656	-0-	-1324	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10860	-0-	-486	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9057	-0-	-2289	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8061	-0-	-1599	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	7782	-0-	-3068	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	8609	-0-	-1891	-0-	8609	2			N	-0-					-0-

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
06	5310	X	3924	-0-	-1386	-0-	3924	2			N	-0-					115
07	5394	X	4668	-0-	-726	-0-	4668	2			N	-0-					115
08	5301	X	3600	-0-	-1701	-0-	3600	2			N	-0-					115
09	4530	X	4009	-0-	-521	-0-	4009	2			N	-0-					115
10	4681	X	3504	-0-	-1177	-0-	3504	2			N	-0-					115
11	4530	X	3524	-0-	-1006	-0-	3524	2			N	-0-					115

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
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

06	7320	X	6599	-0-	-721	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5767	-0-	-1797	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5964	-0-	-1507	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6505	-0-	-395	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6352	-0-	-778	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5438	-0-	-1162	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

06	5310	X	2092	-0-	-3218	-0-	162	1	1930	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	118	-0-	-5803	-0-	118	1			N	-0-					-0-
08	5921	X	11	-0-	-5910	-0-	11	1			N	-0-					-0-
09	5730	X	100	-0-	-5630	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

06	9660	X	9278	-0-	-382	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9372	-0-	-703	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9468	-0-	-700	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8958	-0-	-882	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	10164	-0-	-4	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
*11	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

06	32790	X	29627	-0-	-3163	-0-	29627	2			N	-0-					-0-
07	33728	X	28540	-0-	-5188	-0-	28540	2			N	-0-					-0-
08	31992	X	27173	-0-	-4819	-0-	27173	2			N	-0-					-0-
09	29790	X	27851	-0-	-1939	-0-	27851	2			N	-0-					-0-
10	30628	X	29852	-0-	-776	-0-	29852	2			N	-0-					-0-
11	29640	X	25036	-0-	-4604	-0-	25036	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

06	12510	X	11216	-0-	-1294	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	10811	-0-	-2116	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11149	-0-	-1778	-0-	137	1	11012	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	11169	-0-	-231	-0-	134	1	11035	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	11529	-0-	-251	-0-	129	1	11400	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	11121	-0-	-99	-0-	106	1	11015	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

06	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
07	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
08	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10942	-0-	-188	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11033	-0-	-1243	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10494	-0-	-1386	-0-	10494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	9330	X	7222	-0-	-2108	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	9160	-0-	-171	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8372	-0-	-370	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6320	-0-	-2140	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	6892	-0-	-2253	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	6774	-0-	-2076	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

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
06	8100	X	5576	-0-	-2524	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5528	-0-	-1571	-0-	402	1	5126	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	5188	-0-	-1682	-0-	459	1	4729	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	7081	-0-	-18	-0-	481	1	6600	2	N	-0-					-0-
*11	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	427	1	7644	2	N	-0-					-0-

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
06	4800	X	2749	-0-	-2051	-0-	312	1	2425	2	N	11					182
							12	9									
07	4836	X	2613	-0-	-2223	-0-	336	1	2274	2	N	3					185
							3	9									
08	5456	X	4020	-0-	-1436	-0-	557	1	3444	2	N	17					202
							19	9									
09	5280	X	4309	-0-	-971	-0-	489	1	3808	2	N	11					213
							12	9									
10	5456	X	2083	-0-	-3373	-0-	265	1	1811	2	N	6					219
							7	9									
11	3900	X	3747	-0-	-153	-0-	442	1	3287	2	N	16					235
							18	9									

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
06	7020	X	6676	-0-	-344	-0-	760	1	5895	2	N	19					133
							21	9									
07	6913	X	5220	-0-	-1693	-0-	670	1	4537	2	N	12	98	1			47
							13	9									
08	7006	X	6643	-0-	-363	-0-	923	1	5705	2	N	14					61
							15	9									
09	6780	X	6302	-0-	-478	-0-	715	1	5565	2	N	20					81
							22	9									
10	7006	X	6738	-0-	-268	-0-	859	1	5867	2	N	11					92
							12	9									
11	6690	X	6033	-0-	-657	-0-	712	1	5293	2	N	25					117
							28	9									

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
06	4440	X	4154	-0-	-286	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4245	-0-	-250	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4092	-0-	-403	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3990	-0-	-360	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4132	-0-	-239	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	9750	X	8202	-0-	-1548	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8875	-0-	-1200	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8512	-0-	-1563	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7843	-0-	-1337	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8262	-0-	-604	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8277	-0-	-303	-0-	8277	2			N	-0-					-0-

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
06	9960	X	9151	-0-	-809	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9671	-0-	-683	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9870	-0-	-484	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8706	-0-	-1314	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8953	-0-	-1122	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	7538	-0-	-2002	-0-	7538	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 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
06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10792	-0-	-244	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9795	-0-	-885	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	6421	-0-	-4987	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	8521	-0-	-2519	-0-	8521	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	167	1	5993	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	187	1	6137	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7529	-0-	-4	-0-	209	1	7320	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6578	-0-	-712	-0-	203	1	6375	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6306	-0-	-1227	-0-	209	1	6097	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	4829	-0-	-2461	-0-	193	1	4636	2	N	-0-					-0-

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
06	4050	X	3981	-0-	-69	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3398	-0-	-787	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2832	-0-	-1198	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2601	-0-	-1389	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	977	-0-	-3146	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	1017	-0-	-2973	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

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
06	14250	X	14195	-0-	-55	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14420	-0-	-305	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	14434	-0-	-291	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	9697	-0-	-4523	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	13722	-0-	-972	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	13102	-0-	-1088	-0-	13102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20130	X	19059	-0-	-1071	-0-	19059	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	18953	-0-	-1569	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	18617	-0-	-1905	-0-	18617	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	17812	-0-	-1628	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	17858	-0-	-2168	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	17163	-0-	-1887	-0-	17163	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 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
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
07	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9326	-0-	-1121	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8885	-0-	-1225	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9057	-0-	-1390	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8664	-0-	-816	-0-	8664	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
07	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	7528	-0-	-6174	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	6316	-0-	-6944	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	3455	-0-	-10247	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	2033	-0-	-9337	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13770	X	13119	-0-	-651	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12730	-0-	-1499	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11823	-0-	-1197	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10862	-0-	-2248	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	9802	-0-	-3745	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	8772	-0-	-4338	-0-	8772	2			N	-0-					-0-

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
06	1110	X	122	-0-	-988	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
09	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
10	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
*11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-

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
06	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	28	-0-	-16712	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	12982	-0-	-1557	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	13903	-0-	-5027	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	10300	-0-	-9261	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	18769	-0-	-161	-0-	18769	2			N	-0-					-0-

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
06	14250	X	200	-0-	-14050	-0-	42	1	158	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	1929	-0-	-12796	-0-	195	1	1734	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	2142	-0-	-8057	-0-	278	1	1864	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	121	-0-	-8879	-0-	121	1			N	-0-					-0-
10	9300	X	32	-0-	-9268	-0-	32	1			N	-0-					-0-
*11	3000	X	2079	-0-	-921	-0-	431	1	1648	2	N	-0-					-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
06	6090	X	4265	-0-	-1825	-0-	3	1	4262	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5417	-0-	-876	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4689	-0-	-561	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4769	-0-	-481	-0-	7	1	4762	2	N	-0-					-0-

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
06	8160	X	3768	-0-	-4392	-0-	102	1	3666	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	4065	-0-	-4367	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	2232	-0-	-4929	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	355	-0-	-6575	-0-	56	1	299	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	4116	-0-	-3045	-0-	309	1	3807	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	1013	-0-	-2917	-0-	181	1	832	2	N	-0-					-0-

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
06	810	X	1	-0-	-809	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	24	-0-	-131	-0-	24	1			N	-0-					-0-
*11	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
06	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
07	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11334	-0-	-1438	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	9857	-0-	-2593	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10131	-0-	-2734	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	9952	-0-	-2498	-0-	9952	2			N	-0-					-0-

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
06	13830	X	12839	-0-	-991	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12481	-0-	-1221	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12267	-0-	-722	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11575	-0-	-1265	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11973	-0-	-1295	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11299	-0-	-1541	-0-	11299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	9090	X	8573	-0-	-517	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8901	-0-	-492	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8228	-0-	-1165	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7137	-0-	-1653	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7561	-0-	-1049	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
07	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
08	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
09	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
10	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
*11	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1791	-0-	-410	-0-	1789	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1056	-0-	-1074	-0-	1054	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

06	6150	X	6107	-0-	-43	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5876	-0-	-572	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5039	-0-	-1201	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6157	-0-	-291	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4967	-0-	-1153	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

06	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11353	3	13	9	N	12	14	1			17
07	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12252	3	20	9	N	18	33	1			2
08	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12274	3	18	9	N	16	8	1			10
09	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11769	3	30	9	N	27	17	1			20
10	12276	X	12184	-0-	-92	-0-	12169	3	15	9	N	14	26	1			8
11	11910	X	10996	-0-	-914	-0-	10962	3	34	9	N	31	29	1			10

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	196	1	6791	2	N	-0-					-0-
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	211	1	5011	2	N	-0-					-0-
08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	219	1	6703	2	N	-0-					-0-
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	209	1	7416	2	N	-0-					-0-
10	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	214	1	7880	2	N	-0-					-0-
*11	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	207	1	8271	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

06	11850	X	9069	-0-	-2781	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	7395	-0-	-2990	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	6805	-0-	-3580	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	6964	-0-	-3086	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8506	-0-	-1321	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
*11	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12840	X	8223	-0-	-4617	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	7497	-0-	-4903	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7519	-0-	-1006	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5194	-0-	-3026	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	5520	-0-	-2974	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5221	-0-	-2999	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

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
06	8610	X	7660	-0-	-950	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7849	-0-	-862	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7400	-0-	-412	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
09	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
10	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
*11	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-

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
06	9120	X	5217	-0-	-3903	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	666	-0-	-7766	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8353	-0-	-79	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7457	-0-	-43	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	3809	-0-	-2453	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	2995	-0-	-5075	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

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
06	15240	X	14972	-0-	-268	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	15183	-0-	-348	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14918	-0-	-396	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	14209	-0-	-761	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14149	-0-	-1320	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	13425	-0-	-1545	-0-	13425	2			N	-0-					-0-

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
06	5460	X	4725	-0-	-735	-0-	660	1	4065	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5408	-0-	-234	-0-	702	1	4706	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4099	-0-	-1109	-0-	622	1	3477	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	668	1	4732	2	N	-0-					-0-
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	865	1	4969	2	N	-0-					-0-
*11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	704	1	4900	2	N	-0-					-0-

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
06	15690	X	14669	-0-	-1021	-0-	14669	2			Y	-0-					-0-
07	16213	X	15063	-0-	-1150	-0-	15021	2	42	9	Y	38					38
08	15872	X	14004	-0-	-1868	-0-	13996	2	8	9	Y	7	32	1			13
09	15330	X	13038	-0-	-2292	-0-	13038	2			Y	-0-					13
10	15159	X	13311	-0-	-1848	-0-	13311	2			Y	-0-					13
11	14670	X	12916	-0-	-1754	-0-	12916	2			Y	-0-					13

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
06	4710	X	3142	-0-	-1568	-0-	263	1	2879	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	3109	-0-	-2595	-0-	373	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5123	-0-	-581	-0-	536	1	4587	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4704	-0-	-816	-0-	528	1	4176	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5197	-0-	-259	-0-	522	1	4675	2	N	-0-					-0-
*11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	502	1	4517	2	N	-0-					-0-

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
06	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
07	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
08	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11775	-0-	-405	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11456	-0-	-1130	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	4660	-0-	-7520	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
	SHERRILL KNAPP UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 252356		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 7889			PERF. 8587 - 10431		
06	T. A.		2842	-0-	2842	16144	430	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	19691	X	3547	-0-	-16144	-0-	501	1	3046	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3650	-0-	-659	-0-	492	1	3158	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3836	-0-	-334	-0-	464	1	3372	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	23	-0-	-4503	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
	KNAPP D UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 252364		COMPL. DATE 12/02/2009			TOTAL DEPTH 7841			PERF. 8256 - 10892		
06	960	X	385	-0-	-575	-0-	385	1			N	-0-					-0-
07	992	X	161	-0-	-831	-0-	161	1			N	-0-					-0-
08	992	X	80	-0-	-912	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	383	1	2627	2	N	-0-					-0-
10	992	X	40	-0-	-952	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*11	960	X	79	-0-	-881	-0-	79	1			N	-0-					-0-
	KNAPP C UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 252366		COMPL. DATE 11/24/2009			TOTAL DEPTH 7875			PERF. 8069 - 11751		
06	9150	X	8742	-0-	-408	-0-	331	1	8411	2	N	-0-					-0-
07	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	327	1	10334	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	1530	-0-	-9041	-0-	340	1	1190	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	772	-0-	-9458	-0-	147	1	625	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
	SOUTH JACOBS BRANCH A				WELL #: 1H		RRCID -> 252367		COMPL. DATE 01/14/2010			TOTAL DEPTH 5624			PERF. 6099 - 9005		
06	4710	X	4092	-0-	-618	-0-	4017	2	75	9	N	68	112	1			56
07	4836	X	4278	-0-	-558	-0-	4266	2	12	9	N	11					67
08	4743	X	4271	-0-	-472	-0-	4271	2			N	-0-					67
09	4380	X	4262	-0-	-118	-0-	4192	2	70	9	N	64	113	1	1	8	17
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4418	2	80	9	N	73					90
*11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4315	2	34	9	N	31	1	8			120
	MCCUTCHIN				WELL #: 1H		RRCID -> 252369		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 8072			PERF. 8518 - 11786		
06	11550	X	10757	-0-	-793	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11369	-0-	-225	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
08	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	11012	-0-	-208	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11084	-0-	-510	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9806	-0-	-1474	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
	BEECHWOOD				WELL #: A 2H		RRCID -> 252386		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 7479			PERF. 7560 - 9200		
06	8100	X	7727	-0-	-373	-0-	151	1	7576	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7138	-0-	-922	-0-	133	1	7005	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7441	-0-	-309	-0-	114	1	7327	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6425	-0-	-1315	-0-	104	1	6321	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	6172	-0-	-1826	-0-	121	1	6051	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	5166	-0-	-2574	-0-	141	1	5025	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	10500	X	9810	-0-	-690	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	9204	-0-	-3103	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	9694	-0-	-2613	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10326	-0-	-1584	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10305	-0-	-1506	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
*11	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

06	6120	X	4811	-0-	-1309	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4089	-0-	-2204	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5158	-0-	-1011	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5455	-0-	-95	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5671	-0-	-64	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3809	-0-	-1171	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

06	4590	X	590	-0-	-4000	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3004	-0-	-1739	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3229	-0-	-1514	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
*11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

06	14880	X	10936	-0-	-3944	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	12078	-0-	-3298	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	11395	-0-	-2648	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
09	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
10	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11389	-0-	-311	-0-	11389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	8779	-0-	-1511	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9242	-0-	-1298	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8984	-0-	-905	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8180	-0-	-850	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
10	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
*11	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

06	10230	X	9245	-0-	-985	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9844	-0-	-727	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10039	-0-	-439	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9913	-0-	-227	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8867	-0-	-1394	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	6760	-0-	-2960	-0-	6760	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

06	10350	X	7862	-0-	-2488	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	6847	-0-	-3848	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8012	-0-	-2621	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
09	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	2568	-0-	-5554	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6424	-0-	-1436	-0-	6424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	10099	-0-	-431	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10356	-0-	-91	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10256	-0-	-501	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9589	-0-	-821	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10011	-0-	-746	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9517	-0-	-593	-0-	9517	2			N	-0-					-0-

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
06	6900	X	5272	-0-	-1628	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	2374	-0-	-4818	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6050	-0-	-1142	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	3383	-0-	-3577	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5044	-0-	-1001	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	3625	-0-	-2225	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

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
06	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	20483	2			N	-0-					-0-
07	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
08	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
09	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	20358	-0-	-815	-0-	20358	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	16860	-0-	-4020	-0-	16860	2			N	-0-					-0-

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
06	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	2			N	-0-					-0-
07	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	16486	2			N	-0-					-0-
08	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
09	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
10	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
*11	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-					-0-

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
06	10770	X	7105	-0-	-3665	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	7035	-0-	-3815	-0-	8	1	7027	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	3882	-0-	-3403	-0-	214	1	3668	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	3529	-0-	-3581	-0-	187	1	3342	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	3958	-0-	-3389	-0-	295	1	3663	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6770	-0-	-340	-0-	359	1	6411	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14520	X	13887	-0-	-633	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	14100	-0-	-904	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13106	-0-	-1805	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13440	-0-	-750	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	11350	-0-	-3313	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13390	-0-	-500	-0-	13390	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13590	X	7954	-0-	-5636	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	7075	-0-	-6968	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12160	-0-	-767	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10935	-0-	-1455	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10865	-0-	-895	-0-	10865	2			N	-0-					-0-

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
06	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	19899	2			N	-0-					-0-
07	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	20127	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	18742	-0-	-1935	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	17580	-0-	-2430	-0-	17580	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	18474	-0-	-2203	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	18303	-0-	-1587	-0-	18303	2			N	-0-					-0-

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
06	12240	X	9772	-0-	-2468	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	8553	-0-	-4095	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	9824	-0-	-2824	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10209	-0-	-1101	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
10	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
*11	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11657	2			N	-0-					-0-

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
06	1530	X	1187	-0-	-343	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1089	-0-	-554	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1314	-0-	-276	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	1211	-0-	-308	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*11	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

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
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	406	1	3728	2	N	-0-					27
07	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	378	1	3559	2	N	-0-					27
08	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	424	1	3794	2	N	-0-					27
09	4290	X	3134	-0-	-1156	-0-	383	1	2751	2	N	-0-					27
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	418	1	4026	2	N	-0-					27
*11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	468	1	3955	2	N	-0-					27

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
06	24900	X	23625	-0-	-1275	-0-	23625	2			N	-0-					-0-
07	25451	X	24150	-0-	-1301	-0-	24150	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	24139	-0-	-1033	-0-	24139	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	23206	-0-	-464	-0-	23206	2			N	-0-					-0-
10	24459	X	23146	-0-	-1313	-0-	23146	2			N	-0-					-0-
11	23640	X	21769	-0-	-1871	-0-	21769	2			N	-0-					-0-

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
06	14850	X	12379	-0-	-2471	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	13713	-0-	-1632	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	12332	-0-	-3013	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	11196	-0-	-3144	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	10994	-0-	-3514	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	9716	-0-	-3544	-0-	9716	2			N	-0-					-0-

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
06	9720	X	9423	-0-	-297	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9049	-0-	-1646	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	4653	-0-	-6042	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9625	-0-	-725	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9666	-0-	-626	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	7378	-0-	-2042	-0-	7378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	11372	-0-	-418	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11530	-0-	-312	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11450	-0-	-392	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	9450	-0-	-1980	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	9931	-0-	-1880	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	9271	-0-	-2099	-0-	9271	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

06	13650	X	11443	-0-	-2207	-0-	11443	2			N	-0-					20
07	14105	X	13422	-0-	-683	-0-	13422	2			N	-0-					20
08	14105	X	12338	-0-	-1767	-0-	12338	2			N	-0-					20
09	13410	X	10740	-0-	-2670	-0-	10740	2			N	-0-					20
10	13423	X	6468	-0-	-6955	-0-	6468	2			N	-0-					20
11	14760	X	11936	-0-	-2824	-0-	11936	2			N	-0-					20

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

06	9330	X	8215	-0-	-1115	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8175	-0-	-1466	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	7831	-0-	-1810	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	6028	-0-	-3302	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8252	-0-	-1389	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7551	-0-	-669	-0-	7551	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

06	4230	X	3535	-0-	-695	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
10	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
*11	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

06	8370	X	5513	-0-	-2857	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	3915	-0-	-4734	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	3202	-0-	-4827	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
09	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
10	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
*11	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

06	10470	X	9424	-0-	-1046	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10438	-0-	-350	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10605	-0-	-183	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9982	-0-	-458	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9768	-0-	-989	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9935	-0-	-325	-0-	9935	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

06	15120	X	13901	-0-	-1219	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	14290	-0-	-32	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	13420	-0-	-470	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	10898	-0-	-3455	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	12005	-0-	-2515	-0-	12005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3090	X	3013	-0-	-77	-0-	2996	3	17	9	Y	15	10	1			11
07	3193	X	2367	-0-	-826	-0-	2360	3	7	9	Y	6	8	1			9
08	3720	X	3147	-0-	-573	-0-	3132	3	15	9	Y	14	16	1			7
09	3600	X	2420	-0-	-1180	-0-	2411	3	9	9	Y	8					15
10	3720	X	2581	-0-	-1139	-0-	2566	3	15	9	Y	14	16	1			13
11	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	2891	3	13	9	Y	12	16	1			9

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
06	5610	X	4968	-0-	-642	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4935	-0-	-676	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5306	-0-	-305	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5006	-0-	-424	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5138	-0-	-163	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
*11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	8270	-0-	-520	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7993	-0-	-1152	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	6276	-0-	-2869	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
09	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
10	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
*11	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3282	2	17	9	Y	15	10	1			11
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3192	2	11	9	Y	10	10	1			11
08	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	3130	2	18	9	Y	16	19	1			8
09	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	2953	2	9	9	Y	8					16
10	3286	X	3028	-0-	-258	-0-	3006	2	22	9	Y	20	19	1			17
11	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	2945	2	17	9	Y	15	20	1			12

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

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

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
06	20970	X	18896	-0-	-2074	-0-	316	1	18580	3	N	-0-					-0-
07	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	198	1	19098	3	N	-0-					-0-
08	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	206	1	17549	3	N	-0-					-0-
09	18900	X	14736	-0-	-4164	-0-	235	1	14501	3	N	-0-					-0-
10	19530	X	12908	-0-	-6622	-0-	415	1	12493	3	N	-0-					-0-
11	18900	X	13729	-0-	-5171	-0-	439	1	13290	3	N	-0-					-0-

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
06	6030	X	4451	-0-	-1579	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4720	-0-	-1511	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5020	-0-	-808	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4632	-0-	-618	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4711	-0-	-714	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4258	-0-	-602	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
07	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	12397	-0-	-2328	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	10716	-0-	-3534	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	11079	-0-	-3646	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	9792	-0-	-4308	-0-	9792	2			N	-0-					-0-

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
06	3720	X	161	-0-	-3559	-0-	161	1			N	-0-					-0-
07	3844	X	93	-0-	-3751	-0-	93	1			N	-0-					-0-
08	1581	X	162	-0-	-1419	-0-	162	1			N	-0-					-0-
09	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	137	1	1829	2	N	-0-					-0-
10	496	X	32	-0-	-464	-0-	32	1			N	-0-					-0-
*11	570	X	243	-0-	-327	-0-	243	1			N	-0-					-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
06	5310	X	5099	-0-	-211	-0-	5066	2	33	9	Y	30					37
07	5983	X	5377	-0-	-606	-0-	5377	2			Y	-0-					37
08	5983	X	5517	-0-	-466	-0-	5504	2	13	9	Y	12	38	1			11
09	5790	X	5213	-0-	-577	-0-	5213	2			Y	-0-					11
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			Y	-0-					11
11	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	5153	2			Y	-0-					11

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
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

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
07	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
08	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
09	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13904	-0-	-108	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	13490	-0-	-70	-0-	13490	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8615	-0-	-505	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8715	-0-	-461	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8217	-0-	-959	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6260	-0-	-2380	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
10	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7974	-0-	-636	-0-	7974	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6477	-0-	-513	-0-	6446	2	31	9	Y	28	18	1			21
07	6789	X	6665	-0-	-124	-0-	6644	2	21	9	Y	19	18	1			22
08	6975	X	6897	-0-	-78	-0-	6863	2	34	9	Y	31	37	1			16
09	6750	X	6339	-0-	-411	-0-	6317	2	22	9	Y	20					36
10	6975	X	4745	-0-	-2230	-0-	4712	2	33	9	Y	30	38	1			28
11	6660	X	6355	-0-	-305	-0-	6319	2	36	9	Y	33	36	1			25

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
06	8610	X	8242	-0-	-368	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8201	-0-	-696	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	6896	-0-	-2001	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7904	-0-	-346	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8078	-0-	-447	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7569	-0-	-681	-0-	7569	2			N	-0-					-0-

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
06	21510	X	8643	-0-	-12867	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	17720	-0-	-2523	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	14574	-0-	-5669	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	18572	-0-	-88	-0-	18572	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	16817	-0-	-915	-0-	16817	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	16029	-0-	-1131	-0-	16029	2			N	-0-					-0-

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
06	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3591	-0-	-1183	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3571	-0-	-1049	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

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
06	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12424	-0-	-906	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12305	-0-	-1025	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11633	-0-	-1267	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11723	-0-	-1111	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11329	-0-	-821	-0-	11329	2			N	-0-					-0-

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
06	12720	X	11723	-0-	-997	-0-	11683	2	40	9	N	36	70	1			18
07	13144	X	12008	-0-	-1136	-0-	11971	2	37	9	N	34					52
08	12493	X	12228	-0-	-265	-0-	12206	2	22	9	N	20					72
09	11820	X	11665	-0-	-155	-0-	11623	2	42	9	N	38	56	1	1	8	53
10	12214	X	12006	-0-	-208	-0-	11940	2	66	9	N	60					113
11	11820	X	11251	-0-	-569	-0-	11194	2	57	9	N	52	97	1	1	8	67

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	6009	-0-	-411	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5950	-0-	-230	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6092	-0-	-294	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6139	-0-	-41	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARPER CATTLE I WELL #: 1CH RRCID -> 253111 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 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
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-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 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
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	1875	-0-	-1965	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
10	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
*11	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18660	X	14228	-0-	-4432	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	15159	-0-	-3596	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	13649	-0-	-3246	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	11724	-0-	-2976	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	9179	-0-	-6011	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13299	-0-	-1371	-0-	13299	2			N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12324	2	130	9	N	118					193
07	12679	X	11996	-0-	-683	-0-	11974	2	22	9	N	20					213
08	12679	X	11517	-0-	-1162	-0-	11517	2			N	-0-					213
09	12450	X	11157	-0-	-1293	-0-	11157	2			N	-0-					213
10	12865	X	12049	-0-	-816	-0-	11779	2	270	9	N	245	195	1			263
11	12450	X	10951	-0-	-1499	-0-	10951	2			N	-0-					263

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	7767	-0-	-903	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7696	-0-	-1263	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8145	-0-	-814	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7794	-0-	-366	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7809	-0-	-623	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6985	-0-	-905	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4387	-0-	-983	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4403	-0-	-1146	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4406	-0-	-1298	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	3736	-0-	-1784	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5219	-0-	-485	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
*11	4380	X	717	-0-	-3663	-0-	717	2			N	-0-					-0-

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
06	9510	X	8617	-0-	-893	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11329	-0-	-1071	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	6097	-0-	-6303	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	8563	-0-	-3437	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10844	-0-	-471	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	5278	-0-	-5672	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	6593	-0-	-2317	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7545	-0-	-1662	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6375	-0-	-2088	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6168	-0-	-1962	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7565	-0-	-836	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6860	-0-	-430	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 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
06	5370	X	3577	-0-	-1793	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5647	-0-	-398	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5288	-0-	-562	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
*11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

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
06	11010	X	8061	-0-	-2949	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9276	-0-	-1791	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10401	-0-	-666	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9906	-0-	-804	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
10	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8626	-0-	-1454	-0-	8626	2			N	-0-					-0-

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
06	8340	X	7561	-0-	-779	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7631	-0-	-739	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7944	-0-	-302	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7582	-0-	-398	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7899	-0-	-347	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7366	-0-	-314	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

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
06	53130	X	51250	-0-	-1880	-0-	51250	3			N	-0-					-0-
07	54901	X	49854	-0-	-5047	-0-	49854	3			N	-0-					-0-
08	54901	X	49893	-0-	-5008	-0-	49893	3			N	-0-					-0-
09	52080	X	48552	-0-	-3528	-0-	48552	3			N	-0-					-0-
10	53816	X	48471	-0-	-5345	-0-	48471	3			N	-0-					-0-
11	51240	X	45576	-0-	-5664	-0-	45576	3			N	-0-					-0-

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
06	13980	X	12915	-0-	-1065	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	12961	-0-	-1485	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	14405	-0-	-41	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
09	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
10	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
*11	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	2			N	-0-					-0-

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
06	11070	X	10553	-0-	-517	-0-	10553	2			Y	-0-					-0-
*07	11377	X	10624	-0-	-753	-0-	10624	2			Y	-0-					-0-
*08	11284	X	10382	-0-	-902	-0-	10382	2			Y	-0-					-0-
*09	10740	X	9825	-0-	-915	-0-	9825	2			Y	-0-					-0-
*10	10974	X	9916	-0-	-1058	-0-	9916	2			Y	-0-					-0-
11	10560	X	9529	-0-	-1031	-0-	9529	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	902	-0-	-2098	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	485	-0-	-2615	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7050	X	4930	-0-	-2120	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5307	-0-	-1978	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5099	-0-	-1690	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5580	-0-	-720	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5432	-0-	-520	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
*11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

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

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
07	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11782	-0-	-308	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11467	-0-	-233	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11627	-0-	-463	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10510	-0-	-1010	-0-	10510	2			N	-0-					-0-

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
06	16320	X	13850	-0-	-2470	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	14667	-0-	-2197	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14226	-0-	-2173	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13828	-0-	-1202	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13788	-0-	-875	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	13077	-0-	-1113	-0-	13077	2			N	-0-					-0-

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
06	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
07	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12577	-0-	-2272	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	12894	-0-	-1476	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	12288	-0-	-2561	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	11727	-0-	-2643	-0-	11727	2			N	-0-					-0-

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
06	10860	X	10620	-0-	-240	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10615	-0-	-1165	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	8914	-0-	-2866	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	8399	-0-	-3001	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	8341	-0-	-3067	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	8300	-0-	-2320	-0-	8300	2			N	-0-					-0-

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
06	13290	X	6948	-0-	-6342	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	8108	-0-	-5625	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
08	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	16743	2			N	-0-					-0-
09	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
10	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
*11	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

06	6780	X	5780	-0-	-1000	-0-	5750	2	30	9	Y	27	18	1			20
07	6262	X	5851	-0-	-411	-0-	5833	2	18	9	Y	16	17	1			19
08	6262	X	6031	-0-	-231	-0-	5998	2	33	9	Y	30	35	1			14
09	6060	X	5896	-0-	-164	-0-	5875	2	21	9	Y	19					33
10	6262	X	6015	-0-	-247	-0-	5975	2	40	9	Y	36	37	1			32
11	5850	X	5760	-0-	-90	-0-	5729	2	31	9	Y	28	37	1			23

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

06	5430	X	4646	-0-	-784	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5002	-0-	-640	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4995	-0-	-465	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5022	-0-	-341	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4902	-0-	-18	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

06	9960	X	9633	-0-	-327	-0-	9575	2	58	9	Y	53					53
07	12617	X	9637	-0-	-2980	-0-	9626	2	11	9	Y	10					63
08	12617	X	9520	-0-	-3097	-0-	9519	2	1	9	Y	1	31	1			33
09	12210	X	9406	-0-	-2804	-0-	9383	2	23	9	Y	21					54
10	10075	X	9607	-0-	-468	-0-	9607	2			Y	-0-					54
*11	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			Y	-0-					54

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
08	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7384	-0-	-180	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	7212	-0-	-108	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	16920	X	16189	-0-	-731	-0-	384	1	15805	2	N	-0-			-0-
07	17484	X	16619	-0-	-865	-0-	395	1	16224	2	N	-0-			-0-
08	17329	X	16032	-0-	-1297	-0-	401	1	15631	2	N	-0-			-0-
09	16770	X	14606	-0-	-2164	-0-	391	1	14215	2	N	-0-			-0-
10	16895	X	14440	-0-	-2455	-0-	426	1	14014	2	N	-0-			-0-
11	16200	X	10814	-0-	-5386	-0-	377	1	10437	2	N	-0-			-0-

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
06	19916	X	19916	-0-	-0-	-0-	19916	2			N	-0-			-0-
07	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	19803	2			N	-0-			-0-
08	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	18441	2			N	-0-			-0-
09	19920	X	16011	-0-	-3909	-0-	16011	2			N	-0-			-0-
10	20584	X	4335	-0-	-16249	-0-	4335	2			N	-0-			-0-
*11	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	26269	2			N	-0-			-0-

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
06	17130	X	15027	-0-	-2103	-0-	616	1	14411	2	N	-0-			-0-
07	17701	X	17248	-0-	-453	-0-	658	1	16590	2	N	-0-			-0-
08	17701	X	16044	-0-	-1657	-0-	629	1	15415	2	N	-0-			-0-
09	17130	X	15766	-0-	-1364	-0-	603	1	15163	2	N	-0-			-0-
10	17701	X	16401	-0-	-1300	-0-	779	1	15622	2	N	-0-			-0-
11	16680	X	15852	-0-	-828	-0-	623	1	15229	2	N	-0-			-0-

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
06	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15548	2			N	-0-			-0-
07	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	16116	2			N	-0-			-0-
08	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	2			N	-0-			-0-
09	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-			-0-
10	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-			-0-
*11	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			N	-0-			-0-

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
06	8820	X	8314	-0-	-506	-0-	8314	2			N	-0-			-0-
07	9114	X	8439	-0-	-675	-0-	8439	2			N	-0-			-0-
08	9114	X	8014	-0-	-1100	-0-	8014	2			N	-0-			-0-
09	8640	X	7767	-0-	-873	-0-	7767	2			N	-0-			-0-
10	8866	X	7614	-0-	-1252	-0-	7614	2			N	-0-			-0-
11	8310	X	7220	-0-	-1090	-0-	7220	2			N	-0-			-0-

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
06	21270	X	20662	-0-	-608	-0-	20662	2			N	-0-			-0-
07	21979	X	20363	-0-	-1616	-0-	20363	2			N	-0-			-0-
08	21979	X	16165	-0-	-5814	-0-	16165	2			N	-0-			-0-
09	20910	X	16151	-0-	-4759	-0-	16151	2			N	-0-			-0-
10	21359	X	16518	-0-	-4841	-0-	16518	2			N	-0-			-0-
11	20670	X	15584	-0-	-5086	-0-	15584	2			N	-0-			-0-

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
06	5310	X	3937	-0-	-1373	-0-	234	1	3703	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	3783	-0-	-1332	-0-	238	1	3545	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4651	-0-	-278	-0-	253	1	4398	2	N	-0-			-0-
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	250	1	6606	2	N	-0-			-0-
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	266	1	6835	2	N	-0-			-0-
*11	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	236	1	6587	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21360	X	19257	-0-	-2103	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	19338	-0-	-1835	-0-	19338	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	17986	-0-	-3094	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	17444	-0-	-2956	-0-	17444	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	17506	-0-	-2954	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	16603	-0-	-2657	-0-	16603	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

06	12750	X	10429	-0-	-2321	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11620	-0-	-1555	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	10895	-0-	-2280	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10591	-0-	-959	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11226	-0-	-399	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10835	-0-	-415	-0-	10835	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

06	8850	X	7439	-0-	-1411	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7921	-0-	-883	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
08	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
09	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7405	-0-	-485	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

06	8190	X	7352	-0-	-838	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7449	-0-	-549	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6425	-0-	-1449	-0-	169	1	6256	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	163	-0-	-7457	-0-	163	1			N	-0-					-0-
10	7595	X	234	-0-	-7361	-0-	234	1			N	-0-					-0-
11	7350	X	6758	-0-	-592	-0-	315	1	6443	2	N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10513	-0-	-430	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9773	-0-	-767	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9632	-0-	-1108	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9485	-0-	-1613	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9526	-0-	-1214	-0-	9526	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

06	11580	X	6098	-0-	-5482	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9949	-0-	-1335	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9338	-0-	-1946	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8479	-0-	-521	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8573	-0-	-1378	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	7486	-0-	-2144	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

06	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	20189	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	20389	-0-	-1590	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	19673	-0-	-2306	-0-	19673	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	17954	-0-	-3316	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	11449	-0-	-10127	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	15518	-0-	-4672	-0-	15518	2			N	-0-					-0-

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
06	9270	X	6995	-0-	-2275	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6111	-0-	-1856	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	4891	-0-	-3386	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	5540	-0-	-2470	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	6503	-0-	-1774	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5963	-0-	-1027	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

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-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

06	22590	X	14947	-0-	-7643	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	11665	-0-	-9353	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
08	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	21457	2			N	-0-					-0-
09	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
10	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	22901	2			N	-0-					-0-
*11	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	23039	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

06	3000	N	10089	-0-	7089	17631	10089	2			N	-0-					-0-
07	24578	X	6947	-0-	-17631	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
08	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
09	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
*11	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	16106	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

06	5520	X	5305	-0-	-215	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5687	-0-	-17	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5309	-0-	-1	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5580	-0-	-186	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	9420	X	9347	-0-	-73	-0-	9347	2			N	-0-			-0-
07	9734	X	8011	-0-	-1723	-0-	8011	2			N	-0-			-0-
08	9734	X	8533	-0-	-1201	-0-	8533	2			N	-0-			-0-
09	9360	X	8135	-0-	-1225	-0-	8135	2			N	-0-			-0-
10	9672	X	7819	-0-	-1853	-0-	7819	2			N	-0-			-0-
11	9360	X	8109	-0-	-1251	-0-	8109	2			N	-0-			-0-

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
06	7950	X	7831	-0-	-119	-0-	7831	2			N	-0-			-0-
07	9548	X	8893	-0-	-655	-0-	8893	2			N	-0-			-0-
08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-			-0-
09	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-			-0-
10	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-			-0-
*11	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-			-0-

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
06	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	283	1	16623	2	N	-0-			-0-
07	17980	X	14092	-0-	-3888	-0-	283	1	13809	2	N	-0-			-0-
08	21080	X	14759	-0-	-6321	-0-	359	1	14400	2	N	-0-			-0-
09	20400	X	13185	-0-	-7215	-0-	381	1	12804	2	N	-0-			-0-
10	21080	X	16866	-0-	-4214	-0-	535	1	16331	2	N	-0-			-0-
11	16920	X	13500	-0-	-3420	-0-	505	1	12995	2	N	-0-			-0-

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
06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	398	1	1743	2	N	-0-			-0-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	382	1	2081	2	N	-0-			-0-
08	2170	X	901	-0-	-1269	-0-	358	1	543	2	N	-0-			-0-
09	2130	X	94	-0-	-2036	-0-	18	1	76	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	8	-0-	-2441	-0-	8	1			N	-0-			-0-
11	2370	X	393	-0-	-1977	-0-	145	1	248	2	N	-0-			-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

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

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 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
06	32865	X	32865	-0-	-0-	-0-	32865	2			N	-0-			-0-
07	29435	X	29435	-0-	-0-	-0-	29435	2			N	-0-			-0-
08	27640	X	27640	-0-	-0-	-0-	27640	2			N	-0-			-0-
09	24395	X	24395	-0-	-0-	-0-	24395	2			N	-0-			-0-
10	24025	X	22910	-0-	-1115	-0-	22910	2			N	-0-			-0-
11	23250	X	20997	-0-	-2253	-0-	20997	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

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

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

06	32219	X	32219	-0-	-0-	-0-	32219	2			N	-0-					-0-
07	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	25373	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	22788	-0-	-834	-0-	22788	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	21846	-0-	-1014	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	20549	-0-	-3073	-0-	20549	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	18285	-0-	-4575	-0-	18285	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

06	16500	X	15258	-0-	-1242	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15587	-0-	-1463	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	15229	-0-	-1666	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14021	-0-	-1789	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14276	-0-	-1875	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13516	-0-	-1754	-0-	13516	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					108
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					108
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					108
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

06	26641	X	26641	-0-	-0-	-0-	26641	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	23596	-0-	-26	-0-	23596	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	22341	-0-	-878	-0-	22341	2			N	-0-					-0-
09	26640	X	21582	-0-	-5058	-0-	21582	2			N	-0-					-0-
10	27528	X	24963	-0-	-2565	-0-	24963	2			N	-0-					-0-
11	26640	X	24328	-0-	-2312	-0-	24328	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

06	15870	X	13407	-0-	-2463	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	13463	-0-	-1913	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	12901	-0-	-1917	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	13021	-0-	-1019	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	13373	-0-	-856	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12752	-0-	-658	-0-	12752	2			N	-0-					-0-

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
06	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-			-0-
07	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-			-0-
08	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-			-0-
09	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-			-0-
10	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	12	1	13786	2	N	-0-			-0-
11	9510	X	5183	-0-	-4327	-0-	78	1	5105	2	N	-0-			-0-

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
06	13260	X	11800	-0-	-1460	-0-	11800	2			N	-0-			-0-
07	13485	X	9915	-0-	-3570	-0-	9915	2			N	-0-			-0-
08	12338	X	8883	-0-	-3455	-0-	8883	2			N	-0-			-0-
09	11940	X	10196	-0-	-1744	-0-	10196	2			N	-0-			-0-
10	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-			-0-
11	11790	X	9768	-0-	-2022	-0-	9768	2			N	-0-			-0-

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
06	12600	X	12493	-0-	-107	-0-	12493	2			N	-0-			-0-
07	13020	X	11980	-0-	-1040	-0-	11980	2			N	-0-			-0-
08	12400	X	11875	-0-	-525	-0-	11875	2			N	-0-			-0-
09	12480	X	11619	-0-	-861	-0-	11619	2			N	-0-			-0-
10	12896	X	11706	-0-	-1190	-0-	11706	2			N	-0-			-0-
11	12480	X	10309	-0-	-2171	-0-	10309	2			N	-0-			-0-

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
06	19560	X	17621	-0-	-1939	-0-	17621	2			N	-0-			-0-
07	19840	X	18105	-0-	-1735	-0-	18105	2			N	-0-			-0-
08	19468	X	17660	-0-	-1808	-0-	17660	2			N	-0-			-0-
09	18420	X	16917	-0-	-1503	-0-	16917	2			N	-0-			-0-
10	18228	X	17137	-0-	-1091	-0-	17137	2			N	-0-			-0-
11	17610	X	16261	-0-	-1349	-0-	16261	2			N	-0-			-0-

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
06	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	345	1	15905	2	N	-0-			-0-
07	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	352	1	9245	2	N	-0-			-0-
08	8711	X	5864	-0-	-2847	-0-	368	1	5496	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	7347	-0-	-1083	-0-	360	1	6987	2	N	-0-			-0-
10	8711	X	6821	-0-	-1890	-0-	358	1	6463	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	6010	-0-	-2420	-0-	395	1	5615	2	N	-0-			-0-

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
06	13230	X	1723	-0-	-11507	-0-	69	1	1654	2	N	-0-			-0-
07	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	150	1	14039	2	N	-0-			-0-
08	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	23	1	14141	2	N	-0-			-0-
09	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	1	1	13180	2	N	-0-			-0-
10	14198	X	13559	-0-	-639	-0-	13559	2			N	-0-			-0-
11	13740	X	12177	-0-	-1563	-0-	12177	2			N	-0-			-0-

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
06	5880	X	4755	-0-	-1125	-0-	4755	2			N	-0-			-0-
07	6076	X	4940	-0-	-1136	-0-	4940	2			N	-0-			-0-
08	5053	X	4824	-0-	-229	-0-	4824	2			N	-0-			-0-
09	4830	X	4239	-0-	-591	-0-	4239	2			N	-0-			-0-
10	4929	X	4280	-0-	-649	-0-	4280	2			N	-0-			-0-
11	4770	X	3926	-0-	-844	-0-	3926	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33484	X	33484	-0-	-0-	-0-	33484	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	33730	-0-	-184	-0-	33730	2			N	-0-					-0-
08	34813	X	33383	-0-	-1430	-0-	33383	2			N	-0-					-0-
09	33690	X	32158	-0-	-1532	-0-	32158	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	28257	-0-	-6556	-0-	28257	2			N	-0-					-0-
11	33480	X	24426	-0-	-9054	-0-	24426	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10920	X	4267	-0-	-6653	-0-	93	1	4174	2	N	-0-					-0-
07	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	351	1	11227	2	N	-0-					-0-
08	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	317	1	10562	2	N	-0-					-0-
09	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	295	1	9625	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	9665	-0-	-1898	-0-	273	1	9392	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	9226	-0-	-1964	-0-	302	1	8924	2	N	-0-					-0-

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
06	11970	X	9185	-0-	-2785	-0-	34	1	9151	2	N	-0-					-0-
07	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	156	1	12496	2	N	-0-					-0-
08	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	159	1	10920	2	N	-0-					-0-
09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	147	1	10013	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	9633	-0-	-3015	-0-	142	1	9491	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	8783	-0-	-3457	-0-	117	1	8666	2	N	-0-					-0-

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
06	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	21024	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	20817	-0-	-294	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	18836	-0-	-2275	-0-	18836	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	18875	-0-	-1555	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	17612	-0-	-3499	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	16517	-0-	-3913	-0-	16517	2			N	-0-					-0-

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
06	24570	X	22379	-0-	-2191	-0-	22379	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	23810	-0-	-1579	-0-	23810	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	23271	-0-	-2118	-0-	23271	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	23138	-0-	-82	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	22260	-0-	-1734	-0-	22260	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	21137	-0-	-1903	-0-	21137	2			N	-0-					-0-

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
06	23130	X	22663	-0-	-467	-0-	22663	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	23497	-0-	-404	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	23432	-0-	-314	-0-	23432	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	22154	-0-	-826	-0-	22154	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	22465	-0-	-1281	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
11	22740	X	21758	-0-	-982	-0-	21758	2			N	-0-					-0-

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
06	6060	X	1498	-0-	-4562	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4396	-0-	-1556	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5118	-0-	-524	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5102	-0-	-88	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4378	-0-	-892	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3295	-0-	-1655	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	7886	-0-	-1834	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9232	-0-	-254	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8068	-0-	-147	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
10	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7617	-0-	-1323	-0-	7617	2			N	-0-					-0-

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
06	16680	X	6556	-0-	-10124	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	4575	-0-	-11452	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
09	13980	X	-0-	-0-	-13980	-0-					N	-0-					-0-
10	6789	X	470	-0-	-6319	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*11	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	19318	2			N	-0-					-0-

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
06	10290	X	8408	-0-	-1882	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8142	-0-	-2491	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8905	-0-	-1728	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8239	-0-	-1511	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8750	-0-	-829	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8401	-0-	-209	-0-	8401	2			N	-0-					-0-

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
06	5010	X	3586	-0-	-1424	-0-	593	1	2993	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	2768	-0-	-2409	-0-	401	1	2367	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4483	-0-	-539	-0-	665	1	3818	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4136	-0-	-514	-0-	621	1	3515	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	801	1	3600	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3875	-0-	-475	-0-	633	1	3242	2	N	-0-					-0-

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
06	4230	X	3033	-0-	-1197	-0-	485	1	2548	2	N	-0-					-0-
07	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	470	1	9277	2	N	-0-					-0-
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	440	1	7103	2	N	-0-					-0-
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	461	1	6620	2	N	-0-					-0-
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	417	1	7108	2	N	-0-					-0-
*11	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	440	1	6740	2	N	-0-					-0-

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
06	7560	X	1437	-0-	-6123	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	1912	-0-	-3141	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2474	-0-	-1216	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
*11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

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
06	11250	X	10335	-0-	-915	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9785	-0-	-1840	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	7311	-0-	-4314	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8983	-0-	-2022	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
*11	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-					-0-

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
06	6810	X	6315	-0-	-495	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6928	-0-	-109	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6578	-0-	-172	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6560	-0-	-539	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6294	-0-	-576	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
*10	403	X	55	-0-	-348	-0-	55	1			N	-0-					-0-
*11	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	109	1	1324	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13470	X	12591	-0-	-879	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	3454	-0-	-10465	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	3189	-0-	-10730	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11873	-0-	-1237	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	8422	-0-	-5125	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	8007	-0-	-4593	-0-	8007	2			N	-0-					-0-

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
06	11670	X	4533	-0-	-7137	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	7982	-0-	-4077	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	4877	-0-	-5353	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	3899	-0-	-3361	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
10	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
*11	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-

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	21204	X	16344	-0-	-4860	-0-	16343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	19152	X	12180	-0-	-6972	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	10349	-0-	-10855	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	14308	-0-	-2882	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	15780	-0-	-1983	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	11383	-0-	-4427	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	11547	-0-	-3240	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	13273	-0-	-2506	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	12610	-0-	-2660	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	8966	-0-	-6813	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	9437	-0-	-3403	-0-	9437	2			N	-0-					-0-

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
06	30150	X	28939	-0-	-1211	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
07	31155	X	29593	-0-	-1562	-0-	29593	2			N	-0-					-0-
08	30566	X	29194	-0-	-1372	-0-	29194	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	27988	-0-	-1322	-0-	27988	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	28621	-0-	-1387	-0-	28621	2			N	-0-					-0-
11	28950	X	27168	-0-	-1782	-0-	27168	2			N	-0-					-0-

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
06	18210	X	17069	-0-	-1141	-0-	17069	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	16890	-0-	-1555	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	16695	-0-	-1750	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15898	-0-	-1562	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16022	-0-	-1896	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	15542	-0-	-1528	-0-	15542	2			N	-0-					-0-

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
06	8430	X	7137	-0-	-1293	-0-	338	1	6798	3	N	1	1	8			62
							1	9									
07	8308	X	7873	-0-	-435	-0-	359	1	7514	3	N	-0-					62
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	362	1	7631	3	N	15					77
							17	9									
09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	339	1	7174	3	N	24	2	8			99
							26	9									
10	7874	X	7513	-0-	-361	-0-	362	1	7148	3	N	3					102
							3	9									
11	7740	X	7424	-0-	-316	-0-	351	1	7063	3	N	9	2	8			109
							10	9									

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
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	2344	-0-	-4662	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	3706	-0-	-3300	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	1150	-0-	-5630	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	415	-0-	-6374	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7350	X	6818	-0-	-532	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7454	-0-	-141	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6771	-0-	-189	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6770	-0-	-640	-0-	6770	2			N	-0-					-0-

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
06	15840	X	15074	-0-	-766	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	14562	-0-	-1806	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	13803	-0-	-2720	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	12709	-0-	-3281	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	13289	-0-	-3234	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
*11	15060	X	11197	-0-	-3863	-0-	11197	2			N	-0-					-0-

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
06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7500	-0-	-2	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	5474	-0-	-2028	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	2924	-0-	-5206	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7562	-0-	-839	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7759	-0-	-371	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7650	X	5765	-0-	-1885	-0-	348	1	5417	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	4611	-0-	-3294	-0-	345	1	4266	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	6309	-0-	-449	-0-	412	1	5897	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	6104	-0-	-286	-0-	390	1	5714	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5968	-0-	-201	-0-	380	1	5588	2	N	-0-			-0-
*11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	367	1	5828	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

06	9780	X	7703	-0-	-2077	-0-	374	1	7329	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	8119	-0-	-1987	-0-	357	1	7762	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	7433	-0-	-2022	-0-	412	1	7021	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	6960	-0-	-1320	-0-	390	1	6570	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	6639	-0-	-1514	-0-	378	1	6261	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	6998	-0-	-862	-0-	367	1	6631	2	N	-0-			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

06	5040	X	2971	-0-	-2069	-0-	212	1	2759	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	3507	-0-	-1391	-0-	195	1	3312	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4272	-0-	-564	-0-	183	1	4089	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	3951	-0-	-729	-0-	178	1	3773	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	3161	-0-	-1675	-0-	215	1	2946	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	2875	-0-	-1265	-0-	212	1	2663	2	N	-0-			-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

06	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	18802	2			N	-0-			-0-
07	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	19172	2			N	-0-			-0-
08	18631	X	16709	-0-	-1922	-0-	16709	2			N	-0-			-0-
09	18810	X	18378	-0-	-432	-0-	18378	2			N	-0-			-0-
10	19437	X	18141	-0-	-1296	-0-	18141	2			N	-0-			-0-
11	18810	X	17330	-0-	-1480	-0-	17330	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

06	11070	X	9473	-0-	-1597	-0-	9473	2			N	-0-			-0-
07	10912	X	9079	-0-	-1833	-0-	9079	2			N	-0-			-0-
08	10788	X	9046	-0-	-1742	-0-	9046	2			N	-0-			-0-
09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	2			N	-0-			-0-
10	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-			-0-
*11	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10451	2			N	-0-			-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

06	9360	X	7938	-0-	-1422	-0-	7938	2			N	-0-			-0-
07	9300	X	8124	-0-	-1176	-0-	8124	2			N	-0-			-0-
08	8959	X	8303	-0-	-656	-0-	8303	2			N	-0-			-0-
09	8520	X	7834	-0-	-686	-0-	7834	2			N	-0-			-0-
10	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-			-0-
11	8040	X	8003	-0-	-37	-0-	8003	2			N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-			-0-
07	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-			-0-
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-			-0-
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-			-0-
10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-			-0-
*11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2100	X	1246	-0-	-854	-0-	351	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1825	-0-	-66	-0-	362	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	362	1	2894	2	N	-0-					-0-
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	351	1	2623	2	N	-0-					-0-
10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	362	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1940	-0-	-1210	-0-	351	1	1589	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

06	14040	X	12825	-0-	-1215	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	12872	-0-	-1636	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13104	-0-	-1249	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12663	-0-	-957	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12693	-0-	-854	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	10864	-0-	-1976	-0-	10864	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9506	-0-	-631	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8840	-0-	-1607	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8722	-0-	-1388	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8444	-0-	-2003	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8343	-0-	-1617	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

06	7110	X	4951	-0-	-2159	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4893	-0-	-2454	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	2964	-0-	-4104	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	4261	-0-	-1979	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
10	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4942	-0-	-8	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

06	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
07	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	19553	2			N	-0-					-0-
08	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	18714	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	16720	-0-	-2900	-0-	16720	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	16147	-0-	-4127	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	13738	-0-	-5882	-0-	13738	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

06	21270	X	19088	-0-	-2182	-0-	19088	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	22124	-0-	-413	-0-	22124	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	17838	-0-	-4699	-0-	17838	2			N	-0-					-0-
09	21810	X	3966	-0-	-17844	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	19960	-0-	-2174	-0-	19960	2			N	-0-					-0-
11	21420	X	18860	-0-	-2560	-0-	18860	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

06	23610	X	21756	-0-	-1854	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	22949	-0-	-580	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	20102	-0-	-3520	-0-	20102	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	19372	-0-	-3488	-0-	19372	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	21594	-0-	-2028	-0-	21594	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	19585	-0-	-2615	-0-	19585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16560	X	14280	-0-	-2280	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	16052	-0-	-533	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
08	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
09	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	14206	-0-	-1852	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14266	-0-	-1274	-0-	14266	2			N	-0-					-0-

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
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	181	1	4252	2	N	-0-					24
07	4433	X	4325	-0-	-108	-0-	193	1	4069	2	N	57					81
							63	9									
08	4433	X	4312	-0-	-121	-0-	172	1	4077	2	N	57	53	1			85
							63	9									
09	4470	X	3316	-0-	-1154	-0-	160	1	3156	2	N	-0-					85
10	4619	X	3660	-0-	-959	-0-	162	1	3498	2	N	-0-					85
11	4440	X	3823	-0-	-617	-0-	157	1	3666	2	N	-0-					85

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
06	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	2590	-0-	-7454	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9694	-0-	-1993	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8293	-0-	-3017	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	9989	-0-	-1698	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	8498	-0-	-1972	-0-	8498	2			N	-0-					-0-

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
06	10620	X	8692	-0-	-1928	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9166	-0-	-1250	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9508	-0-	-908	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9833	-0-	-7	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
10	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8861	-0-	-349	-0-	8861	2			N	-0-					-0-

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
06	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
07	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	21582	2			N	-0-					-0-
08	19797	X	19797	-0-	-0-	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	18167	-0-	-13	-0-	18167	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	17953	-0-	-833	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	16424	-0-	-1756	-0-	16424	2			N	-0-					-0-

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
06	12720	X	12246	-0-	-474	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	11632	-0-	-1512	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11549	-0-	-1595	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11482	-0-	-1058	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	12011	-0-	-761	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11776	-0-	-464	-0-	11776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	5136	-0-	-1524	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5950	-0-	-374	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4981	-0-	-149	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5308	-0-	-644	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5003	-0-	-757	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 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
06	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13416	-0-	-565	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	13370	-0-	-1975	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	13885	-0-	-965	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14004	-0-	-1341	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	12874	-0-	-1436	-0-	12874	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 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
06	9720	X	8124	-0-	-1596	-0-	8077	2	47	9	Y	43					69
07	10044	X	7955	-0-	-2089	-0-	7946	2	9	9	Y	8					77
08	10044	X	7573	-0-	-2471	-0-	7573	2			Y	-0-	37	1			40
09	8850	X	7152	-0-	-1698	-0-	7134	2	18	9	Y	16					56
10	8804	X	7446	-0-	-1358	-0-	7446	2			Y	-0-					56
11	8130	X	7224	-0-	-906	-0-	7224	2			Y	-0-					56

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19440	X	16520	-0-	-2920	-0-	677	1	15843	2	N	-0-					-0-
07	19778	X	19366	-0-	-412	-0-	739	1	18627	2	N	-0-					-0-
08	19778	X	18291	-0-	-1487	-0-	717	1	17574	2	N	-0-					-0-
09	19140	X	17557	-0-	-1583	-0-	671	1	16886	2	N	-0-					-0-
10	19406	X	17977	-0-	-1429	-0-	854	1	17123	2	N	-0-					-0-
11	18750	X	17047	-0-	-1703	-0-	670	1	16377	2	N	-0-					-0-

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
06	10470	X	9928	-0-	-542	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7175	-0-	-1939	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6833	-0-	-1878	-0-	234	1	6599	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9668	-0-	-262	-0-	397	1	9271	2	N	-0-					-0-
10	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	443	1	9948	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	8622	-0-	-1308	-0-	402	1	8220	2	N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6045	X	4154	-0-	-1891	-0-	4153	3	1	9	N	1	1	8			14
02	5460	X	3308	-0-	-2152	-0-	3308	3			N	-0-					14
03	4495	X	1373	-0-	-3122	-0-	1373	3			N	-0-					14
04	4020	X	3483	-0-	-537	-0-	3483	3			N	-0-					14
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					14
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					14
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4311	3	18	9	N	16					30
08	4588	X	4292	-0-	-296	-0-	4292	3			N	-0-					30
09	4440	X	3833	-0-	-607	-0-	3833	3			N	-0-					30
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			N	-0-					30
*11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	26213	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	26478	-0-	-926	-0-	26478	2			N	-0-					-0-
08	27404	X	26235	-0-	-1169	-0-	26235	2			N	-0-					-0-
09	26520	X	25366	-0-	-1154	-0-	25366	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	26011	-0-	-1207	-0-	26011	2			N	-0-					-0-
11	26220	X	25010	-0-	-1210	-0-	25010	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

06	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
07	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	16660	2			N	-0-					-0-
08	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	14973	-0-	-27	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	10782	-0-	-5865	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	13443	-0-	-2667	-0-	13443	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

06	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
07	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9369	-0-	-1295	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	7054	-0-	-3266	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	6544	-0-	-4120	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	5862	-0-	-4458	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

06	6510	X	4960	-0-	-1550	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5836	-0-	-271	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
08	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4374	-0-	-576	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5493	-0-	-335	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	2963	-0-	-2677	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

06	46410	X	39750	-0-	-6660	-0-	39750	2			N	-0-					-0-
07	44888	X	40011	-0-	-4877	-0-	40011	2			N	-0-					-0-
08	44888	X	39032	-0-	-5856	-0-	39032	2			N	-0-					-0-
09	40140	X	36588	-0-	-3552	-0-	36588	2			N	-0-					-0-
10	41075	X	36370	-0-	-4705	-0-	36370	2			N	-0-					-0-
11	39750	X	34561	-0-	-5189	-0-	34561	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

06	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	18878	2			N	-0-					-0-
07	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	19966	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	19474	-0-	-335	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	16445	-0-	-2725	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	14566	-0-	-5398	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	3287	-0-	-16033	-0-	190	1	3097	2	N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

06	5880	X	5675	-0-	-205	-0-	5675	2			N	-0-					31
07	6076	X	5666	-0-	-410	-0-	5666	2			N	-0-					31
08	5828	X	5633	-0-	-195	-0-	5609	2	24	9	N	22					53
09	5670	X	5370	-0-	-300	-0-	5370	2			N	-0-					53
10	5859	X	5529	-0-	-330	-0-	5529	2			N	-0-					53
11	5670	X	5292	-0-	-378	-0-	5292	2			N	-0-					53

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
06	7230	X	6607	-0-	-623	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5673	-0-	-1798	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5775	-0-	-1510	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5562	-0-	-1488	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5823	-0-	-1245	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5867	-0-	-733	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

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
06	13710	X	7837	-0-	-5873	-0-	317	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	7313	-0-	-4994	-0-	320	1	6993	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	8284	-0-	-3031	-0-	320	1	7964	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	7610	-0-	-2350	-0-	314	1	7296	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7770	-0-	-941	-0-	319	1	7451	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7663	-0-	-347	-0-	311	1	7352	2	N	-0-					-0-

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
06	11580	X	1562	-0-	-10018	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	223	-0-	-7651	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	2118	-0-	-4671	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
09	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
*11	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-

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
06	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
08	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7572	-0-	-798	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8370	-0-	-806	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8114	-0-	-886	-0-	8114	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

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

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	11246	-0-	-814	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
07	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	10647	-0-	-1815	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10976	-0-	-1084	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11946	-0-	-516	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11327	-0-	-733	-0-	11327	2			N	-0-					-0-

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
06	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11596	-0-	-1796	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11966	-0-	-1426	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11249	-0-	-1711	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	10502	-0-	-2518	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	4913	-0-	-7027	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	5190	X	4106	-0-	-1084	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	3529	-0-	-1834	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	3334	-0-	-2029	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	2417	-0-	-2143	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4465	-0-	-30	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3100	-0-	-1010	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

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
06	14940	X	13697	-0-	-1243	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	13262	-0-	-2176	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	12550	-0-	-2888	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12436	-0-	-1904	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	13814	-0-	-818	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12740	-0-	-970	-0-	12740	2			N	-0-					-0-

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
06	16560	X	12263	-0-	-4297	-0-	224	1	12039	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	13549	-0-	-3563	-0-	229	1	13320	2	N	-0-					-0-
08	17112	X	12374	-0-	-4738	-0-	182	1	12192	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	12220	-0-	-2180	-0-	216	1	12004	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	11573	-0-	-1974	-0-	227	1	11346	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	10586	-0-	-2524	-0-	208	1	10378	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

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

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	9254	-0-	-136	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	6696	-0-	-2852	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
08	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
09	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
*11	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-

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
06	15630	X	7444	-0-	-8186	-0-	154	1	7290	2	N	-0-					-0-
07	16151	X	11340	-0-	-4811	-0-	291	1	11049	2	N	-0-					-0-
08	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	288	1	11217	2	N	-0-					-0-
09	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	276	1	11561	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	11120	-0-	-226	-0-	293	1	10827	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	9860	-0-	-1270	-0-	352	1	9508	2	N	-0-					-0-

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
06	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
07	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
08	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
09	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	3541	-0-	-12300	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
*11	26200	X	26200	-0-	-0-	-0-	26200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6840	X	5978	-0-	-862	-0-	5961	2	17	9	Y	15					35
07	6851	X	5986	-0-	-865	-0-	5986	2			Y	-0-	33	1			2
08	6603	X	5243	-0-	-1360	-0-	5243	2			Y	-0-					2
09	6390	X	1990	-0-	-4400	-0-	1990	2			Y	-0-					2
10	6262	X	30	-0-	-6232	-0-	30	2			Y	-0-					2
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					2

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 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
06	17940	X	16262	-0-	-1678	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	13450	-0-	-5088	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	8402	-0-	-10043	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	3879	-0-	-13311	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	16812	-0-	-951	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
*11	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17633	2			N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 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
06	8070	X	7362	-0-	-708	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	8017	-0-	-322	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7709	-0-	-630	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
09	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7371	-0-	-658	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7554	-0-	-216	-0-	7554	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13440	X	1142	-0-	-12298	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	3433	-0-	-10455	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	5309	-0-	-8455	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	7893	-0-	-5427	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	6118	-0-	-3647	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	3505	-0-	-1625	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

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
06	9210	X	8141	-0-	-1069	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6509	-0-	-1613	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7359	-0-	-763	-0-	7357	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	8130	X	6876	-0-	-1254	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6415	-0-	-1986	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6799	-0-	-1331	-0-	6797	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
06	8610	X	8513	-0-	-97	-0-	8445	2	68	9	Y	62					62
07	8959	X	8589	-0-	-370	-0-	8566	2	23	9	Y	21	68	1			15
08	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9059	2	35	9	Y	32					47
09	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			Y	-0-					47
10	8866	X	8831	-0-	-35	-0-	8589	2	242	9	Y	220	106	1			161
11	8790	X	8678	-0-	-112	-0-	8678	2			Y	-0-					161

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
06	3840	X	2759	-0-	-1081	-0-	2759	2			N	-0-					139
07	3472	X	2819	-0-	-653	-0-	2819	2			N	-0-					139
08	3472	X	2375	-0-	-1097	-0-	2375	2			N	-0-					139
09	3120	X	2616	-0-	-504	-0-	2616	2			N	-0-					139
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					139
*11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8308	X	6200	-0-	-2108	-0-	6189	3	11	9	N	10	10	8			156
*02	7504	X	6319	-0-	-1185	-0-	6313	3	6	9	N	5	5	8			156
03	8308	X	6875	-0-	-1433	-0-	6871	3	4	9	N	4	4	8			156
04	7410	X	7312	-0-	-98	-0-	7312	3			N	-0-					156
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7297	3	6	9	N	5	5	8			156
06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	3			N	-0-					156
07	7564	X	5796	-0-	-1768	-0-	5765	3	31	9	N	28					184
08	7564	X	3547	-0-	-4017	-0-	3546	3	1	9	N	1	103	1			82
09	7320	X	4590	-0-	-2730	-0-	4590	3			N	-0-					82
10	7316	X	7185	-0-	-131	-0-	7185	3			N	-0-					82
11	6780	X	4805	-0-	-1975	-0-	4805	3			N	-0-					82

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

06	5250	X	4431	-0-	-819	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3887	-0-	-1414	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3482	-0-	-1912	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3522	-0-	-1698	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4068	-0-	-1326	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
*11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

06	5040	X	1563	-0-	-3477	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3212	-0-	-1996	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	1338	-0-	-2506	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	494	-0-	-2536	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1967	-0-	-1257	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1474	-0-	-1646	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

06	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
07	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13602	2			N	-0-					-0-
08	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
09	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12474	-0-	-1135	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	8659	-0-	-4511	-0-	8659	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

06	13500	X	11241	-0-	-2259	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	10507	-0-	-2451	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
08	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	10955	-0-	-1255	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	9460	-0-	-3157	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	9806	-0-	-3274	-0-	9806	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	7380	X	6754	-0-	-626	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6189	-0-	-1437	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6229	-0-	-1211	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5658	-0-	-1242	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5208	-0-	-1767	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	4264	-0-	-2486	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 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
06	3180	X	3027	-0-	-153	-0-	492	1	2535	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	1893	-0-	-1393	-0-	205	1	1688	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3030	X	103	-0-	-2927	-0-	103	1			N	-0-					-0-
10	3131	X	1233	-0-	-1898	-0-	342	1	891	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	1403	-0-	-1627	-0-	299	1	1104	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17940	X	16979	-0-	-961	-0-	281	1	16698	2	N	-0-					-0-
07	18538	X	16931	-0-	-1607	-0-	287	1	16644	2	N	-0-					-0-
08	18414	X	17004	-0-	-1410	-0-	286	1	16718	2	N	-0-					-0-
09	17820	X	16298	-0-	-1522	-0-	280	1	16018	2	N	-0-					-0-
10	17918	X	16826	-0-	-1092	-0-	292	1	16534	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	15205	-0-	-1775	-0-	278	1	14927	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7297	-0-	-205	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6938	-0-	-564	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6140	-0-	-1120	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6253	-0-	-1249	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6109	-0-	-1151	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12360	X	10998	-0-	-1362	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11482	-0-	-980	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	12019	-0-	-288	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11485	-0-	-425	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11848	-0-	-273	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11228	-0-	-412	-0-	11228	2			N	-0-					-0-

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
06	5730	X	4940	-0-	-790	-0-	159	1	4781	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4539	-0-	-1289	-0-	173	1	4366	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4920	-0-	-102	-0-	172	1	4748	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4727	-0-	-223	-0-	167	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4016	-0-	-1099	-0-	183	1	3833	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4130	-0-	-820	-0-	158	1	3972	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	5688	-0-	-1512	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6343	-0-	-1159	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6204	-0-	-1298	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	5817	-0-	-1443	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5578	-0-	-994	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5494	-0-	-656	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	432 1	1	7312	2	N	1	1	8			-0-
02	8148	X	7125	-0-	-1023	-0-	355	1	6770	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7144	-0-	-1877	-0-	460	1	6684	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6764	-0-	-1966	-0-	464	1	6300	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6975	-0-	-899	-0-	488	1	6487	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	5973	-0-	-1647	-0-	476	1	5497	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6431	-0-	-1443	-0-	491	1	5940	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6327	-0-	-803	-0-	492	1	5835	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5579	-0-	-1171	-0-	470	1	5109	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5900	-0-	-1075	-0-	481	1	5419	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	4191	-0-	-2019	-0-	318	1	3873	2	N	-0-					-0-

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
06	11910	X	10977	-0-	-933	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11142	-0-	-1971	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11049	-0-	-2064	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10339	-0-	-2351	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10806	-0-	-602	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	9932	-0-	-1048	-0-	9932	2			N	-0-					-0-

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
06	25307	X	25307	-0-	-0-	-0-	378	1	24929	2	N	-0-					-0-
07	25854	X	25543	-0-	-311	-0-	388	1	25155	2	N	-0-					-0-
08	26102	X	24696	-0-	-1406	-0-	386	1	24310	2	N	-0-					-0-
09	25320	X	22429	-0-	-2891	-0-	374	1	22055	2	N	-0-					-0-
10	26164	X	23105	-0-	-3059	-0-	386	1	22719	2	N	-0-					-0-
11	25320	X	20217	-0-	-5103	-0-	370	1	19847	2	N	-0-					-0-

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
06	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	16616	-0-	-961	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	15360	-0-	-2217	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15270	-0-	-1740	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	14091	-0-	-2990	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14420	-0-	-2110	-0-	14420	2			N	-0-					-0-

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
06	8220	X	6106	-0-	-2114	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6181	-0-	-980	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5719	-0-	-1163	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5562	-0-	-888	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5418	-0-	-999	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4853	-0-	-1267	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
07	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
08	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	5680	-0-	-1580	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	5015	-0-	-4781	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	4801	-0-	-4679	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

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
06	16530	X	11864	-0-	-4666	-0-	318	1	11546	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	11945	-0-	-4764	-0-	320	1	11625	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	12368	-0-	-4341	-0-	321	1	12047	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	11733	-0-	-2697	-0-	314	1	11419	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	11463	-0-	-1526	-0-	323	1	11140	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	11223	-0-	-747	-0-	311	1	10912	2	N	-0-					-0-

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
06	4080	X	3643	-0-	-437	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3382	-0-	-679	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3679	-0-	-382	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3636	-0-	-294	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3299	-0-	-483	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3092	-0-	-538	-0-	3092	2			N	-0-					-0-

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
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6204	-0-	-399	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5425	-0-	-1178	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5209	-0-	-1181	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5469	-0-	-1134	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4874	-0-	-1516	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

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
06	2430	X	1945	-0-	-485	-0-	387	1	1558	2	N	-0-					-0-
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	409	1	2510	2	N	-0-					-0-
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	356	1	4622	2	N	-0-					-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	333	1	4153	2	N	-0-					-0-
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	371	1	4294	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3668	-0-	-1162	-0-	320	1	3348	2	N	-0-					-0-

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
06	6930	X	5679	-0-	-1251	-0-	377	1	5302	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	3421	-0-	-2872	-0-	378	1	3043	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	2686	-0-	-3483	-0-	465	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	2359	-0-	-3311	-0-	433	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	1687	-0-	-4172	-0-	410	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	1291	-0-	-4379	-0-	378	1	913	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27330	X	21669	-0-	-5661	-0-	149	1	21520	2	N	-0-					-0-
07	27311	X	21937	-0-	-5374	-0-	157	1	21780	2	N	-0-					-0-
08	25389	X	19900	-0-	-5489	-0-	156	1	19744	2	N	-0-					-0-
09	22770	X	21122	-0-	-1648	-0-	139	1	20983	2	N	-0-					-0-
10	22599	X	20710	-0-	-1889	-0-	152	1	20558	2	N	-0-					-0-
11	21660	X	19020	-0-	-2640	-0-	144	1	18876	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8393	2	41	9	Y	37	20	1			24
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6799	2	22	9	Y	20	21	1			23
08	4092	X	2816	-0-	-1276	-0-	2802	2	14	9	Y	13	31	1			5
09	5340	X	2213	-0-	-3127	-0-	2205	2	8	9	Y	7					12
10	5518	X	2304	-0-	-3214	-0-	2289	2	15	9	Y	14	14	1			12
11	5340	X	1716	-0-	-3624	-0-	1706	2	10	9	Y	9	14	1			7

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
06	22920	X	19500	-0-	-3420	-0-	19500	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	19183	-0-	-4811	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	18795	-0-	-5199	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	17643	-0-	-5577	-0-	17643	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	20213	-0-	-3068	-0-	20213	2			N	-0-					-0-
*11	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	20975	2			N	-0-					-0-

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
06	3480	X	2260	-0-	-1220	-0-	243	1	2017	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

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
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	16200	X	12778	-0-	-3422	-0-	39	1	12739	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	12088	-0-	-4156	-0-	163	1	11925	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	13228	-0-	-1745	-0-	201	1	13027	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	13563	-0-	-927	-0-	149	1	13414	2	N	-0-					-0-
10	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	167	1	13295	2	N	-0-					-0-
*11	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	126	1	13761	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24090	X	21259	-0-	-2831	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	21020	-0-	-2199	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	21347	-0-	-1469	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
09	21810	X	20446	-0-	-1364	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	20176	-0-	-2361	-0-	20176	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	19204	-0-	-2066	-0-	19204	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	2007	-0-	-225	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2105	-0-	-175	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1723	-0-	-633	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1569	-0-	-711	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25230	X	21576	-0-	-3654	-0-	21576	2			N	-0-			-0-
07	26071	X	23257	-0-	-2814	-0-	23257	2			N	-0-			-0-
08	25513	X	23190	-0-	-2323	-0-	23190	2			N	-0-			-0-
09	23940	X	22595	-0-	-1345	-0-	22595	2			N	-0-			-0-
10	24738	X	23761	-0-	-977	-0-	23761	2			N	-0-			-0-
11	22500	X	22209	-0-	-291	-0-	22209	2			N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

06	11100	X	8634	-0-	-2466	-0-	8634	2			N	-0-			-0-
07	11470	X	9912	-0-	-1558	-0-	9912	2			N	-0-			-0-
08	11470	X	930	-0-	-10540	-0-	930	2			N	-0-			-0-
09	11100	X	2184	-0-	-8916	-0-	2184	2			N	-0-			-0-
10	10881	X	332	-0-	-10549	-0-	332	2			N	-0-			-0-
11	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

06	6060	X	1986	-0-	-4074	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
07	5797	X	4928	-0-	-869	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
08	6789	X	5270	-0-	-1519	-0-	5270	2			N	-0-			-0-
09	6570	X	2965	-0-	-3605	-0-	2965	2			N	-0-			-0-
10	6789	X	5211	-0-	-1578	-0-	5211	2			N	-0-			-0-
11	5100	X	3415	-0-	-1685	-0-	3415	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

06	8460	X	4802	-0-	-3658	-0-	255	1	4547	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	8145	-0-	-1899	-0-	272	1	7873	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	5643	-0-	-4401	-0-	281	1	5362	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	4763	-0-	-4957	-0-	278	1	4485	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	3552	-0-	-4601	-0-	312	1	3240	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	341	-0-	-7549	-0-	341	1			N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

06	11940	X	11124	-0-	-816	-0-	11124	2			N	-0-			-0-
07	12338	X	11396	-0-	-942	-0-	11396	2			N	-0-			-0-
08	12338	X	11286	-0-	-1052	-0-	11286	2			N	-0-			-0-
09	11730	X	10904	-0-	-826	-0-	10904	2			N	-0-			-0-
10	11501	X	10749	-0-	-752	-0-	10749	2			N	-0-			-0-
11	11130	X	10461	-0-	-669	-0-	10461	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	276	1	10544	2	N	-0-			-0-
07	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	268	1	11456	2	N	-0-			-0-
08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	254	1	11081	2	N	-0-			-0-
09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	225	1	9937	2	N	-0-			-0-
10	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	236	1	9784	2	N	-0-			-0-
*11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	192	1	5822	2	N	-0-			-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	134	1	8465	2	N	-0-			-0-
07	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	151	1	8074	2	N	-0-			-0-
08	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	154	1	9477	2	N	-0-			-0-
09	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	216	1	8945	2	N	-0-			-0-
10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	250	1	8016	2	N	-0-			-0-
*11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	207	1	7287	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13440	X	12706	-0-	-734	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
07	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
08	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
09	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12486	-0-	-1526	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	12071	-0-	-1489	-0-	12071	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11760	X	11239	-0-	-521	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10886	-0-	-1204	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	9291	-0-	-2613	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10143	-0-	-1287	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10612	-0-	-1013	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10076	-0-	-1174	-0-	10076	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6440	-0-	-910	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6515	-0-	-1080	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6670	-0-	-925	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6305	-0-	-715	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6567	-0-	-532	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6253	-0-	-197	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6629	-0-	-160	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
08	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8039	-0-	-1291	-0-	8039	2			N	-0-					-0-

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
06	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10774	-0-	-665	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9656	-0-	-1783	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	9247	-0-	-2873	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	9729	-0-	-2795	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	9112	-0-	-3008	-0-	9112	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	4913	-0-	-5047	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9099	-0-	-1193	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7273	-0-	-1655	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5032	-0-	-3608	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	2162	-0-	-6952	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
*11	8820	X	2834	-0-	-5986	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14430	X	13176	-0-	-1254	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	13404	-0-	-1507	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12464	-0-	-1951	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12075	-0-	-1875	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	11641	-0-	-2774	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11363	-0-	-1807	-0-	11363	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

06	21720	X	20795	-0-	-925	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	21347	-0-	-539	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	20313	-0-	-1418	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	19778	-0-	-1252	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	20177	-0-	-1554	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	19560	-0-	-1230	-0-	19560	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

06	11880	X	11056	-0-	-824	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11131	-0-	-1145	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	10924	-0-	-1352	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10412	-0-	-1288	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10632	-0-	-807	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10264	-0-	-806	-0-	10264	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

06	19410	X	18770	-0-	-640	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	18395	-0-	-1662	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	17960	-0-	-2035	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	17212	-0-	-1688	-0-	17212	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	17538	-0-	-1868	-0-	17538	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	16910	-0-	-1870	-0-	16910	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

06	10560	X	6315	-0-	-4245	-0-	335	1	5980	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8622	-0-	-275	-0-	369	1	8253	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8484	-0-	-413	-0-	351	1	8133	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	6312	-0-	-2298	-0-	332	1	5980	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	5906	-0-	-2712	-0-	360	1	5546	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	7479	-0-	-861	-0-	425	1	7054	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

06	18720	X	17588	-0-	-1132	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	17593	-0-	-1751	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	17256	-0-	-2088	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	15937	-0-	-2243	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	16535	-0-	-2003	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	15740	-0-	-1840	-0-	15740	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

06	8340	X	5945	-0-	-2395	-0-	178	1	5767	2	N	-0-					-0-
07	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	232	1	12148	2	N	-0-					-0-
08	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	237	1	13822	2	N	-0-					-0-
09	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	186	1	11501	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	11034	-0-	-653	-0-	186	1	10848	2	N	-0-					-0-
*11	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	84	1	12812	2	N	-0-					-0-

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
06	14850	X	13165	-0-	-1685	-0-	35	1	13130	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	12780	-0-	-1449	-0-	156	1	12624	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	13265	-0-	-964	-0-	159	1	13106	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12382	-0-	-1388	-0-	155	1	12227	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	12810	-0-	-799	-0-	138	1	12672	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	11451	-0-	-1719	-0-	100	1	11351	2	N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

06	6270	X	5984	-0-	-286	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5491	-0-	-988	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5809	-0-	-670	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5654	-0-	-616	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5714	-0-	-765	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5224	-0-	-746	-0-	5224	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

06	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-					-0-
07	15655	X	1106	-0-	-14549	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	6248	-0-	-9035	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	6047	-0-	-7813	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
*11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

06	7080	X	6730	-0-	-350	-0-	350	1	6380	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6747	-0-	-569	-0-	381	1	6366	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5918	-0-	-685	-0-	312	1	5606	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6180	-0-	-540	-0-	358	1	5822	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6250	-0-	-694	-0-	357	1	5893	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6437	-0-	-283	-0-	313	1	6124	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

06	12810	X	6738	-0-	-6072	-0-	186	1	6552	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	12159	-0-	-1078	-0-	256	1	11903	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	12577	-0-	-660	-0-	205	1	12372	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	11079	-0-	-1731	-0-	172	1	10907	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	9509	-0-	-2643	-0-	179	1	9330	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	10812	-0-	-1368	-0-	171	1	10641	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

06	5190	X	4696	-0-	-494	-0-	4674	2	22	9	N	20	81	1	1	8	38
07	5363	X	5018	-0-	-345	-0-	4996	2	22	9	N	20	1	8			57
08	5363	X	4741	-0-	-622	-0-	4713	2	28	9	N	25					82
09	4980	X	4689	-0-	-291	-0-	4679	2	10	9	N	9	73	1	3	8	15
10	5115	X	4688	-0-	-427	-0-	4655	2	33	9	N	30					45
11	4860	X	4097	-0-	-763	-0-	4091	2	6	9	N	5	3	8			47

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

06	10620	X	6097	-0-	-4523	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	5716	-0-	-3925	-0-	58	1	5658	2	N	-0-					-0-
08	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	398	1	10566	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	7233	-0-	-2097	-0-	304	1	6929	2	N	-0-					-0-
10	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	211	1	9795	2	N	-0-					-0-
*11	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	113	1	11947	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	13200	X	9805	-0-	-3395	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	10263	-0-	-3377	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	10202	-0-	-3314	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
09	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
*11	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

06	36341	X	36341	-0-	-0-	-0-	36341	2			N	-0-					-0-
07	33613	X	33613	-0-	-0-	-0-	33613	2			N	-0-					-0-
08	32583	X	32583	-0-	-0-	-0-	32583	2			N	-0-					-0-
09	30875	X	30875	-0-	-0-	-0-	30875	2			N	-0-					-0-
10	31106	X	31106	-0-	-0-	-0-	31106	2			N	-0-					-0-
*11	29409	X	29409	-0-	-0-	-0-	29409	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

06	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					N	-0-					-0-
07	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					N	-0-					-0-
08	19406	X	35	-0-	-19371	-0-	35	1			N	-0-					-0-
09	18780	X	1851	-0-	-16929	-0-	300	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	9691	-0-	-4941	-0-	280	1	9411	2	N	-0-					-0-
*11	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	277	1	7333	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

06	8100	X	5974	-0-	-2126	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	5192	-0-	-3178	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	5270	-0-	-2325	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
09	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
*11	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

06	9420	X	8481	-0-	-939	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
07	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
08	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
09	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	15604	-0-	-175	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	14895	-0-	-2145	-0-	14895	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

06	11160	X	6596	-0-	-4564	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	6903	-0-	-4567	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
08	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
09	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5130	-0-	-1783	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
*11	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	18029	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

06	9450	X	8065	-0-	-1385	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	7665	-0-	-2782	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8137	-0-	-2310	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	7899	-0-	-2211	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	7345	-0-	-2606	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7562	-0-	-508	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
07	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	11118	-0-	-42	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
09	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
10	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
*11	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

06	8040	X	3111	-0-	-4929	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2412	-0-	-2610	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2069	-0-	-1279	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2365	-0-	-875	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2326	-0-	-1022	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2631	-0-	-489	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

06	13830	X	12180	-0-	-1650	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	13805	-0-	-1478	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14205	-0-	-1078	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	13754	-0-	-1036	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
10	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
*11	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

06	8430	X	6392	-0-	-2038	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6607	-0-	-2104	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6302	-0-	-2409	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6700	-0-	-650	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5584	-0-	-2011	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4307	-0-	-2083	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

06	37500	X	37426	-0-	-74	-0-	37426	2			N	-0-					-0-
07	38378	X	36930	-0-	-1448	-0-	36930	2			N	-0-					-0-
08	39680	X	33564	-0-	-6116	-0-	33564	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	31414	-0-	-6986	-0-	31414	2			N	-0-					-0-
10	39680	X	33151	-0-	-6529	-0-	33151	2			N	-0-					-0-
11	37440	X	32143	-0-	-5297	-0-	32143	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

06	8880	X	8342	-0-	-538	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7999	-0-	-1146	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7962	-0-	-1214	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7650	-0-	-1230	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7731	-0-	-1445	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7345	-0-	-995	-0-	7344	2	1	9	N	1	1	8			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	15480	X	10388	-0-	-5092	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14705	-0-	-1291	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	14021	-0-	-1014	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	13023	-0-	-1527	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	13009	-0-	-1685	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	11755	-0-	-2465	-0-	11755	2			N	-0-					-0-

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
06	11220	X	8761	-0-	-2459	-0-	390	1	8371	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8745	-0-	-1640	-0-	390	1	8355	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	8018	-0-	-2367	-0-	389	1	7629	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	5646	-0-	-4284	-0-	353	1	5293	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8087	-0-	-1337	-0-	387	1	7700	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	7955	-0-	-805	-0-	393	1	7562	2	N	-0-					-0-

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
06	13320	X	12622	-0-	-698	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	11934	-0-	-2729	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	12320	-0-	-2343	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	12398	-0-	-1792	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	13059	-0-	-364	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
*11	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-

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
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3649	-0-	-2086	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
09	5670	X	1295	-0-	-4375	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	2747	-0-	-3112	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	637	-0-	-5033	-0-	637	2			N	-0-					-0-

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
06	18000	X	16619	-0-	-1381	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16694	-0-	-1441	-0-	16694	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	16300	-0-	-1835	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15586	-0-	-1574	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	15767	-0-	-1872	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	15149	-0-	-1471	-0-	15149	2			N	-0-					-0-

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
06	16860	X	15842	-0-	-1018	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15825	-0-	-1318	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	15597	-0-	-1453	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	14799	-0-	-1311	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	14932	-0-	-1622	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14490	-0-	-1350	-0-	14490	2			N	-0-					-0-

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
06	6750	X	6029	-0-	-721	-0-	370	1	5659	2	N	-0-					59
07	7068	X	6225	-0-	-843	-0-	389	1	5836	2	N	-0-					59
08	7068	X	6563	-0-	-505	-0-	375	1	6188	2	N	-0-					59
09	6840	X	6491	-0-	-349	-0-	376	1	6115	2	N	-0-					59
10	6262	X	6214	-0-	-48	-0-	391	1	5823	2	N	-0-					59
11	6360	X	4520	-0-	-1840	-0-	268	1	4252	2	N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	24000	X	21318	-0-	-2682	-0-	21318	2			N	-0-			-0-
07	24800	X	21803	-0-	-2997	-0-	21803	2			N	-0-			-0-
08	24087	X	21236	-0-	-2851	-0-	21236	2			N	-0-			-0-
09	23310	X	20053	-0-	-3257	-0-	20053	2			N	-0-			-0-
10	22692	X	19753	-0-	-2939	-0-	19753	2			N	-0-			-0-
11	21330	X	18816	-0-	-2514	-0-	18816	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

06	7770	X	6311	-0-	-1459	-0-	6311	2			N	-0-			-0-
07	7347	X	6798	-0-	-549	-0-	6798	2			N	-0-			-0-
08	7347	X	6242	-0-	-1105	-0-	6242	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	5476	-0-	-1484	-0-	5476	2			N	-0-			-0-
10	6789	X	6369	-0-	-420	-0-	6369	2			N	-0-			-0-
11	6570	X	4902	-0-	-1668	-0-	4902	2			N	-0-			-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

06	8430	X	3616	-0-	-4814	-0-	3616	2			N	-0-			-0-
07	7936	X	3698	-0-	-4238	-0-	3698	2			N	-0-			-0-
08	7936	X	2492	-0-	-5444	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
09	7680	X	729	-0-	-6951	-0-	729	2			N	-0-			-0-
10	7006	X	1583	-0-	-5423	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
11	3630	X	1632	-0-	-1998	-0-	1632	2			N	-0-			-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

06	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	150	1	13746	2	N	-0-			-0-
07	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	157	1	13209	2	N	-0-			-0-
08	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	115	1	14140	2	N	-0-			-0-
09	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-			-0-
10	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	29	1	13165	2	N	-0-			-0-
*11	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	97	1	13185	2	N	-0-			-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

06	17310	X	16606	-0-	-704	-0-	334	1	16272	2	N	-0-			-0-
07	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	233	1	18886	2	N	-0-			-0-
08	18042	X	15737	-0-	-2305	-0-	97	1	15640	2	N	-0-			-0-
09	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	18247	2			N	-0-			-0-
10	19127	X	18509	-0-	-618	-0-	18509	2			N	-0-			-0-
11	18510	X	602	-0-	-17908	-0-	602	2			N	-0-			-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-			-0-
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-			-0-
08	8866	X	8479	-0-	-387	-0-	8479	2			N	-0-			-0-
09	8580	X	7878	-0-	-702	-0-	7878	2			N	-0-			-0-
10	8866	X	7489	-0-	-1377	-0-	7489	2			N	-0-			-0-
11	8580	X	6162	-0-	-2418	-0-	6162	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

06	15180	X	14361	-0-	-819	-0-	189	1	14172	2	N	-0-			-0-
07	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	183	1	14686	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	4294	-0-	-7021	-0-	205	1	4089	2	N	-0-			-0-
09	14370	X	1243	-0-	-13127	-0-	219	1	1024	2	N	-0-			-0-
10	14880	X	8740	-0-	-6140	-0-	176	1	8564	2	N	-0-			-0-
11	14400	X	5910	-0-	-8490	-0-	194	1	5716	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	23910	X	16582	-0-	-7328	-0-	438	1	16144	2	N	-0-			-0-
07	21018	X	17392	-0-	-3626	-0-	422	1	16970	2	N	-0-			-0-
08	21018	X	16590	-0-	-4428	-0-	369	1	16221	2	N	-0-			-0-
09	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	125	1	19485	2	N	-0-			-0-
10	20748	X	20748	-0-	-0-	-0-	20748	2			N	-0-			-0-
*11	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	18340	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

06	10470	X	7868	-0-	-2602	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
07	10013	X	7256	-0-	-2757	-0-	7256	2			N	-0-			-0-
08	9300	X	8280	-0-	-1020	-0-	8280	2			N	-0-			-0-
09	9000	X	5129	-0-	-3871	-0-	5129	2			N	-0-			-0-
10	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-			-0-
*11	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-			-0-
07	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-			-0-
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-			-0-
09	8250	X	7369	-0-	-881	-0-	7369	2			N	-0-			-0-
10	8525	X	7381	-0-	-1144	-0-	7381	2			N	-0-			-0-
11	8250	X	7045	-0-	-1205	-0-	7045	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

06	18120	X	16488	-0-	-1632	-0-	16488	2			N	-0-			-0-
07	18724	X	17943	-0-	-781	-0-	17943	2			N	-0-			-0-
08	18724	X	17073	-0-	-1651	-0-	17073	2			N	-0-			-0-
09	16500	X	16066	-0-	-434	-0-	16066	2			N	-0-			-0-
10	17949	X	15443	-0-	-2506	-0-	15443	2			N	-0-			-0-
11	17370	X	14930	-0-	-2440	-0-	14930	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

06	14100	X	13337	-0-	-763	-0-	13337	2			N	-0-			-0-
07	14570	X	13579	-0-	-991	-0-	13579	2			N	-0-			-0-
08	15407	X	14354	-0-	-1053	-0-	14354	2			N	-0-			-0-
09	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	22682	2			N	-0-			-0-
10	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	21421	2			N	-0-			-0-
*11	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

06	22020	X	16165	-0-	-5855	-0-	16165	2			N	-0-			-0-
07	22754	X	15398	-0-	-7356	-0-	15398	2			N	-0-			-0-
08	22754	X	17088	-0-	-5666	-0-	17088	2			N	-0-			-0-
09	20010	X	16313	-0-	-3697	-0-	16313	2			N	-0-			-0-
10	17050	X	16780	-0-	-270	-0-	16780	2			N	-0-			-0-
11	16530	X	15363	-0-	-1167	-0-	15363	2			N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

06	14430	X	12758	-0-	-1672	-0-	12758	2			N	-0-			-0-
07	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	2			N	-0-			-0-
08	13795	X	13767	-0-	-28	-0-	13767	2			N	-0-			-0-
09	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-			-0-
10	14136	X	12244	-0-	-1892	-0-	12244	2			N	-0-			-0-
11	13680	X	13368	-0-	-312	-0-	13368	2			N	-0-			-0-

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. (I) GAS 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	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	27995	2			N	-0-					-0-
07	28150	X	28150	-0-	-0-	-0-	28150	2			N	-0-					-0-
08	27315	X	27315	-0-	-0-	-0-	27315	2			N	-0-					-0-
09	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	25116	2			N	-0-					-0-
10	24088	X	24088	-0-	-0-	-0-	24088	2			N	-0-					-0-
*11	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	22955	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

06	6960	X	6837	-0-	-123	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6562	-0-	-630	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6770	-0-	-298	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6516	-0-	-324	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6653	-0-	-415	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5990	-0-	-850	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

06	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
07	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	12974	-0-	-1813	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12942	-0-	-1398	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	12626	-0-	-2192	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	11915	-0-	-2425	-0-	11915	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

06	16320	X	14767	-0-	-1553	-0-	14767	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	15174	-0-	-1101	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	14897	-0-	-169	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
09	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	15745	2			N	-0-					-0-
10	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	16829	2			N	-0-					-0-
*11	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	16089	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

06	12270	X	11902	-0-	-368	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
07	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11778	-0-	-653	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	8096	-0-	-3934	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	9779	-0-	-2652	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	6246	-0-	-5664	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

06	6840	X	5933	-0-	-907	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6993	-0-	-75	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5570	-0-	-1095	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5285	-0-	-1165	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5080	-0-	-1926	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	4936	-0-	-1844	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

06	11760	X	11394	-0-	-366	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11331	-0-	-790	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11216	-0-	-657	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	11061	-0-	-369	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11052	-0-	-759	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10602	-0-	-798	-0-	10602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 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
06	2010	X	1802	-0-	-208	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1887	-0-	-128	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1965	-0-	-608	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2001	-0-	-489	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1771	-0-	-802	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1694	-0-	-196	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16860	X	14615	-0-	-2245	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	17232	-0-	-190	-0-	17232	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	13650	-0-	-3772	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	16483	-0-	-377	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	14073	-0-	-3349	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	13516	-0-	-3164	-0-	13516	2			N	-0-					-0-

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
06	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
07	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
08	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13083	-0-	-1077	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	13787	-0-	-845	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	14143	-0-	-17	-0-	14143	2			N	-0-					-0-

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
06	16800	X	13043	-0-	-3757	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12911	-0-	-760	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
08	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
09	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
10	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
*11	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	2			N	-0-					-0-

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
06	17700	X	15990	-0-	-1710	-0-	147	1	15843	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	16062	-0-	-2135	-0-	147	1	15915	2	N	-0-					-0-
08	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	147	1	15732	2	N	-0-					-0-
09	15990	X	14735	-0-	-1255	-0-	133	1	14602	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	13308	-0-	-3215	-0-	146	1	13162	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	12169	-0-	-3821	-0-	148	1	12021	2	N	-0-					-0-

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
06	15210	X	13452	-0-	-1758	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	13850	-0-	-1867	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14426	-0-	-888	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13422	-0-	-1398	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13928	-0-	-952	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	12973	-0-	-977	-0-	12973	2			N	-0-					-0-

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
06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	1072	-0-	-3888	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	1804	-0-	-6536	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8395	-0-	-223	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8010	-0-	-330	-0-	8010	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	6383	-0-	-4507	-0-	329	1	6054	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	9903	-0-	-1567	-0-	402	1	9501	2	N	-0-			-0-
08	11470	X	9243	-0-	-2227	-0-	318	1	8925	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	9571	-0-	-1529	-0-	393	1	9178	2	N	-0-			-0-
10	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	387	1	10495	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	9346	-0-	-224	-0-	386	1	8960	2	N	-0-			-0-

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
06	14340	X	6684	-0-	-7656	-0-	6684	2			N	-0-			-0-
07	14942	X	6360	-0-	-8582	-0-	6360	2			N	-0-			-0-
08	14942	X	8500	-0-	-6442	-0-	8500	2			N	-0-			-0-
09	14460	X	11233	-0-	-3227	-0-	11233	2			N	-0-			-0-
10	13020	X	11229	-0-	-1791	-0-	11229	2			N	-0-			-0-
*11	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14250	X	13724	-0-	-526	-0-	13724	2			N	-0-			-0-
07	14725	X	14031	-0-	-694	-0-	14031	2			N	-0-			-0-
08	13888	X	13535	-0-	-353	-0-	13535	2			N	-0-			-0-
09	13710	X	12027	-0-	-1683	-0-	12027	2			N	-0-			-0-
10	14167	X	10163	-0-	-4004	-0-	10163	2			N	-0-			-0-
11	13710	X	13090	-0-	-620	-0-	13090	2			N	-0-			-0-

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
06	13350	X	230	-0-	-13120	-0-	230	2			N	-0-			-0-
07	13795	X	9182	-0-	-4613	-0-	9182	2			N	-0-			-0-
08	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	19291	2			N	-0-			-0-
09	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	18137	2			N	-0-			-0-
10	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	17627	2			N	-0-			-0-
*11	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	16690	2			N	-0-			-0-

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
06	29700	X	26532	-0-	-3168	-0-	26532	2			N	-0-			-0-
07	30690	X	27187	-0-	-3503	-0-	27187	2			N	-0-			-0-
08	28644	X	27146	-0-	-1498	-0-	27146	2			N	-0-			-0-
09	27330	X	25055	-0-	-2275	-0-	25055	2			N	-0-			-0-
10	28241	X	25203	-0-	-3038	-0-	25203	2			N	-0-			-0-
11	26520	X	23839	-0-	-2681	-0-	23839	2			N	-0-			-0-

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
06	15750	X	11503	-0-	-4247	-0-	11503	2			N	-0-			-0-
07	16275	X	9549	-0-	-6726	-0-	9549	2			N	-0-			-0-
08	16275	X	10533	-0-	-5742	-0-	160	1	10373	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	11848	-0-	-3362	-0-	185	1	11663	2	N	-0-			-0-
10	14942	X	11637	-0-	-3305	-0-	188	1	11449	2	N	-0-			-0-
11	11490	X	11452	-0-	-38	-0-	191	1	11261	2	N	-0-			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 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
06	21540	X	10794	-0-	-10746	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
07	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	22592	2			N	-0-					-0-
08	22940	X	22940	-0-	-0-	-0-	22940	2			N	-0-					-0-
09	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	22219	2			N	-0-					-0-
10	23329	X	23329	-0-	-0-	-0-	23329	2			N	-0-					-0-
*11	22531	X	22531	-0-	-0-	-0-	22531	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21600	X	13776	-0-	-7824	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	17636	-0-	-2111	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	17846	-0-	-3606	-0-	17846	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	19653	-0-	-1107	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	12506	-0-	-8946	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
*11	17850	X	14387	-0-	-3463	-0-	23	1	14364	2	N	-0-					-0-

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
06	7170	X	7015	-0-	-155	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6557	-0-	-852	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5818	-0-	-1591	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	3170	-0-	-4000	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5589	-0-	-1820	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	2189	-0-	-4831	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

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
06	13140	X	10314	-0-	-2826	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	10307	-0-	-3271	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	9535	-0-	-3423	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9135	-0-	-2325	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9356	-0-	-1742	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9232	-0-	-1088	-0-	9232	2			N	-0-					-0-

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
06	6330	X	4241	-0-	-2089	-0-	4241	2			Y	-0-					16
07	6231	X	4817	-0-	-1414	-0-	4817	2			Y	-0-					16
08	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			Y	-0-					16
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			Y	-0-					16
10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			Y	-0-					16
11	6600	X	5640	-0-	-960	-0-	5640	2			Y	-0-					16

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
06	11070	X	8643	-0-	-2427	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9844	-0-	-1316	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	8207	-0-	-2953	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9034	-0-	-1616	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
10	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
*11	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9296	-0-	-810	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
08	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9844	-0-	-566	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8604	-0-	-2153	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	7683	-0-	-2727	-0-	7683	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

06	10200	X	9353	-0-	-847	-0-	9353	2			Y	-0-					-0-
07	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10766	2	48	9	Y	44					44
08	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			Y	-0-					44
09	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			Y	-0-	18	1			26
10	10664	X	8589	-0-	-2075	-0-	8589	2			Y	-0-					26
11	10320	X	9919	-0-	-401	-0-	9919	2			Y	-0-					26

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

06	21390	X	20169	-0-	-1221	-0-	20169	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	20469	-0-	-1851	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
08	22320	X	19916	-0-	-2404	-0-	19916	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	18246	-0-	-3354	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	19519	-0-	-2708	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	19043	-0-	-1117	-0-	19043	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	234	1	5524	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5448	-0-	-721	-0-	228	1	5220	2	N	-0-					-0-
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	246	1	6786	2	N	-0-					-0-
09	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	229	1	6300	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	3682	-0-	-2301	-0-	171	1	3511	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	2638	-0-	-4172	-0-	225	1	2413	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

06	11970	X	6837	-0-	-5133	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	12035	-0-	-334	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	9950	-0-	-2419	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	7827	-0-	-4143	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	4664	-0-	-7364	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10365	-0-	-1275	-0-	10365	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

06	13440	X	6948	-0-	-6492	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	4902	-0-	-8986	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	9678	-0-	-4210	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
09	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
10	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
*11	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

06	13560	X	12310	-0-	-1250	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	13322	-0-	-690	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	13026	-0-	-459	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11744	-0-	-1306	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11618	-0-	-1712	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	9235	-0-	-3665	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	29280	X	26260	-0-	-3020	-0-	26260	2			N	-0-			-0-
07	30256	X	24958	-0-	-5298	-0-	24958	2			N	-0-			-0-
08	28985	X	16251	-0-	-12734	-0-	16251	2			N	-0-			-0-
09	27450	X	16677	-0-	-10773	-0-	269	1	16408	2	N	-0-			-0-
10	28365	X	20258	-0-	-8107	-0-	432	1	19826	2	N	-0-			-0-
11	26250	X	21304	-0-	-4946	-0-	491	1	20813	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	10533	-0-	-1123	-0-	10533	2			N	-0-			-0-
08	11656	X	9453	-0-	-2203	-0-	9453	2			N	-0-			-0-
09	11280	X	8713	-0-	-2567	-0-	8713	2			N	-0-			-0-
10	10974	X	8279	-0-	-2695	-0-	8279	2			N	-0-			-0-
11	10620	X	7725	-0-	-2895	-0-	7725	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	4003	-0-	-8027	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
07	8618	X	3	-0-	-8615	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	8618	X	2189	-0-	-6429	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
09	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	2			N	-0-			-0-
10	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-			-0-
*11	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16560	X	14188	-0-	-2372	-0-	14188	2			N	-0-			-0-
07	17112	X	13771	-0-	-3341	-0-	13771	2			N	-0-			-0-
08	16427	X	16427	-0-	-0-	-0-	16427	2			N	-0-			-0-
09	15840	X	15637	-0-	-203	-0-	15637	2			N	-0-			-0-
10	15779	X	14354	-0-	-1425	-0-	14354	2			N	-0-			-0-
11	15900	X	12352	-0-	-3548	-0-	12352	2			N	-0-			-0-

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
06	42240	X	42240	-0-	-0-	-0-	1167	1	41073	2	N	-0-			-0-
07	43694	X	43694	-0-	-0-	-0-	1201	1	42493	2	N	-0-			-0-
08	37324	X	35020	-0-	-2304	-0-	1001	1	34019	2	N	-0-			-0-
09	42606	X	42606	-0-	-0-	-0-	1181	1	41425	2	N	-0-			-0-
10	44591	X	44591	-0-	-0-	-0-	1273	1	43318	2	N	-0-			-0-
*11	43580	X	43580	-0-	-0-	-0-	1229	1	42351	2	N	-0-			-0-

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
06	42510	X	41152	-0-	-1358	-0-	1137	1	40015	2	N	-0-			-0-
07	43927	X	42707	-0-	-1220	-0-	1174	1	41533	2	N	-0-			-0-
08	43927	X	35825	-0-	-8102	-0-	1024	1	34801	2	N	-0-			-0-
09	41910	X	41607	-0-	-303	-0-	1154	1	40453	2	N	-0-			-0-
10	42718	X	42154	-0-	-564	-0-	1204	1	40950	2	N	-0-			-0-
*11	41583	X	41583	-0-	-0-	-0-	1173	1	40410	2	N	-0-			-0-

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
06	10950	X	8981	-0-	-1969	-0-	8981	2			N	-0-			-0-
07	11315	X	9452	-0-	-1863	-0-	9452	2			N	-0-			-0-
08	11315	X	10304	-0-	-1011	-0-	10304	2			N	-0-			-0-
09	10020	X	9619	-0-	-401	-0-	9619	2			N	-0-			-0-
10	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-			-0-
11	9960	X	9208	-0-	-752	-0-	9208	2			N	-0-			-0-

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
06	26430	X	24488	-0-	-1942	-0-	24488	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	24793	-0-	-1619	-0-	24793	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	24675	-0-	-838	-0-	24675	2			N	-0-					-0-
09	24690	X	23765	-0-	-925	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
10	25296	X	23737	-0-	-1559	-0-	23737	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	21979	-0-	-2501	-0-	21979	2			N	-0-					-0-

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
06	6960	X	6114	-0-	-846	-0-	132	1	5982	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6174	-0-	-1018	-0-	132	1	6018	2	Y	22					22
							24	9									
08	7192	X	6355	-0-	-837	-0-	115	1	6240	2	Y	-0-					22
09	6450	X	6053	-0-	-397	-0-	106	1	5947	2	Y	-0-					22
10	6665	X	6352	-0-	-313	-0-	115	1	6237	2	Y	-0-					22
11	6150	X	4362	-0-	-1788	-0-	103	1	4259	2	Y	-0-					22

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
06	13230	X	9078	-0-	-4152	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9044	-0-	-2519	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9843	-0-	-1131	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8932	-0-	-1628	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9440	-0-	-914	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
*11	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

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
06	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	198	1	16539	2	N	-0-					-0-
07	16585	X	15464	-0-	-1121	-0-	198	1	15266	2	N	-0-					-0-
08	16585	X	11456	-0-	-5129	-0-	200	1	11256	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	13643	-0-	-3097	-0-	204	1	13439	2	N	-0-					-0-
10	17298	X	13538	-0-	-3760	-0-	214	1	13324	2	N	-0-					-0-
11	16740	X	6364	-0-	-10376	-0-	196	1	6168	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6076	X	4992	-0-	-1084	-0-	337	1	4654	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8008	X	2645	-0-	-5363	-0-	366	1	2279	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	1369	-0-	-7497	-0-	414	1	955	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	745	-0-	-7835	-0-	408	1	337	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	2165	-0-	-3539	-0-	462	1	1703	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4336	-0-	-494	-0-	560	1	3776	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	1449	-0-	-1465	-0-	565	1	884	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	470	-0-	-1700	-0-	470	1			N	-0-					-0-
09	4350	X	585	-0-	-3765	-0-	585	1			N	-0-					-0-
10	4495	X	639	-0-	-3856	-0-	639	1			N	-0-					-0-
11	4350	X	585	-0-	-3765	-0-	585	1			N	-0-					-0-

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
06	15540	X	14004	-0-	-1536	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	14359	-0-	-2877	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	14103	-0-	-3133	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	13335	-0-	-3345	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13622	-0-	-1909	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	12424	-0-	-1586	-0-	12424	2			N	-0-					-0-

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
06	41400	X	39959	-0-	-1441	-0-	39959	2			N	-0-					-0-
07	42780	X	40131	-0-	-2649	-0-	40131	2			N	-0-					-0-
08	42780	X	38790	-0-	-3990	-0-	38790	2			N	-0-					-0-
09	41400	X	36474	-0-	-4926	-0-	36474	2			N	-0-					-0-
10	42780	X	36679	-0-	-6101	-0-	36679	2			N	-0-					-0-
11	39960	X	34175	-0-	-5785	-0-	34175	2			N	-0-					-0-

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
06	41634	X	41634	-0-	-0-	-0-	1150	1	40484	2	N	-0-					-0-
07	42727	X	42727	-0-	-0-	-0-	1175	1	41552	2	N	-0-					-0-
08	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-	1045	1	35509	2	N	-0-					-0-
09	36362	X	36362	-0-	-0-	-0-	1008	1	35354	2	N	-0-					-0-
10	39168	X	39168	-0-	-0-	-0-	1118	1	38050	2	N	-0-					-0-
*11	37924	X	37924	-0-	-0-	-0-	1070	1	36854	2	N	-0-					-0-

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
06	8760	X	6603	-0-	-2157	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6911	-0-	-1149	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7464	-0-	-596	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
09	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5181	-0-	-2414	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	4729	-0-	-2501	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	11220	X	10016	-0-	-1204	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9854	-0-	-1740	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10045	-0-	-1549	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9213	-0-	-1407	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	8812	-0-	-2162	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
*11	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	5790	X	4171	-0-	-1619	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5226	-0-	-84	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5917	-0-	-128	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4971	-0-	-879	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39750	X	38746	-0-	-1004	-0-	378	1	38368	2	N	-0-					-0-
07	42833	X	42833	-0-	-0-	-0-	394	1	42439	2	N	-0-					-0-
08	42311	X	42311	-0-	-0-	-0-	286	1	42025	2	N	-0-					-0-
09	41303	X	41303	-0-	-0-	-0-	242	1	41061	2	N	-0-					-0-
10	42842	X	42615	-0-	-227	-0-	249	1	42366	2	N	-0-					-0-
11	41460	X	40883	-0-	-577	-0-	240	1	40643	2	N	-0-					-0-

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
06	34080	X	18268	-0-	-15812	-0-	409	1	17859	2	N	-0-					-0-
07	35216	X	17039	-0-	-18177	-0-	470	1	16569	2	N	-0-					-0-
08	32085	X	16581	-0-	-15504	-0-	495	1	16086	2	N	-0-					-0-
09	28290	X	9681	-0-	-18609	-0-	512	1	9169	2	N	-0-					-0-
10	25141	X	6163	-0-	-18978	-0-	616	1	5547	2	N	-0-					-0-
11	18270	X	6708	-0-	-11562	-0-	651	1	6057	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	43560	X	32557	-0-	-11003	-0-	32557	2			N	-0-			-0-
07	43648	X	31927	-0-	-11721	-0-	31927	2			N	-0-			-0-
08	39773	X	30483	-0-	-9290	-0-	30483	2			N	-0-			-0-
09	38490	X	28028	-0-	-10462	-0-	28028	2			N	-0-			-0-
10	36363	X	27805	-0-	-8558	-0-	27805	2			N	-0-			-0-
11	32550	X	26053	-0-	-6497	-0-	26053	2			N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6878	-0-	-532	-0-	6878	2			N	-0-			-0-
07	7657	X	7201	-0-	-456	-0-	7201	2			N	-0-			-0-
08	7347	X	7199	-0-	-148	-0-	7199	2			N	-0-			-0-
09	7110	X	6926	-0-	-184	-0-	6926	2			N	-0-			-0-
10	7347	X	6988	-0-	-359	-0-	6988	2			N	-0-			-0-
11	6960	X	6760	-0-	-200	-0-	6760	2			N	-0-			-0-

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
06	43500	X	35077	-0-	-8423	-0-	35077	2			N	-0-			-0-
07	44950	X	35829	-0-	-9121	-0-	35829	2			N	-0-			-0-
08	44175	X	34547	-0-	-9628	-0-	34547	2			N	-0-			-0-
09	40320	X	32324	-0-	-7996	-0-	32324	2			N	-0-			-0-
10	38781	X	32973	-0-	-5808	-0-	32973	2			N	-0-			-0-
11	35070	X	31054	-0-	-4016	-0-	31054	2			N	-0-			-0-

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
06	22050	X	21996	-0-	-54	-0-	21996	2			N	-0-			-0-
07	22165	X	21740	-0-	-425	-0-	21740	2			N	-0-			-0-
08	21607	X	20863	-0-	-744	-0-	20863	2			N	-0-			-0-
09	21990	X	19493	-0-	-2497	-0-	19493	2			N	-0-			-0-
10	22723	X	19624	-0-	-3099	-0-	19624	2			N	-0-			-0-
11	21990	X	18831	-0-	-3159	-0-	18831	2			N	-0-			-0-

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
06	10140	X	9262	-0-	-878	-0-	139	1	9123	2	N	-0-			-0-
07	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	147	1	10437	2	N	-0-			-0-
08	9889	X	9845	-0-	-44	-0-	138	1	9707	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	9335	-0-	-235	-0-	142	1	9193	2	N	-0-			-0-
10	10571	X	9286	-0-	-1285	-0-	146	1	9140	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	8467	-0-	-1763	-0-	138	1	8329	2	N	-0-			-0-

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
06	7980	X	6310	-0-	-1670	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
07	7936	X	6380	-0-	-1556	-0-	6380	2			N	-0-			-0-
08	7936	X	6774	-0-	-1162	-0-	6774	2			N	-0-			-0-
09	6600	X	6528	-0-	-72	-0-	6528	2			N	-0-			-0-
10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-			-0-
11	6570	X	5956	-0-	-614	-0-	5956	2			N	-0-			-0-

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
06	28290	X	27018	-0-	-1272	-0-	27018	2			N	-0-			-0-
07	29047	X	26927	-0-	-2120	-0-	26927	2			N	-0-			-0-
08	28551	X	27197	-0-	-1354	-0-	27197	2			N	-0-			-0-
09	27822	X	27822	-0-	-0-	-0-	27822	2			N	-0-			-0-
10	28241	X	26354	-0-	-1887	-0-	26354	2			N	-0-			-0-
11	27030	X	24607	-0-	-2423	-0-	24607	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16590	X	14866	-0-	-1724	-0-	14866	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	15326	-0-	-1755	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	10337	-0-	-6000	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	13673	-0-	-1297	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14078	-0-	-1391	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14030	-0-	-850	-0-	14030	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

06	9570	X	7667	-0-	-1903	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	7984	-0-	-1378	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
08	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
09	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
10	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8390	-0-	-1000	-0-	8390	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

06	14490	X	13719	-0-	-771	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	11307	-0-	-4162	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	2810	-0-	-12659	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	6793	-0-	-8177	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	10519	-0-	-4733	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	9820	-0-	-3890	-0-	9820	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

06	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11072	-0-	-677	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10401	-0-	-1348	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
09	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
10	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
*11	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14882	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

06	11940	X	6026	-0-	-5914	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	13938	-0-	-1438	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	14327	-0-	-1049	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	12605	-0-	-2275	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12731	-0-	-1219	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12438	-0-	-1422	-0-	12438	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

06	16800	X	9625	-0-	-7175	-0-	41	1	9584	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	13195	-0-	-1251	-0-	129	1	13066	2	N	-0-					-0-
08	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	153	1	17624	2	N	-0-					-0-
09	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	148	1	16182	2	N	-0-					-0-
10	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	140	1	15564	2	N	-0-					-0-
11	17190	X	14655	-0-	-2535	-0-	124	1	14531	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

06	8100	X	6085	-0-	-2015	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7899	-0-	-471	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6749	-0-	-1621	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6274	-0-	-266	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7079	-0-	-826	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6687	-0-	-963	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

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
06	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	16767	-0-	-3569	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	10952	-0-	-9384	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	7178	-0-	-12502	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	7443	-0-	-11994	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	5771	-0-	-13039	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

06	12000	X	10667	-0-	-1333	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11836	-0-	-564	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10706	-0-	-1694	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9769	-0-	-1601	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10666	-0-	-1176	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9883	-0-	-1577	-0-	9883	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
07	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	10096	-0-	-568	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9551	-0-	-769	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9046	-0-	-1618	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9430	-0-	-530	-0-	9430	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

06	10470	X	8580	-0-	-1890	-0-	8580	3			N	-0-					15
07	8339	X	8292	-0-	-47	-0-	8260	3	32	9	N	29					44
08	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	3			N	-0-					44
09	8760	X	4934	-0-	-3826	-0-	4934	3			N	-0-					44
10	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	3			N	-0-					44
*11	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	3			N	-0-					44

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

*01	9827	X	7661	-0-	-2166	-0-	7660	3	1	9	N	1	1	8			15
02	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	3			N	-0-					15
03	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	3			N	-0-					15
04	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	3			N	-0-					15
05	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	3			N	-0-					15
06	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	3			N	-0-					15
07	10354	X	8655	-0-	-1699	-0-	8654	3	1	9	N	1					16
08	10354	X	980	-0-	-9374	-0-	940	3	40	9	N	36	29	1			23
09	10020	X	7538	-0-	-2482	-0-	7538	3			N	-0-					23
10	10354	X	10046	-0-	-308	-0-	10046	3			N	-0-					23
11	10020	X	9452	-0-	-568	-0-	9452	3			N	-0-					23

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

06	17730	X	15443	-0-	-2287	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	14673	-0-	-3648	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	15199	-0-	-1076	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14185	-0-	-1565	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
10	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	15986	2			N	-0-					-0-
*11	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	16969	2			N	-0-					-0-

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
06	18990	X	14681	-0-	-4309	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	15303	-0-	-4320	-0-	15303	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	13528	-0-	-5630	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	16468	-0-	-2072	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
10	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
*11	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

06	15870	X	7923	-0-	-7947	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
07	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
08	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	19678	2			N	-0-					-0-
09	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
10	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	19838	2			N	-0-					-0-
*11	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	19196	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

06	28590	X	28036	-0-	-554	-0-	28036	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	28298	-0-	-377	-0-	28298	2			N	-0-					-0-
08	28055	X	23563	-0-	-4492	-0-	23563	2			N	-0-					-0-
09	28050	X	13042	-0-	-15008	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
10	28985	X	23603	-0-	-5382	-0-	23603	2			N	-0-					-0-
11	28050	X	21949	-0-	-6101	-0-	21949	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7538	-0-	-1390	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7547	-0-	-1381	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6341	-0-	-2299	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	3265	-0-	-5663	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	4529	-0-	-3181	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

06	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	3			N	-0-					-0-
08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	3			N	-0-					-0-
09	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					-0-
*11	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

06	25650	X	23410	-0-	-2240	-0-	23410	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	23549	-0-	-2491	-0-	23549	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	23232	-0-	-2529	-0-	23232	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	22610	-0-	-1510	-0-	22610	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	22822	-0-	-1544	-0-	22822	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	20966	-0-	-2434	-0-	20966	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

06	7080	X	5417	-0-	-1663	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	6321	-0-	-1429	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	6585	-0-	-1165	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	4939	-0-	-2561	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5277	-0-	-1109	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	4825	-0-	-1535	-0-	4825	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3180	X	1905	-0-	-1275	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2011	-0-	-1244	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1097	-0-	-1197	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1641	-0-	-653	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	788	-0-	-1162	-0-	788	2			N	-0-					-0-

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
06	13470	X	12570	-0-	-900	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12687	-0-	-891	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12861	-0-	-531	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11880	-0-	-1080	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12342	-0-	-926	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11994	-0-	-576	-0-	11994	2			N	-0-					-0-

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
06	11850	X	9831	-0-	-2019	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	9764	-0-	-2512	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	9279	-0-	-2997	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9825	-0-	-2055	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	10158	-0-	-227	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
*11	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-

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
06	13830	X	10410	-0-	-3420	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
07	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
08	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	13110	-0-	-660	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	13237	-0-	-1457	-0-	13237	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12242	-0-	-1978	-0-	12242	2			N	-0-					-0-

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
06	12360	X	8199	-0-	-4161	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11103	-0-	-1142	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11283	-0-	-962	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
09	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11478	-0-	-85	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10889	-0-	-31	-0-	10889	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
07	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
08	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
09	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
10	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10458	-0-	-12	-0-	10458	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	9025	-0-	-1745	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	9889	-0-	-1612	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8417	-0-	-3084	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9340	-0-	-1790	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
10	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	7064	-0-	-2506	-0-	7064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26738	X	26738	-0-	-0-	-0-	26738	2			N	-0-					-0-
07	27139	X	27139	-0-	-0-	-0-	27139	2			N	-0-					-0-
08	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	26054	2			N	-0-					-0-
09	24716	X	24716	-0-	-0-	-0-	24716	2			N	-0-					-0-
10	25138	X	25138	-0-	-0-	-0-	25138	2			N	-0-					-0-
*11	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

06	20190	X	9167	-0-	-11023	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	11398	-0-	-9062	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	16181	-0-	-3380	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15334	-0-	-656	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15278	-0-	-997	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
*11	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	15664	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

06	20850	X	16129	-0-	-4721	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	20895	-0-	-371	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
08	21517	X	21517	-0-	-0-	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
09	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	20793	-0-	-101	-0-	20793	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	18960	-0-	-1860	-0-	18960	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

06	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12736	-0-	-1524	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13282	-0-	-978	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12861	-0-	-939	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13077	-0-	-1028	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12380	-0-	-730	-0-	12380	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

06	11760	X	7868	-0-	-3892	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
07	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
08	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
09	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	11310	-0-	-2361	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	9943	-0-	-3287	-0-	9943	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

06	6600	X	6321	-0-	-279	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6297	-0-	-461	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6543	-0-	-184	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
09	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6519	-0-	-22	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5994	-0-	-336	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

06	6510	X	5469	-0-	-1041	-0-	5469	2			N	-0-					86
07	6727	X	5847	-0-	-880	-0-	5847	2			N	-0-					86
08	6727	X	5290	-0-	-1437	-0-	5290	2			N	-0-					86
09	6420	X	5292	-0-	-1128	-0-	5292	2			N	-0-					86
10	5859	X	5378	-0-	-481	-0-	5378	2			N	-0-					86
11	5670	X	4766	-0-	-904	-0-	4766	2			N	-0-					86

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
06	7800	X	7492	-0-	-308	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7340	-0-	-720	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7943	-0-	-55	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
09	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
10	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
*11	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

06	15120	X	7656	-0-	-7464	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	12693	-0-	-2931	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	13069	-0-	-2555	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12326	-0-	-394	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
10	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12577	-0-	-83	-0-	12577	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

06	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
07	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
08	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	16	1	7282	2	N	-0-					-0-
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	91	1	6231	2	N	-0-					-0-
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	47	1	7748	2	N	-0-					-0-
*11	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	61	1	10604	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

06	15420	X	14626	-0-	-794	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
07	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
08	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	14272	-0-	-608	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	14097	-0-	-2426	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13830	-0-	-2160	-0-	13830	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

06	10950	X	8671	-0-	-2279	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8625	-0-	-830	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8474	-0-	-981	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7742	-0-	-1408	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7886	-0-	-1197	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7863	-0-	-807	-0-	7863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	47130	X	41863	-0-	-5267	-0-	41863	2			N	-0-					-0-
07	46934	X	42395	-0-	-4539	-0-	42395	2			N	-0-					-0-
08	46934	X	42331	-0-	-4603	-0-	42331	2			N	-0-					-0-
09	42060	X	40025	-0-	-2035	-0-	40025	2			N	-0-					-0-
10	43245	X	39833	-0-	-3412	-0-	39833	2			N	-0-					-0-
11	41850	X	37790	-0-	-4060	-0-	37790	2			N	-0-					-0-

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
06	10710	X	9400	-0-	-1310	-0-	343	1	9057	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	9325	-0-	-1494	-0-	359	1	8966	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	9098	-0-	-1721	-0-	343	1	8755	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9958	-0-	-512	-0-	302	1	9656	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9888	-0-	-497	-0-	324	1	9564	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	9200	-0-	-190	-0-	336	1	8864	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 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
06	9210	X	6763	-0-	-2447	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8795	-0-	-660	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8665	-0-	-139	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8069	-0-	-1021	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 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
06	12030	X	10025	-0-	-2005	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10577	-0-	-1792	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10252	-0-	-660	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9539	-0-	-991	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9815	-0-	-1066	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8920	-0-	-1310	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	8266	-0-	-44	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8257	-0-	-454	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7887	-0-	-824	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6818	-0-	-1612	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	5305	-0-	-3251	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8064	-0-	-216	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
07	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
08	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
09	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
10	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
*11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16770	X	15142	-0-	-1628	-0-	877	1	14265	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	13614	-0-	-3467	-0-	840	1	12774	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	15941	-0-	-179	-0-	1088	1	14853	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	12690	-0-	-2910	-0-	913	1	11777	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	10484	-0-	-5171	-0-	766	1	9718	2	N	-0-					-0-
11	15420	X	283	-0-	-15137	-0-	158	1	125	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25020	X	18598	-0-	-6422	-0-	1077	1	17521	2	N	-0-					-0-
07	24707	X	19239	-0-	-5468	-0-	1187	1	18052	2	N	-0-					-0-
08	25416	X	25416	-0-	-0-	-0-	1735	1	23681	2	N	-0-					-0-
09	23195	X	23195	-0-	-0-	-0-	1669	1	21526	2	N	-0-					-0-
10	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	1437	1	18241	2	N	-0-					-0-
11	24600	X	6	-0-	-24594	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32340	X	24741	-0-	-7599	-0-	1433	1	23308	2	N	-0-					-0-
07	33418	X	25165	-0-	-8253	-0-	1553	1	23612	2	N	-0-					-0-
08	33720	X	33720	-0-	-0-	-0-	2301	1	31419	2	N	-0-					-0-
09	31384	X	31384	-0-	-0-	-0-	2258	1	29126	2	N	-0-					-0-
10	28861	X	27178	-0-	-1683	-0-	1985	1	25193	2	N	-0-					-0-
11	32640	X	41	-0-	-32599	-0-	23	1	18	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12570	X	10529	-0-	-2041	-0-	10529	3			Y	-0-					-0-
07	12989	X	11282	-0-	-1707	-0-	11260	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	11160	X	10709	-0-	-451	-0-	10709	3			Y	-0-					-0-
09	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	3			Y	-0-					-0-
10	11284	X	11160	-0-	-124	-0-	11071	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
11	10920	X	10500	-0-	-420	-0-	10500	3			Y	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15930	X	14954	-0-	-976	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
07	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	19231	2			N	-0-					-0-
08	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
09	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	17770	-0-	-1450	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	16468	-0-	-2132	-0-	16468	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 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
06	12780	X	11810	-0-	-970	-0-	11810	3			Y	-0-					-0-
07	12834	X	12075	-0-	-759	-0-	11976	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
08	12462	X	11796	-0-	-666	-0-	11796	3			Y	-0-					-0-
09	12060	X	11547	-0-	-513	-0-	11547	3			Y	-0-					-0-
10	12214	X	11628	-0-	-586	-0-	11628	3			Y	-0-					-0-
11	11820	X	11031	-0-	-789	-0-	11031	3			Y	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12180	X	9549	-0-	-2631	-0-	432	1	9117	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10782	-0-	-967	-0-	444	1	10338	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	9538	-0-	-1932	-0-	451	1	9087	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	7545	-0-	-1995	-0-	440	1	7105	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	7088	-0-	-3700	-0-	480	1	6608	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	5050	-0-	-5390	-0-	456	1	4594	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17550	X	14488	-0-	-3062	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16806	-0-	-1329	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	17878	-0-	-257	-0-	17878	2			N	-0-					-0-
09	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	18562	2			N	-0-					-0-
10	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	17196	-0-	-114	-0-	17196	2			N	-0-					-0-

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
06	5130	X	1984	-0-	-3146	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
09	3990	X	16	-0-	-3974	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	120	-0-	-1926	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	444	-0-	-1536	-0-	444	2			N	-0-					-0-

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
06	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
07	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
08	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	18012	2			N	-0-					-0-
09	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	16660	-0-	-3025	-0-	16660	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	18305	-0-	-745	-0-	18305	2			N	-0-					-0-

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
06	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	9152	-0-	-3372	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10312	-0-	-2212	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	7550	-0-	-4570	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-
11	11580	X	153	-0-	-11427	-0-	153	1			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
07	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	19607	2			N	-0-					-0-
08	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
09	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
10	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
*11	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	17328	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
08	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5757	-0-	-1023	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	3964	-0-	-3042	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	3319	-0-	-6941	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12330	X	11562	-0-	-768	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11312	-0-	-1274	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11005	-0-	-1364	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11073	-0-	-897	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10622	-0-	-1313	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	10288	-0-	-1262	-0-	10288	2			N	-0-					-0-

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
06	8700	X	4377	-0-	-4323	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6361	-0-	-800	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
09	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
10	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	16901	2			N	-0-					-0-
*11	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	16783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	8040	X	7566	-0-	-474	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6937	-0-	-1371	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7127	-0-	-1336	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6584	-0-	-1606	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	5881	-0-	-2582	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	5601	-0-	-1959	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

06	10800	X	8907	-0-	-1893	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8396	-0-	-2764	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	5324	-0-	-5836	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	5544	-0-	-3486	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	6734	-0-	-2473	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7467	-0-	-1443	-0-	7467	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

06	22320	X	20143	-0-	-2177	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
07	22692	X	21719	-0-	-973	-0-	21719	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	20241	-0-	-2451	-0-	20241	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	19443	-0-	-2517	-0-	19443	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	20320	-0-	-2217	-0-	20320	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	17635	-0-	-3395	-0-	17635	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

06	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	14654	-0-	-102	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	4692	-0-	-10839	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	10491	-0-	-4779	-0-	468	1	10023	2	N	-0-					-0-
10	15779	X	10085	-0-	-5694	-0-	439	1	9646	2	N	-0-					-0-
11	15270	X	9626	-0-	-5644	-0-	434	1	9192	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

06	16020	X	8527	-0-	-7493	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	5931	-0-	-5353	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	6063	-0-	-5221	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9513	-0-	-1407	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	6720	-0-	-2084	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	5424	-0-	-3096	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

06	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	407	1	9992	2	N	-0-					-0-
07	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	61	1	13432	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	7872	-0-	-3164	-0-	137	1	7735	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	9264	-0-	-1416	-0-	421	1	8843	2	N	-0-					-0-
10	13485	X	8286	-0-	-5199	-0-	433	1	7853	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	7890	-0-	-5160	-0-	409	1	7481	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

06	3540	X	3037	-0-	-503	-0-	690	1	2347	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	1945	-0-	-1713	-0-	726	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	1467	-0-	-2191	-0-	654	1	813	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	2382	-0-	-1158	-0-	658	1	1724	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2575	-0-	-1083	-0-	649	1	1926	2	N	-0-					-0-
*11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	551	1	3732	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17640	X	15618	-0-	-2022	-0-	183	1	15435	2	N	-0-			-0-
07	17577	X	15741	-0-	-1836	-0-	193	1	15548	2	N	-0-			-0-
08	17081	X	15570	-0-	-1511	-0-	196	1	15374	2	N	-0-			-0-
09	15990	X	15118	-0-	-872	-0-	187	1	14931	2	N	-0-			-0-
10	16182	X	15026	-0-	-1156	-0-	191	1	14835	2	N	-0-			-0-
11	15630	X	14347	-0-	-1283	-0-	173	1	14174	2	N	-0-			-0-

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
06	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	310	1	16496	2	N	-0-			-0-
07	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	314	1	13616	2	N	-0-			-0-
08	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	316	1	14450	2	N	-0-			-0-
09	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	308	1	13759	2	N	-0-			-0-
10	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	323	1	14576	2	N	-0-			-0-
*11	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	303	1	13060	2	N	-0-			-0-

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
06	9690	X	8181	-0-	-1509	-0-	8181	2			N	-0-			-0-
07	9672	X	8299	-0-	-1373	-0-	8299	2			N	-0-			-0-
08	9672	X	9043	-0-	-629	-0-	9043	2			N	-0-			-0-
09	9300	X	7453	-0-	-1847	-0-	7453	2			N	-0-			-0-
10	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-			-0-
11	8760	X	8503	-0-	-257	-0-	8503	2			N	-0-			-0-

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
06	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	3991	2			N	-0-			-0-
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-			-0-
08	4495	X	4055	-0-	-440	-0-	4055	2			N	-0-			-0-
09	4350	X	3598	-0-	-752	-0-	3598	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	3240	-0-	-1255	-0-	3240	2			N	-0-			-0-
11	4350	X	3229	-0-	-1121	-0-	3229	2			N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 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
06	20220	X	17536	-0-	-2684	-0-	17536	2			N	-0-			-0-
07	20770	X	14884	-0-	-5886	-0-	14884	2			N	-0-			-0-
08	20057	X	14055	-0-	-6002	-0-	14055	2			N	-0-			-0-
09	19260	X	12251	-0-	-7009	-0-	12251	2			N	-0-			-0-
10	19623	X	17126	-0-	-2497	-0-	17126	2			N	-0-			-0-
11	17550	X	17276	-0-	-274	-0-	17276	2			N	-0-			-0-

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. (I) GAS 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	10950	X	8637	-0-	-2313	-0-	446	1	8191	2	N	-0-			-0-
07	10385	X	9571	-0-	-814	-0-	433	1	9138	2	N	-0-			-0-
08	9858	X	9149	-0-	-709	-0-	472	1	8677	2	N	-0-			-0-
09	9540	X	8535	-0-	-1005	-0-	477	1	8058	2	N	-0-			-0-
10	9579	X	9246	-0-	-333	-0-	470	1	8776	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	8924	-0-	-346	-0-	400	1	8524	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	9461	-0-	-949	-0-	9461	2			N	-0-			-0-
07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-			-0-
08	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-			-0-
09	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-			-0-
10	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-			-0-
11	10650	X	9880	-0-	-770	-0-	9880	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23040	X	22289	-0-	-751	-0-	22289	2			N	-0-			-0-
07	23498	X	18312	-0-	-5186	-0-	18312	2			N	-0-			-0-
08	24056	X	19923	-0-	-4133	-0-	19923	2			N	-0-			-0-
09	23280	X	18822	-0-	-4458	-0-	18822	2			N	-0-			-0-
10	24056	X	22247	-0-	-1809	-0-	22247	2			N	-0-			-0-
11	22290	X	21517	-0-	-773	-0-	21517	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12780	X	9294	-0-	-3486	-0-	9294	2			N	-0-			-0-
07	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2			N	-0-			-0-
08	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	14029	2			N	-0-			-0-
09	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13384	2			N	-0-			-0-
10	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	2			N	-0-			-0-
*11	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14224	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15660	X	14570	-0-	-1090	-0-	14570	2			N	-0-			-0-
07	16616	X	16123	-0-	-493	-0-	16123	2			N	-0-			-0-
08	16616	X	15510	-0-	-1106	-0-	15510	2			N	-0-			-0-
09	16080	X	15343	-0-	-737	-0-	15343	2			N	-0-			-0-
10	16120	X	14635	-0-	-1485	-0-	14635	2			N	-0-			-0-
11	15600	X	14230	-0-	-1370	-0-	14230	2			N	-0-			-0-

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
06	21780	X	21171	-0-	-609	-0-	112	1	21059	2	N	-0-			-0-
07	21762	X	19752	-0-	-2010	-0-	148	1	19604	2	N	-0-			-0-
08	21762	X	18772	-0-	-2990	-0-	147	1	18625	2	N	-0-			-0-
09	21180	X	17695	-0-	-3485	-0-	146	1	17549	2	N	-0-			-0-
10	21886	X	18601	-0-	-3285	-0-	146	1	18455	2	N	-0-			-0-
11	21180	X	17438	-0-	-3742	-0-	143	1	17295	2	N	-0-			-0-

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
06	12960	X	10379	-0-	-2581	-0-	10379	2			N	-0-			-0-
07	13392	X	12629	-0-	-763	-0-	12629	2			N	-0-			-0-
08	14911	X	13740	-0-	-1171	-0-	13740	2			N	-0-			-0-
09	14430	X	13054	-0-	-1376	-0-	13054	2			N	-0-			-0-
10	14911	X	13819	-0-	-1092	-0-	13819	2			N	-0-			-0-
11	13290	X	13249	-0-	-41	-0-	13249	2			N	-0-			-0-

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
06	25290	X	23796	-0-	-1494	-0-	23796	2			N	-0-			-0-
07	25544	X	24101	-0-	-1443	-0-	24101	2			N	-0-			-0-
08	25544	X	24037	-0-	-1507	-0-	24037	2			N	-0-			-0-
09	24030	X	15621	-0-	-8409	-0-	15621	2			N	-0-			-0-
10	24583	X	20933	-0-	-3650	-0-	20933	2			N	-0-			-0-
11	23790	X	21374	-0-	-2416	-0-	21374	2			N	-0-			-0-

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
06	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-			-0-
07	11935	X	10673	-0-	-1262	-0-	10673	2			N	-0-			-0-
08	13578	X	8928	-0-	-4650	-0-	8928	2			N	-0-			-0-
09	14460	X	9431	-0-	-5029	-0-	9431	2			N	-0-			-0-
10	14942	X	10825	-0-	-4117	-0-	10825	2			N	-0-			-0-
11	14460	X	10984	-0-	-3476	-0-	10984	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	3060	X	1625	-0-	-1435	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1656	-0-	-1506	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2109	-0-	-1053	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1474	-0-	-806	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	X	1209	-0-	-831	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

06	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
07	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	15354	-0-	-1913	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	11934	-0-	-6066	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	18047	-0-	-553	-0-	18047	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	14469	-0-	-3531	-0-	14469	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

06	9720	X	7007	-0-	-2713	-0-	220	1	6787	2	N	-0-					-0-
07	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	257	1	8930	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8626	-0-	-364	-0-	221	1	8405	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	2847	-0-	-5853	-0-	298	1	2549	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	6097	-0-	-3079	-0-	390	1	5707	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	5379	-0-	-3501	-0-	383	1	4996	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

06	11730	X	10660	-0-	-1070	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	11022	-0-	-386	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10388	-0-	-1020	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9789	-0-	-861	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10020	-0-	-1016	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9763	-0-	-917	-0-	9763	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

06	13770	X	5151	-0-	-8619	-0-	247	1	4904	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	13671	-0-	-31	-0-	393	1	13278	2	N	-0-					-0-
08	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	389	1	13029	2	N	-0-					-0-
09	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	340	1	11435	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	11442	-0-	-2229	-0-	321	1	11121	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	9152	-0-	-4078	-0-	379	1	8773	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

06	13410	X	11434	-0-	-1976	-0-	188	1	11246	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	12274	-0-	-1583	-0-	295	1	11979	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	12217	-0-	-1640	-0-	292	1	11925	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	11625	-0-	-1455	-0-	290	1	11335	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	12742	-0-	-309	-0-	291	1	12451	2	N	-0-					-0-
*11	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	285	1	12121	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

06	14880	X	13417	-0-	-1463	-0-	13417	2			N	-0-					39
07	15376	X	13794	-0-	-1582	-0-	13794	2			N	-0-					39
08	15376	X	13069	-0-	-2307	-0-	13069	2			N	-0-					39
09	14670	X	12445	-0-	-2225	-0-	12445	2			N	-0-					39
10	14105	X	12624	-0-	-1481	-0-	12624	2			N	-0-					39
11	13410	X	12014	-0-	-1396	-0-	12014	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8310	X	7592	-0-	-718	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	6891	-0-	-1665	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7579	-0-	-977	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6864	-0-	-1176	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7528	-0-	-315	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7197	-0-	-393	-0-	7197	2			N	-0-					-0-

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
06	17580	X	14674	-0-	-2906	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	13229	-0-	-2798	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	13556	-0-	-2223	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
09	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	14397	-0-	-979	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
*11	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-

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
06	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
07	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	14097	-0-	-2426	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	13233	-0-	-2757	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	13832	-0-	-2691	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	12790	-0-	-2720	-0-	12790	2			N	-0-					-0-

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
06	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	2			N	-0-					-0-
07	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	26072	2			N	-0-					-0-
08	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	23041	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	24364	-0-	-896	-0-	24364	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	22467	-0-	-3635	-0-	22467	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	22078	-0-	-3182	-0-	22078	2			N	-0-					-0-

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
06	13980	X	9614	-0-	-4366	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	8424	-0-	-4472	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	9338	-0-	-3403	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	10959	-0-	-1371	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
10	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
*11	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-

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
06	17340	X	15745	-0-	-1595	-0-	15745	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	15503	-0-	-2012	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	15666	-0-	-1849	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	13697	-0-	-3253	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	14108	-0-	-2167	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	13235	-0-	-2515	-0-	13235	2			N	-0-					-0-

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
06	8850	X	291	-0-	-8559	-0-	291	1			N	-0-					-0-
07	9145	X	7445	-0-	-1700	-0-	496	1	6949	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8693	-0-	-452	-0-	491	1	8202	2	N	-0-					-0-
09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	443	1	8547	2	N	-0-					-0-
10	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	391	1	10061	2	N	-0-					-0-
*11	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	380	1	9199	2	N	-0-					-0-

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
06	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
07	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	13317	-0-	-230	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	13841	-0-	-2929	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	13823	-0-	-3506	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	13564	-0-	-3206	-0-	13564	2			N	-0-					-0-

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
06	24450	X	22325	-0-	-2125	-0-	22325	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	23510	-0-	-1755	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	23047	-0-	-2218	-0-	23047	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	22333	-0-	-977	-0-	22333	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	22965	-0-	-1122	-0-	22965	2			N	-0-					-0-
11	22740	X	22233	-0-	-507	-0-	22233	2			N	-0-					-0-

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
06	9810	X	7777	-0-	-2033	-0-	7760	3	17	9	N	15	104	1			23
07	8432	X	7995	-0-	-437	-0-	7988	3	7	9	N	6					29
08	8370	X	8014	-0-	-356	-0-	8014	3			N	-0-					29
09	7950	X	7749	-0-	-201	-0-	7749	3			N	-0-					29
10	8029	X	7727	-0-	-302	-0-	7719	3	8	9	N	7					36
11	7770	X	7302	-0-	-468	-0-	7298	3	4	9	N	4					40

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 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
06	6030	X	5640	-0-	-390	-0-	5632	3	8	9	N	7					40
07	6417	X	5743	-0-	-674	-0-	5743	3			N	-0-					40
08	6417	X	5621	-0-	-796	-0-	5621	3			N	-0-					40
09	6210	X	4667	-0-	-1543	-0-	4667	3			N	-0-					40
10	5952	X	3871	-0-	-2081	-0-	3867	3	4	9	N	4					44
11	5640	X	3341	-0-	-2299	-0-	3286	3	55	9	N	50					94

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 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
06	9390	X	7795	-0-	-1595	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	7722	-0-	-1950	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	7580	-0-	-2092	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6818	-0-	-982	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7115	-0-	-945	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7677	-0-	-123	-0-	7677	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	8018	-0-	-382	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8351	-0-	-794	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7640	-0-	-1660	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8112	-0-	-888	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8257	-0-	-1043	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7913	-0-	-157	-0-	7913	2			N	-0-					-0-

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
06	8670	X	6845	-0-	-1825	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6847	-0-	-1554	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6762	-0-	-1360	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5771	-0-	-1789	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	5800	-0-	-1981	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6138	-0-	-702	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
07	18393	X	18393	-0-	-0-	-0-	18393	2			N	-0-					-0-
08	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	16051	-0-	-1349	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	16674	-0-	-1306	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	13589	-0-	-3811	-0-	13589	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

06	12870	X	4689	-0-	-8181	-0-	196	1	4493	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	10573	-0-	-2757	-0-	340	1	10233	2	N	-0-					-0-
08	13330	X	11708	-0-	-1622	-0-	295	1	11413	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	10665	-0-	-2235	-0-	294	1	10371	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	11057	-0-	-754	-0-	293	1	10764	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	10000	-0-	-1340	-0-	288	1	9712	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

06	23970	X	13180	-0-	-10790	-0-	62	1	13118	2	N	-0-					-0-
07	24149	X	6297	-0-	-17852	-0-	322	1	5975	2	N	-0-					-0-
08	22630	X	13778	-0-	-8852	-0-	444	1	13334	2	N	-0-					-0-
09	21060	X	17874	-0-	-3186	-0-	379	1	17495	2	N	-0-					-0-
10	20739	X	18781	-0-	-1958	-0-	383	1	18398	2	N	-0-					-0-
*11	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	370	1	18010	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

06	6870	X	6511	-0-	-359	-0-	6511	2			N	-0-					56
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					56
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					56
09	6510	X	6069	-0-	-441	-0-	6069	2			N	-0-					56
10	6789	X	5604	-0-	-1185	-0-	5604	2			N	-0-					56
*11	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

06	6060	X	1136	-0-	-4924	-0-	354	1	782	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	1962	-0-	-4238	-0-	470	1	1492	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2163	-0-	-1743	-0-	543	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2206	-0-	-914	-0-	496	1	1710	2	N	-0-					-0-
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	434	1	1914	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	483	-0-	-1617	-0-	375	1	108	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

06	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
07	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
08	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
09	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
*11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

06	23550	X	14998	-0-	-8552	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	21652	-0-	-2559	-0-	21652	2			N	-0-					-0-
08	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	21265	2			N	-0-					-0-
09	19001	X	19001	-0-	-0-	-0-	19001	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	18852	-0-	-2786	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	17589	-0-	-3351	-0-	17589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
07	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
08	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
09	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
10	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	15101	-0-	-859	-0-	15101	2			N	-0-					-0-

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
06	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
07	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
08	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	22449	2			N	-0-					-0-
09	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	20967	2			N	-0-					-0-
10	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	19280	2			N	-0-					-0-
*11	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	18523	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	7973	-0-	-1537	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8851	-0-	-976	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	7469	-0-	-2110	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8189	-0-	-631	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8829	-0-	-285	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7745	-0-	-835	-0-	7745	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 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
06	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	12003	-0-	-2877	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14138	-0-	-742	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	11234	-0-	-3166	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13868	-0-	-1012	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12177	-0-	-2223	-0-	12177	2			N	-0-					-0-

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
06	8400	X	8190	-0-	-210	-0-	8190	2			Y	-0-					-0-
07	9269	X	8451	-0-	-818	-0-	8451	2			Y	-0-					-0-
08	9269	X	8483	-0-	-786	-0-	8483	2			Y	-0-					-0-
09	8970	X	8106	-0-	-864	-0-	8106	2			Y	-0-					-0-
10	9052	X	8477	-0-	-575	-0-	8477	2			Y	-0-					-0-
11	8220	X	7967	-0-	-253	-0-	7967	2			Y	-0-					-0-

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
06	20640	X	17309	-0-	-3331	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	17282	-0-	-3116	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
08	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
09	20396	X	20396	-0-	-0-	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
10	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	20730	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	18675	-0-	-1995	-0-	18675	2			N	-0-					-0-

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
06	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			Y	-0-					-0-
07	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			Y	-0-					-0-
08	12834	X	10389	-0-	-2445	-0-	10389	2			Y	-0-					-0-
09	12810	X	8916	-0-	-3894	-0-	8891	2	25	9	Y	23	21	1			2
10	13237	X	9462	-0-	-3775	-0-	9462	2			Y	-0-					2
11	12810	X	11661	-0-	-1149	-0-	11661	2			Y	-0-					2

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
06	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
07	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
08	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
09	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
10	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8864	-0-	-226	-0-	8864	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

06	28560	X	26455	-0-	-2105	-0-	26455	2			N	-0-					-0-
07	28799	X	26372	-0-	-2427	-0-	26372	2			N	-0-					-0-
08	28613	X	26727	-0-	-1886	-0-	26727	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	26553	-0-	-627	-0-	26553	2			N	-0-					-0-
10	27931	X	26489	-0-	-1442	-0-	26489	2			N	-0-					-0-
*11	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	26751	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

06	8370	X	8007	-0-	-363	-0-	8007	2			Y	-0-					-0-
07	10013	X	8201	-0-	-1812	-0-	8201	2			Y	-0-					-0-
08	10013	X	8143	-0-	-1870	-0-	8143	2			Y	-0-					-0-
09	9690	X	7728	-0-	-1962	-0-	7728	2			Y	-0-					-0-
10	8277	X	7782	-0-	-495	-0-	7782	2			Y	-0-					-0-
11	8010	X	7518	-0-	-492	-0-	7518	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

06	7800	X	7781	-0-	-19	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7377	-0-	-683	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
08	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7377	-0-	-393	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7483	-0-	-546	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7583	-0-	-217	-0-	7583	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

06	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	21360	-0-	-6044	-0-	21360	2			N	-0-					-0-
08	27404	X	21794	-0-	-5610	-0-	21794	2			N	-0-					-0-
09	26520	X	22038	-0-	-4482	-0-	22038	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	20497	-0-	-2505	-0-	20497	2			N	-0-					-0-
*11	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	21481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

06	11910	X	8368	-0-	-3542	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9029	-0-	-2596	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
08	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
09	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
10	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
*11	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

06	25080	X	23851	-0-	-1229	-0-	62	1	23789	2	N	-0-					-0-
07	29315	X	29315	-0-	-0-	-0-	13	1	29302	2	N	-0-					-0-
08	24905	X	24905	-0-	-0-	-0-	98	1	24807	2	N	-0-					-0-
09	23850	X	20617	-0-	-3233	-0-	96	1	20521	2	N	-0-					-0-
10	28520	X	19951	-0-	-8569	-0-	98	1	19853	2	N	-0-					-0-
11	27600	X	18315	-0-	-9285	-0-	95	1	18220	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

*06	10830	X	8664	-0-	-2166	-0-	179	1	8485	2	N	-0-					-0-
*07	14694	X	6801	-0-	-7893	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
*08	14694	X	8769	-0-	-5925	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
*09	14220	X	8761	-0-	-5459	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
*10	13857	X	11511	-0-	-2346	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
*11	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

*06	9150	X	8585	-0-	-565	-0-	178	1	8407	2	N	-0-					-0-
*07	11532	X	5931	-0-	-5601	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
*08	11532	X	6272	-0-	-5260	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
*09	11160	X	5856	-0-	-5304	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
*10	10974	X	5593	-0-	-5381	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7786	-0-	-1004	-0-	7786	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

*06	14490	X	10601	-0-	-3889	-0-	219	1	10382	2	N	-0-					-0-
*07	14973	X	8951	-0-	-6022	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
*08	14973	X	8426	-0-	-6547	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
*09	14310	X	9213	-0-	-5097	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
*10	14787	X	13678	-0-	-1109	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
*11	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15690	X	1660	-0-	-14030	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	1481	-0-	-14732	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	7122	-0-	-9091	-0-	71	1	7051	2	N	-0-					-0-
09	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	10	1	21323	2	N	-0-					-0-
10	19985	X	19985	-0-	-0-	-0-	1	1	19984	2	N	-0-					-0-
*11	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	4	1	18082	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

06	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	20086	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	18770	-0-	-264	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	19515	-0-	-1379	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	17056	-0-	-3164	-0-	17056	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	16584	-0-	-4310	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	16104	-0-	-3996	-0-	16104	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

06	24150	X	19100	-0-	-5050	-0-	19100	2			N	-0-					-0-
07	24955	X	18545	-0-	-6410	-0-	18545	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	18411	-0-	-4343	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	17929	-0-	-3041	-0-	17929	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	18377	-0-	-2734	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	14799	-0-	-4311	-0-	14799	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

06	22710	X	21092	-0-	-1618	-0-	21092	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	12652	-0-	-10753	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	16108	-0-	-6522	-0-	119	1	15989	2	N	-0-					-0-
09	21090	X	20620	-0-	-470	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	21302	-0-	-491	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	20343	-0-	-747	-0-	20343	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

06	19530	X	17160	-0-	-2370	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	19207	-0-	-850	-0-	19207	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	16884	-0-	-2460	-0-	16884	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	14910	-0-	-3120	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	14776	-0-	-4444	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	14423	-0-	-4177	-0-	14423	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

06	14910	X	13966	-0-	-944	-0-	13966	2			Y	-0-					-0-
07	17918	X	14217	-0-	-3701	-0-	14217	2			Y	-0-					-0-
08	17918	X	16906	-0-	-1012	-0-	16906	2			Y	-0-					-0-
09	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	18195	2			Y	-0-					-0-
10	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	19809	2			Y	-0-					-0-
*11	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	19667	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

06	14130	X	12430	-0-	-1700	-0-	12430	2			Y	-0-					-0-
07	14601	X	12810	-0-	-1791	-0-	12726	2	84	9	Y	76					76
08	14508	X	11873	-0-	-2635	-0-	11859	2	14	9	Y	13	63	1			26
09	14040	X	10513	-0-	-3527	-0-	10513	2			Y	-0-					26
10	13392	X	9223	-0-	-4169	-0-	9223	2			Y	-0-					26
11	12420	X	9791	-0-	-2629	-0-	9791	2			Y	-0-					26

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. (I) GAS 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	17100	X	16249	-0-	-851	-0-	16249	2			Y	-0-					-0-
07	17670	X	16770	-0-	-900	-0-	16770	2			Y	-0-					-0-
08	17670	X	15593	-0-	-2077	-0-	15593	2			Y	-0-					-0-
09	16710	X	14162	-0-	-2548	-0-	14162	2			Y	-0-					-0-
10	16802	X	13423	-0-	-3379	-0-	13423	2			Y	-0-					-0-
11	16260	X	13333	-0-	-2927	-0-	13333	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

06	19950	X	14482	-0-	-5468	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	14342	-0-	-6273	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	15518	-0-	-5097	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	14521	-0-	-2669	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	14584	-0-	-1009	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	12834	-0-	-2196	-0-	12834	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

06	42900	X	41424	-0-	-1476	-0-	41424	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	40802	-0-	-2970	-0-	40802	2			N	-0-					-0-
08	43772	X	39620	-0-	-4152	-0-	39620	2			N	-0-					-0-
09	42120	X	37091	-0-	-5029	-0-	37091	2			N	-0-					-0-
10	42811	X	33736	-0-	-9075	-0-	33736	2			N	-0-					-0-
11	41430	X	33554	-0-	-7876	-0-	33554	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

06	23790	X	21837	-0-	-1953	-0-	21837	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	22405	-0-	-1465	-0-	22405	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	20016	-0-	-3451	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	16575	-0-	-5835	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
10	23157	X	16757	-0-	-6400	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	6767	-0-	-15073	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

06	12720	X	12626	-0-	-94	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13021	-0-	-2014	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	12843	-0-	-2192	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	12493	-0-	-2057	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	12626	-0-	-425	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12055	-0-	-575	-0-	12055	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

06	13110	X	12649	-0-	-461	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
07	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	11527	-0-	-2795	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12355	-0-	-1505	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	12670	-0-	-2024	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12342	-0-	-1878	-0-	12342	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7157	-0-	-314	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	4533	-0-	-3237	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7397	-0-	-911	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
*11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19500	X	13305	-0-	-6195	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	18373	-0-	-1777	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	18062	-0-	-2088	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15506	-0-	-1954	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
10	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	17072	-0-	-718	-0-	17072	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-

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
06	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	68	1	21917	2	N	-0-					-0-
07	22674	X	22674	-0-	-0-	-0-	71	1	22603	2	N	-0-					-0-
08	23436	X	21027	-0-	-2409	-0-	83	1	20944	2	N	-0-					-0-
09	22680	X	21047	-0-	-1633	-0-	45	1	21002	2	N	-0-					-0-
10	23436	X	21500	-0-	-1936	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	20203	-0-	-1787	-0-	12	1	20191	2	N	-0-					-0-

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
06	30540	X	27468	-0-	-3072	-0-	27468	2			N	-0-					-0-
07	30597	X	27607	-0-	-2990	-0-	27607	2			N	-0-					-0-
08	30442	X	27523	-0-	-2919	-0-	27523	2			N	-0-					-0-
09	27870	X	23540	-0-	-4330	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	23051	-0-	-5469	-0-	23051	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	20871	-0-	-6609	-0-	20871	2			N	-0-					-0-

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
06	25050	X	11253	-0-	-13797	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	18531	-0-	-7354	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	24069	-0-	-1816	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	19969	-0-	-3011	-0-	19969	2			N	-0-					-0-
10	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	21457	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	20988	-0-	-2292	-0-	20988	2			N	-0-					-0-

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
06	14610	X	12893	-0-	-1717	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12757	-0-	-1503	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	12117	-0-	-2081	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	11822	-0-	-1648	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12087	-0-	-1274	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11921	-0-	-979	-0-	11921	2			N	-0-					-0-

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
06	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	18068	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	15074	-0-	-2720	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	15427	-0-	-2057	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	15415	-0-	-2645	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	17226	-0-	-1436	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	14514	-0-	-3546	-0-	14514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18570	X	16797	-0-	-1773	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	16980	-0-	-1775	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	16835	-0-	-1579	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	16301	-0-	-1219	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	17410	-0-	-384	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	16631	-0-	-169	-0-	16631	2			N	-0-					-0-

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
06	21472	X	21472	-0-	-0-	-0-	98	1	21374	2	N	-0-					-0-
07	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	96	1	20441	2	N	-0-					-0-
08	17701	X	12222	-0-	-5479	-0-	208	1	12014	2	N	-0-					-0-
09	21367	X	21367	-0-	-0-	-0-	45	1	21322	2	N	-0-					-0-
10	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	22591	2			N	-0-					-0-
*11	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	6	1	20432	2	N	-0-					-0-

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
06	6690	X	2986	-0-	-3704	-0-	486	1	2500	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	3439	-0-	-8620	-0-	468	1	2971	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	7835	-0-	-4224	-0-	334	1	7501	2	N	-0-					-0-
09	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	152	1	15332	2	N	-0-					-0-
10	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	6	1	21874	2	N	-0-					-0-
*11	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	3	1	18916	2	N	-0-					-0-

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
06	12090	X	9973	-0-	-2117	-0-	9973	2			Y	-0-					-0-
07	12493	X	9818	-0-	-2675	-0-	9818	2			Y	-0-					-0-
08	11966	X	9489	-0-	-2477	-0-	9489	2			Y	-0-					-0-
09	10590	X	9001	-0-	-1589	-0-	9001	2			Y	-0-					-0-
10	10354	X	9128	-0-	-1226	-0-	9128	2			Y	-0-					-0-
11	9960	X	8795	-0-	-1165	-0-	8795	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16410	X	14526	-0-	-1884	-0-	14526	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14769	-0-	-1816	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	14671	-0-	-1511	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	14084	-0-	-1216	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14516	-0-	-922	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	14432	-0-	-88	-0-	14432	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	6943	-0-	-1097	-0-	6943	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6178	-0-	-921	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	5864	-0-	-1235	-0-	5811	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	6930	X	6192	-0-	-738	-0-	6192	2			Y	-0-					-0-
10	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			Y	-0-					-0-
*11	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17280	X	14991	-0-	-2289	-0-	14991	2			Y	-0-					-0-
07	17639	X	15479	-0-	-2160	-0-	15479	2			Y	-0-					-0-
08	17360	X	15839	-0-	-1521	-0-	15786	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	16710	X	15044	-0-	-1666	-0-	15044	2			Y	-0-					-0-
10	16771	X	15037	-0-	-1734	-0-	15037	2			Y	-0-					-0-
11	15330	X	14322	-0-	-1008	-0-	14322	2			Y	-0-					-0-

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
06	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	548	-0-	-712	-0-	548	2			N	-0-					-0-

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
06	20280	X	15307	-0-	-4973	-0-	312	1	14995	2	N	-0-					-0-
07	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	165	1	17043	2	N	-0-					-0-
08	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	160	1	17850	2	N	-0-					-0-
09	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	157	1	16859	2	N	-0-					-0-
10	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	157	1	17147	2	N	-0-					-0-
11	17430	X	15878	-0-	-1552	-0-	154	1	15724	2	N	-0-					-0-

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
06	22590	X	19302	-0-	-3288	-0-	19302	2			Y	-0-					-0-
07	23343	X	18637	-0-	-4706	-0-	18637	2			Y	-0-					-0-
08	23033	X	17928	-0-	-5105	-0-	17928	2			Y	-0-					-0-
09	19800	X	16570	-0-	-3230	-0-	16570	2			Y	-0-					-0-
10	20336	X	16655	-0-	-3681	-0-	16655	2			Y	-0-					-0-
11	19290	X	16076	-0-	-3214	-0-	16076	2			Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	5396	-0-	-1534	-0-	342	1	5054	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6123	-0-	-759	-0-	402	1	5721	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	4960	-0-	-2418	-0-	401	1	4559	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	4407	-0-	-2733	-0-	382	1	4025	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	2571	-0-	-4807	-0-	411	1	2160	2	N	-0-					-0-
*11	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	362	1	8482	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	9777	-0-	-1713	-0-	277	1	9500	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	7572	-0-	-3309	-0-	291	1	7281	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	7100	-0-	-3068	-0-	354	1	6746	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	5428	-0-	-4412	-0-	355	1	5073	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	7390	-0-	-2716	-0-	362	1	7028	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	6501	-0-	-3279	-0-	337	1	6164	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	1463	-0-	-10567	-0-	374	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	8300	-0-	-4131	-0-	449	1	7851	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	8687	-0-	-3744	-0-	406	1	8281	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	7778	-0-	-3682	-0-	326	1	7452	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	6307	-0-	-2001	-0-	354	1	5953	2	N	-0-					-0-
*11	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	380	1	8406	2	N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	838	-0-	-10472	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	103	-0-	-11584	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8987	-0-	-1956	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5617	-0-	-743	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
10	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
*11	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	8714	-0-	-1486	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9369	-0-	-458	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7770	-0-	-1747	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8569	-0-	-581	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8557	-0-	-898	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8497	-0-	-563	-0-	8497	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16080	X	15282	-0-	-798	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	15417	-0-	-858	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	15104	-0-	-830	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	13320	-0-	-1950	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	15030	-0-	-749	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14721	-0-	-549	-0-	14721	2			N	-0-					-0-

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
06	16860	X	757	-0-	-16103	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	8568	-0-	-7986	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	10984	-0-	-5570	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
09	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
10	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
*11	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					-0-

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
06	27900	X	26680	-0-	-1220	-0-	26680	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	27324	-0-	-1072	-0-	27324	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	27222	-0-	-1174	-0-	27222	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	26058	-0-	-1062	-0-	26058	2			N	-0-					-0-
10	27776	X	26334	-0-	-1442	-0-	26334	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	25170	-0-	-1500	-0-	25170	2			N	-0-					-0-

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
06	9570	X	7678	-0-	-1892	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7581	-0-	-2215	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7241	-0-	-1687	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
09	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
*11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

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
06	16110	X	15830	-0-	-280	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	16185	-0-	-462	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	16203	-0-	-444	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	15968	-0-	-82	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	15851	-0-	-517	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14957	-0-	-883	-0-	14957	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2370	-0-	-390	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1904	-0-	-1475	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	1184	-0-	-2195	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	1788	-0-	-1482	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1387	-0-	-1248	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1819	-0-	-551	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	9558	-0-	-132	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8530	-0-	-1483	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9039	-0-	-1470	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8510	-0-	-1660	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8530	-0-	-1979	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	7673	-0-	-1897	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11640	X	7127	-0-	-4513	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	7397	-0-	-4383	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7184	-0-	-2116	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7558	-0-	-422	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
*11	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	9643	-0-	-707	-0-	9643	2			N	-0-					246
07	10695	X	9813	-0-	-882	-0-	9813	2			N	-0-					246
08	10695	X	9787	-0-	-908	-0-	9787	2			N	-0-					246
09	10230	X	9377	-0-	-853	-0-	9377	2			N	-0-					246
10	10230	X	9552	-0-	-678	-0-	9552	2			N	-0-					246
11	9630	X	9467	-0-	-163	-0-	9467	2			N	-0-					246

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23430	X	22318	-0-	-1112	-0-	22318	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	21895	-0-	-2316	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
08	24211	X	20654	-0-	-3557	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	18841	-0-	-4259	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	12602	-0-	-10462	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	10432	-0-	-11888	-0-	10432	2			N	-0-					-0-

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
06	16020	X	12033	-0-	-3987	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	8635	-0-	-7919	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	4578	-0-	-10705	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	1420	-0-	-12920	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-
11	12030	X	685	-0-	-11345	-0-	685	2			N	-0-					-0-

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
06	17040	X	16973	-0-	-67	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	17279	-0-	-329	-0-	17279	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16985	-0-	-623	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	15873	-0-	-1167	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	15895	-0-	-1682	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	15250	-0-	-1730	-0-	15250	2			N	-0-					-0-

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
06	22800	X	18411	-0-	-4389	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	20290	-0-	-3270	-0-	20290	2			N	-0-					-0-
08	22940	X	21007	-0-	-1933	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	20315	-0-	-265	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
10	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	18685	-0-	-1655	-0-	18685	2			N	-0-					-0-

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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7860	-0-	4760	4760	7860	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9759	-0-	6659	11419	9759	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6829	-0-	3829	15248	6829	2			N	-0-					-0-
10	16311	X	1063	-0-	-15248	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

06	13050	X	12098	-0-	-952	-0-	235	1	11863	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	11063	-0-	-2422	-0-	234	1	10829	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	12333	-0-	-1152	-0-	237	1	12096	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	10793	-0-	-1327	-0-	235	1	10558	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	10887	-0-	-1606	-0-	241	1	10646	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	10063	-0-	-2027	-0-	227	1	9836	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

06	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	22569	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	21999	-0-	-259	-0-	21999	2			N	-0-					-0-
08	22258	X	20540	-0-	-1718	-0-	20540	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	20607	-0-	-1953	-0-	20607	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	21165	-0-	-2147	-0-	21165	2			N	-0-					-0-
11	22560	X	19990	-0-	-2570	-0-	19990	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

06	20190	X	15690	-0-	-4500	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	16174	-0-	-3852	-0-	16174	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16090	-0-	-1766	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15021	-0-	-2259	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15041	-0-	-2319	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	13976	-0-	-1714	-0-	13976	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
07	6138	X	223	-0-	-5915	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-
09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7836	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
10	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			Y	-0-					-0-
*11	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

06	12420	X	11200	-0-	-1220	-0-	11200	2			Y	-0-					16
07	12524	X	11419	-0-	-1105	-0-	11419	2			Y	-0-					16
08	12276	X	11151	-0-	-1125	-0-	11151	2			Y	-0-					16
09	11670	X	10712	-0-	-958	-0-	10712	2			Y	-0-					16
10	11780	X	10933	-0-	-847	-0-	10933	2			Y	-0-					16
11	11190	X	10473	-0-	-717	-0-	10473	2			Y	-0-					16

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

06	12240	X	11752	-0-	-488	-0-	11752	2			Y	-0-					-0-
*07	12865	X	11515	-0-	-1350	-0-	11515	2			Y	-0-					-0-
*08	12865	X	11339	-0-	-1526	-0-	11339	2			Y	-0-					-0-
*09	12450	X	10661	-0-	-1789	-0-	10661	2			Y	-0-					-0-
*10	12276	X	10632	-0-	-1644	-0-	10632	2			Y	-0-					-0-
11	11760	X	10295	-0-	-1465	-0-	10295	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	21690	X	21564	-0-	-126	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	20595	-0-	-1818	-0-	20595	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	19853	-0-	-2560	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	18794	-0-	-2896	-0-	18794	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	19220	-0-	-3069	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	18326	-0-	-3244	-0-	18326	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

06	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8972	-0-	-359	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
08	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8623	-0-	-407	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8946	-0-	-292	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8729	-0-	-301	-0-	8729	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

06	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9357	-0-	-160	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8986	-0-	-903	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8956	-0-	-704	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8869	-0-	-1113	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8612	-0-	-1048	-0-	8612	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

06	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
07	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9184	-0-	-2596	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	8597	-0-	-3553	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	8908	-0-	-3647	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	8477	-0-	-3673	-0-	8477	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

06	14550	X	12955	-0-	-1595	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
07	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
08	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
09	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	17198	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	15597	-0-	-1422	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	15800	-0-	-1300	-0-	15800	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

06	14250	X	13267	-0-	-983	-0-	13267	2			Y	-0-					16
07	14725	X	13481	-0-	-1244	-0-	13481	2			Y	-0-					16
08	14725	X	13321	-0-	-1404	-0-	13321	2			Y	-0-					16
09	13980	X	12477	-0-	-1503	-0-	12477	2			Y	-0-					16
10	13702	X	13274	-0-	-428	-0-	13274	2			Y	-0-					16
11	13260	X	12490	-0-	-770	-0-	12490	2			Y	-0-					16

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

06	17700	X	14477	-0-	-3223	-0-	14477	2			Y	-0-					-0-
07	18290	X	15433	-0-	-2857	-0-	15433	2			Y	-0-					-0-
08	17422	X	14928	-0-	-2494	-0-	14928	2			Y	-0-					-0-
09	15420	X	14143	-0-	-1277	-0-	14118	2	25	9	Y	23	21	1			2
10	15438	X	14180	-0-	-1258	-0-	14180	2			Y	-0-					2
11	14940	X	13556	-0-	-1384	-0-	13556	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	7185	-0-	-1665	-0-	107	1	7078	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	7272	-0-	-2214	-0-	98	1	7174	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8124	-0-	-1362	-0-	96	1	8028	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7695	-0-	-1485	-0-	101	1	7594	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7200	-0-	-1170	-0-	117	1	7083	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	6538	-0-	-1322	-0-	139	1	6399	2	N	-0-					-0-

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
06	18630	X	16727	-0-	-1903	-0-	16727	2			Y	-0-					13
07	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	17893	2			Y	-0-					13
08	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	18284	2			Y	-0-					13
09	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17319	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
10	17887	X	17667	-0-	-220	-0-	17667	2			Y	-0-					-0-
11	17700	X	16648	-0-	-1052	-0-	16648	2			Y	-0-					-0-

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
06	13860	X	11776	-0-	-2084	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11122	-0-	-2270	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	11520	-0-	-1903	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	10497	-0-	-2493	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	10857	-0-	-2566	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10079	-0-	-1711	-0-	10079	2			N	-0-					-0-

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
06	6690	X	6140	-0-	-550	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6227	-0-	-655	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6282	-0-	-569	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6015	-0-	-345	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6162	-0-	-286	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6121	-0-	-29	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	15060	X	11546	-0-	-3514	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	10040	-0-	-5522	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	9512	-0-	-4376	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	10050	-0-	-3390	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10597	-0-	-2206	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	4557	-0-	-6993	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4045	-0-	-515	-0-	282	1	3763	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3914	-0-	-798	-0-	288	1	3626	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4431	-0-	-281	-0-	285	1	4146	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	2594	-0-	-1726	-0-	337	1	2257	2	N	-0-					-0-
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	392	1	4022	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4116	-0-	-174	-0-	347	1	3769	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17640	X	13586	-0-	-4054	-0-	225	1	13361	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	15728	-0-	-1756	-0-	231	1	15497	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	15080	-0-	-2094	-0-	237	1	14843	2	N	-0-					-0-
09	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	225	1	16452	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	15691	-0-	-26	-0-	152	1	15539	2	N	-0-					-0-
11	15210	X	12733	-0-	-2477	-0-	112	1	12621	2	N	-0-					-0-

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
06	9330	X	8622	-0-	-708	-0-	8622	2			Y	-0-					13
07	9641	X	8663	-0-	-978	-0-	8663	2			Y	-0-					13
08	9083	X	8904	-0-	-179	-0-	8904	2			Y	-0-					13
09	8730	X	8558	-0-	-172	-0-	8557	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
10	8928	X	8691	-0-	-237	-0-	8691	2			Y	-0-					-0-
11	8610	X	8341	-0-	-269	-0-	8341	2			Y	-0-					-0-

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
06	15840	X	13977	-0-	-1863	-0-	13959	2	18	9	Y	16					45
07	16368	X	13880	-0-	-2488	-0-	13865	2	15	9	Y	14					59
08	16368	X	13348	-0-	-3020	-0-	13339	2	9	9	Y	8					67
09	15120	X	12623	-0-	-2497	-0-	12610	2	13	9	Y	12					79
10	15004	X	12989	-0-	-2015	-0-	12948	2	41	9	Y	37	62	1			54
11	13980	X	12103	-0-	-1877	-0-	12040	2	63	9	Y	57	51	1			60

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
06	11340	X	10200	-0-	-1140	-0-	10188	2	12	9	Y	11					70
07	12834	X	10898	-0-	-1936	-0-	10888	2	10	9	Y	9					79
08	12834	X	10780	-0-	-2054	-0-	10767	2	13	9	Y	12					91
09	12420	X	9131	-0-	-3289	-0-	9114	2	17	9	Y	15					106
10	10912	X	9669	-0-	-1243	-0-	9665	2	4	9	Y	4	66	1			44
11	10560	X	9265	-0-	-1295	-0-	9248	2	17	9	Y	15					59

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
06	17340	X	13862	-0-	-3478	-0-	13825	2	37	9	Y	34					82
07	16926	X	14258	-0-	-2668	-0-	14233	2	25	9	Y	23					105
08	16926	X	13847	-0-	-3079	-0-	13826	2	21	9	Y	19	74	1			50
09	15570	X	12725	-0-	-2845	-0-	12696	2	29	9	Y	26					76
10	14787	X	13122	-0-	-1665	-0-	13113	2	9	9	Y	8					84
11	13860	X	12192	-0-	-1668	-0-	12173	2	19	9	Y	17	76	1			25

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 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
06	4140	X	4039	-0-	-101	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3356	-0-	-694	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3779	-0-	-623	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2652	-0-	-1608	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	307	1	8602	2	N	-0-					-0-
07	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	280	1	10544	2	N	-0-					-0-
08	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	234	1	11494	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7020	-0-	-810	-0-	334	1	6686	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6401	-0-	-1690	-0-	332	1	6069	2	N	-0-					-0-
*11	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	312	1	10440	2	N	-0-					-0-

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
06	17460	X	119	-0-	-17341	-0-	119	1			N	-0-					-0-
07	17081	X	696	-0-	-16385	-0-	209	1	487	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	9829	-0-	-4834	-0-	283	1	9546	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	313	-0-	-13877	-0-	313	1			N	-0-					-0-
10	14663	X	12680	-0-	-1983	-0-	422	1	12258	2	N	-0-					-0-
*11	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	380	1	12521	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9549	-0-	-61	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8059	-0-	-1551	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8633	-0-	-697	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9050	-0-	-591	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8499	-0-	-831	-0-	8499	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

06	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-					-0-
07	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
08	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
09	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
10	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	18976	2			N	-0-					-0-
*11	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	17374	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

06	13800	X	12919	-0-	-881	-0-	12919	2			Y	-0-					-0-
*07	13888	X	13544	-0-	-344	-0-	13544	2			Y	-0-					-0-
*08	13578	X	13023	-0-	-555	-0-	13023	2			Y	-0-					-0-
*09	13020	X	11726	-0-	-1294	-0-	11726	2			Y	-0-					-0-
*10	13361	X	11713	-0-	-1648	-0-	11713	2			Y	-0-					-0-
11	12930	X	11031	-0-	-1899	-0-	11031	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		1442	-0-	1442	1442	1442	2			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		3267	-0-	3267	4709	3267	2			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		5755	-0-	5755	10464	5755	2			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		5772	-0-	5772	16236	5772	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		5139	-0-	5139	21375	5139	2			Y	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

06	11670	X	11057	-0-	-613	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10252	-0-	-970	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9566	-0-	-1408	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9074	-0-	-1996	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9153	-0-	-2286	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9071	-0-	-1999	-0-	9071	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

06	10710	X	10609	-0-	-101	-0-	10609	2			Y	-0-					-0-
*07	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	2			Y	-0-					-0-
*08	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			Y	-0-					-0-
*09	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			Y	-0-					-0-
*10	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			Y	-0-					-0-
*11	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

06	20310	X	15360	-0-	-4950	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	14086	-0-	-6250	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	10875	-0-	-8531	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	14217	-0-	-3333	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14017	-0-	-2909	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	13277	-0-	-2083	-0-	13277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12810	X	11560	-0-	-1250	-0-	11560	2			Y	-0-					-0-
*07	13237	X	11993	-0-	-1244	-0-	11993	2			Y	-0-					-0-
*08	12493	X	11592	-0-	-901	-0-	11592	2			Y	-0-					-0-
*09	11730	X	10650	-0-	-1080	-0-	10650	2			Y	-0-					-0-
*10	11935	X	10424	-0-	-1511	-0-	10424	2			Y	-0-					-0-
11	11550	X	10068	-0-	-1482	-0-	10068	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

06	14370	X	13459	-0-	-911	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
07	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
08	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
09	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	14245	-0-	-1348	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	13800	-0-	-2400	-0-	13800	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

06	10350	X	9579	-0-	-771	-0-	9579	2			Y	-0-					13
07	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			Y	-0-					13
08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			Y	-0-					13
09	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10404	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
10	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			Y	-0-					-0-
11	10680	X	9214	-0-	-1466	-0-	9214	2			Y	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

06	9600	X	7771	-0-	-1829	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8063	-0-	-1392	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7515	-0-	-1351	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7163	-0-	-1207	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7338	-0-	-939	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7023	-0-	-777	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

06	7950	X	6186	-0-	-1764	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6014	-0-	-2201	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	5534	-0-	-2464	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	4988	-0-	-2392	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5145	-0-	-2016	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5216	-0-	-964	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

06	15750	X	13226	-0-	-2524	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	12753	-0-	-2747	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	13580	-0-	-1610	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12681	-0-	-639	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	12869	-0-	-895	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11821	-0-	-1409	-0-	11821	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

06	12420	X	10186	-0-	-2234	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10064	-0-	-2274	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	9825	-0-	-2358	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	8949	-0-	-2481	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9890	-0-	-1270	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9276	-0-	-924	-0-	9276	2			N	-0-					-0-

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
06	7680	X	6550	-0-	-1130	-0-	6550	2			Y	-0-					-0-
*07	7378	X	6869	-0-	-509	-0-	6869	2			Y	-0-					-0-
*08	7130	X	6769	-0-	-361	-0-	6769	2			Y	-0-					-0-
*09	6540	X	6243	-0-	-297	-0-	6243	2			Y	-0-					-0-
*10	6758	X	6680	-0-	-78	-0-	6680	2			Y	-0-					-0-
11	6540	X	6357	-0-	-183	-0-	6357	2			Y	-0-					-0-

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
06	10800	X	10036	-0-	-764	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
07	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
08	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	4375	-0-	-6305	-0-	4375	2			N	-0-					45
*10	11346	X	3500	-0-	-7846	-0-	3500	2			N	-0-					45
*11	11250	X	3321	-0-	-7929	-0-	3321	2			N	-0-					45

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
06	18270	X	16461	-0-	-1809	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	15586	-0-	-1371	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	15604	-0-	-1353	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	13527	-0-	-2943	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	13175	-0-	-3844	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	13096	-0-	-3374	-0-	13096	2			N	-0-					-0-

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
06	23070	X	17875	-0-	-5195	-0-	17875	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	18167	-0-	-5672	-0-	18167	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	17139	-0-	-5584	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	16124	-0-	-1756	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	16183	-0-	-2293	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
*11	17880	X	13190	-0-	-4690	-0-	13190	2			N	-0-					-0-

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
06	14310	X	13725	-0-	-585	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12163	-0-	-2531	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12527	-0-	-1888	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11749	-0-	-2201	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	11605	-0-	-2810	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	11358	-0-	-2382	-0-	11358	2			N	-0-					-0-

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
06	4920	X	2294	-0-	-2626	-0-	115	1	2179	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	201	1	3321	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3273	-0-	-292	-0-	197	1	3076	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3114	-0-	-336	-0-	181	1	2933	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3130	-0-	-404	-0-	184	1	2946	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2425	-0-	-995	-0-	165	1	2260	2	N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	19170	X	18732	-0-	-438	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	19099	-0-	-710	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	18049	-0-	-1760	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	15836	-0-	-3334	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	12797	-0-	-7012	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	14527	-0-	-4193	-0-	14527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS 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	9660	X	13	-0-	-9647	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	9021	X	10	-0-	-9011	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
09	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	2			N	-0-			-0-
10	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16677	2			N	-0-			-0-
*11	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	16679	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

06	20161	X	20161	-0-	-0-	-0-	20161	2			N	-0-			-0-
07	22457	X	22457	-0-	-0-	-0-	22457	2			N	-0-			-0-
08	20923	X	20923	-0-	-0-	-0-	20923	2			N	-0-			-0-
09	20160	X	19927	-0-	-233	-0-	19927	2			N	-0-			-0-
10	22444	X	20889	-0-	-1555	-0-	20889	2			N	-0-			-0-
11	21720	X	19923	-0-	-1797	-0-	19923	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

06	27480	X	24510	-0-	-2970	-0-	24510	2			N	-0-			-0-
07	27931	X	23538	-0-	-4393	-0-	23538	2			N	-0-			-0-
08	26970	X	25085	-0-	-1885	-0-	25085	2			N	-0-			-0-
09	25560	X	23805	-0-	-1755	-0-	23805	2			N	-0-			-0-
10	25327	X	23862	-0-	-1465	-0-	23862	2			N	-0-			-0-
11	24510	X	23084	-0-	-1426	-0-	23084	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

06	38310	X	34322	-0-	-3988	-0-	34322	2			N	-0-			-0-
07	37975	X	34361	-0-	-3614	-0-	34361	2			N	-0-			-0-
08	36549	X	30517	-0-	-6032	-0-	30517	2			N	-0-			-0-
09	34320	X	29766	-0-	-4554	-0-	29766	2			N	-0-			-0-
10	35464	X	32980	-0-	-2484	-0-	32980	2			N	-0-			-0-
11	34320	X	29697	-0-	-4623	-0-	29697	2			N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

06	12000	X	10991	-0-	-1009	-0-	165	1	10826	2	N	-0-			-0-
07	12555	X	10884	-0-	-1671	-0-	168	1	10716	2	N	-0-			-0-
08	12555	X	10603	-0-	-1952	-0-	166	1	10437	2	N	-0-			-0-
09	12150	X	10667	-0-	-1483	-0-	165	1	10502	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	10838	-0-	-1655	-0-	169	1	10669	2	N	-0-			-0-
11	10980	X	10210	-0-	-770	-0-	160	1	10050	2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

06	8790	X	7260	-0-	-1530	-0-	7260	2			Y	-0-			-0-
*07	8773	X	7441	-0-	-1332	-0-	7441	2			Y	-0-			-0-
*08	8401	X	7461	-0-	-940	-0-	7461	2			Y	-0-			-0-
*09	7830	X	6964	-0-	-866	-0-	6964	2			Y	-0-			-0-
*10	7781	X	7359	-0-	-422	-0-	7359	2			Y	-0-			-0-
11	7260	X	6961	-0-	-299	-0-	6961	2			Y	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

06	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	2			N	-0-			-0-
07	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18462	2			N	-0-			-0-
08	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	2			N	-0-			-0-
09	16980	X	13355	-0-	-3625	-0-	13355	2			N	-0-			-0-
10	18476	X	17613	-0-	-863	-0-	17613	2			N	-0-			-0-
11	18540	X	15189	-0-	-3351	-0-	15189	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14250	X	12578	-0-	-1672	-0-	12578	2			Y	-0-					-0-
*07	14291	X	12829	-0-	-1462	-0-	12829	2			Y	-0-					-0-
*08	13888	X	12398	-0-	-1490	-0-	12398	2			Y	-0-					-0-
*09	13200	X	11821	-0-	-1379	-0-	11821	2			Y	-0-					-0-
*10	13268	X	11767	-0-	-1501	-0-	11767	2			Y	-0-					-0-
11	12570	X	11061	-0-	-1509	-0-	11061	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

06	22020	X	19982	-0-	-2038	-0-	19982	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	20067	-0-	-2687	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	19711	-0-	-2485	-0-	19711	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	18674	-0-	-2596	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	18613	-0-	-2498	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	17646	-0-	-2334	-0-	17646	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

06	35550	X	34818	-0-	-732	-0-	34818	2			N	-0-					-0-
07	38125	X	38125	-0-	-0-	-0-	38125	2			N	-0-					-0-
08	38163	X	38163	-0-	-0-	-0-	38163	2			N	-0-					-0-
09	36911	X	36911	-0-	-0-	-0-	36911	2			N	-0-					-0-
10	38152	X	38152	-0-	-0-	-0-	38152	2			N	-0-					-0-
*11	36721	X	36721	-0-	-0-	-0-	36721	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

06	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	20576	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	20371	-0-	-523	-0-	20371	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	19794	-0-	-480	-0-	19794	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	18736	-0-	-1844	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	18497	-0-	-2769	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	18133	-0-	-2447	-0-	18133	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

06	18270	X	15379	-0-	-2891	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	15407	-0-	-3472	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	14843	-0-	-3323	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	13934	-0-	-2866	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	14086	-0-	-2251	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	13317	-0-	-2073	-0-	13317	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

06	990	X	408	-0-	-582	-0-	408	1			N	-0-					-0-
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	471	1	630	2	N	-0-					-0-
08	434	X	431	-0-	-3	-0-	431	1			N	-0-					-0-
09	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
10	1116	X	437	-0-	-679	-0-	437	1			N	-0-					-0-
11	1080	X	420	-0-	-660	-0-	420	1			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

06	10530	X	8828	-0-	-1702	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8748	-0-	-1606	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8721	-0-	-1292	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7453	-0-	-1967	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7982	-0-	-1225	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7624	-0-	-1196	-0-	7624	2			N	-0-					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

06	30030	X	24716	-0-	-5314	-0-	24716	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	22696	-0-	-6289	-0-	22696	2			N	-0-					-0-
08	28737	X	23105	-0-	-5632	-0-	23105	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	21465	-0-	-4845	-0-	21465	2			N	-0-					-0-
10	27032	X	21281	-0-	-5751	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	23364	-0-	-1356	-0-	23364	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

06	14130	X	13256	-0-	-874	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13568	-0-	-351	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	13123	-0-	-207	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12272	-0-	-988	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12048	-0-	-1654	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11089	-0-	-2171	-0-	11089	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

06	13110	X	12361	-0-	-749	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	12006	-0-	-673	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	11357	-0-	-2593	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11157	-0-	-2343	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12181	-0-	-1769	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
*11	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

06	22260	X	20938	-0-	-1322	-0-	20938	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	21269	-0-	-2043	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	20128	-0-	-3184	-0-	20128	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	18848	-0-	-3712	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	20529	-0-	-2473	-0-	20529	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	17871	-0-	-3069	-0-	17871	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

06	39000	X	33362	-0-	-5638	-0-	33362	2			N	-0-					-0-
07	40300	X	33253	-0-	-7047	-0-	33253	2			N	-0-					-0-
08	38688	X	33424	-0-	-5264	-0-	33424	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	32496	-0-	-3534	-0-	32496	2			N	-0-					-0-
10	34968	X	31914	-0-	-3054	-0-	31914	2			N	-0-					-0-
11	33360	X	30288	-0-	-3072	-0-	30288	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

06	11190	X	9438	-0-	-1752	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10165	-0-	-902	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
08	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
09	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9792	-0-	-500	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9368	-0-	-1102	-0-	9368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	11580	X	9887	-0-	-1693	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10693	-0-	-1273	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
08	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
09	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
10	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
*11	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-

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
06	39390	X	34074	-0-	-5316	-0-	34074	2			N	-0-					-0-
07	36735	X	34268	-0-	-2467	-0-	34268	2			N	-0-					-0-
08	36735	X	33791	-0-	-2944	-0-	33791	2			N	-0-					-0-
09	35550	X	31970	-0-	-3580	-0-	31970	2			N	-0-					-0-
10	36208	X	32211	-0-	-3997	-0-	32211	2			N	-0-					-0-
11	34080	X	29819	-0-	-4261	-0-	29819	2			N	-0-					-0-

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
06	19560	X	17899	-0-	-1661	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	17545	-0-	-2667	-0-	17545	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	16619	-0-	-2725	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	15995	-0-	-2485	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	16472	-0-	-2624	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	12484	-0-	-5426	-0-	12484	2			N	-0-					-0-

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
06	9480	X	9207	-0-	-273	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	9037	-0-	-139	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8716	-0-	-494	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8748	-0-	-862	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8307	-0-	-993	-0-	8307	2			N	-0-					-0-

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
06	8190	X	4455	-0-	-3735	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	3774	-0-	-4689	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	3961	-0-	-4502	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	2612	-0-	-5068	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	3349	-0-	-2603	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	2776	-0-	-1694	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

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
06	1110	N	456	-0-	-654	-0-	456	1			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	1			N	-0-					-0-
09	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	1			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-

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
06	17460	X	9592	-0-	-7868	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	12110	-0-	-5932	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	8326	-0-	-8786	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	11889	-0-	-4671	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	8792	-0-	-8320	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
*11	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	21016	-0-	-808	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	20004	-0-	-2626	-0-	20004	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	19034	-0-	-2866	-0-	19034	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	18833	-0-	-3797	-0-	18833	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	18580	-0-	-2630	-0-	18580	2			N	-0-					-0-

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
06	12060	X	10613	-0-	-1447	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11303	-0-	-1159	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10935	-0-	-1186	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10512	-0-	-1218	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10669	-0-	-863	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
*11	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-

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
06	18420	X	17078	-0-	-1342	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16671	-0-	-1526	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	16304	-0-	-3071	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	14823	-0-	-3927	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	15516	-0-	-3859	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	16884	-0-	-186	-0-	16884	2			N	-0-					-0-

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
06	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	387	1	5678	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5471	-0-	-1256	-0-	387	1	5084	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	372	1	5496	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	4192	-0-	-2318	-0-	394	1	3798	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	4397	-0-	-1896	-0-	395	1	4002	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	3633	-0-	-2427	-0-	367	1	3266	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	6597	-0-	-1383	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	4998	-0-	-2318	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6651	-0-	-634	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6576	-0-	-24	-0-	6576	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	9483	-0-	-1047	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9715	-0-	-1166	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9404	-0-	-1291	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8740	-0-	-1430	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9021	-0-	-1023	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8495	-0-	-985	-0-	8495	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
07	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	16135	-0-	-1225	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	14796	-0-	-3444	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	15719	-0-	-3129	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	12646	-0-	-5594	-0-	12646	2			N	-0-					-0-

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
06	39120	X	31592	-0-	-7528	-0-	31592	2			N	-0-					-0-
07	39804	X	34879	-0-	-4925	-0-	34879	2			N	-0-					-0-
08	35154	X	35009	-0-	-145	-0-	35009	2			N	-0-					-0-
09	34020	X	31657	-0-	-2363	-0-	31657	2			N	-0-					-0-
10	35154	X	30248	-0-	-4906	-0-	30248	2			N	-0-					-0-
11	33870	X	31091	-0-	-2779	-0-	31091	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5267	-0-	-223	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
08	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
*11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	12918	-0-	-2472	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	12766	-0-	-2765	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	12828	-0-	-1773	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12097	-0-	-1133	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12059	-0-	-1550	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11733	-0-	-1197	-0-	11733	2			N	-0-					-0-

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
06	15180	X	14293	-0-	-887	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	14205	-0-	-1481	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13719	-0-	-1967	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	13015	-0-	-2165	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	13045	-0-	-1990	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12377	-0-	-1903	-0-	12377	2			N	-0-					-0-

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
06	21990	X	20110	-0-	-1880	-0-	20110	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	20794	-0-	-441	-0-	20794	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	19905	-0-	-1454	-0-	19905	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	18814	-0-	-1856	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	18854	-0-	-2505	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	17887	-0-	-2243	-0-	17887	2			N	-0-					-0-

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
06	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	12230	-0-	-108	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	9024	-0-	-4678	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	7782	-0-	-5478	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	8146	-0-	-5556	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
*11	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-					-0-

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
06	15480	X	8600	-0-	-6880	-0-	504	1	8096	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	8686	-0-	-5667	-0-	617	1	8069	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	9730	-0-	-4623	-0-	750	1	8980	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	6746	-0-	-3514	-0-	648	1	6098	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	6529	-0-	-3732	-0-	695	1	5834	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	339	-0-	-9081	-0-	212	1	127	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	12750	X	8424	-0-	-4326	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	8632	-0-	-4202	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
08	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
09	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
10	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11426	-0-	-1594	-0-	11426	2			N	-0-					-0-

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
06	16350	X	13068	-0-	-3282	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	12526	-0-	-4369	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	11684	-0-	-5211	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	11575	-0-	-2945	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
10	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	12221	-0-	-859	-0-	12221	2			N	-0-					-0-

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
06	14700	X	11	-0-	-14689	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	15190	X	3	-0-	-15187	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	15190	X	11150	-0-	-4040	-0-	11150	2			Y	-0-					-0-
09	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13510	2	25	9	Y	23	21	1			2
10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			Y	-0-					2
11	10800	X	111	-0-	-10689	-0-	111	2			Y	-0-					2

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
06	13500	X	11296	-0-	-2204	-0-	11296	2			Y	-0-					1
07	13671	X	11617	-0-	-2054	-0-	11617	2			Y	-0-					1
08	12772	X	11612	-0-	-1160	-0-	11612	2			Y	-0-					1
09	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			Y	-0-					1
10	11997	X	9563	-0-	-2434	-0-	9563	2			Y	-0-					1
11	11310	X	9255	-0-	-2055	-0-	9255	2			Y	-0-					1

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
06	27840	X	23794	-0-	-4046	-0-	23794	2			Y	-0-					11
07	28768	X	24255	-0-	-4513	-0-	24255	2			Y	-0-					11
08	27621	X	23639	-0-	-3982	-0-	23639	2			Y	-0-					11
09	25560	X	22402	-0-	-3158	-0-	22374	2	28	9	Y	25	2	8			34
10	25358	X	24264	-0-	-1094	-0-	24264	2			Y	-0-					34
*11	24112	X	24112	-0-	-0-	-0-	24111	2	1	9	Y	1	1	8			34

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 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
06	9060	X	8571	-0-	-489	-0-	8548	2	23	9	Y	21					41
07	9052	X	8294	-0-	-758	-0-	8294	2			Y	-0-					41
08	8928	X	8552	-0-	-376	-0-	8551	2	1	9	Y	1	42	1			-0-
09	8580	X	7966	-0-	-614	-0-	7966	2			Y	-0-					-0-
10	8866	X	8278	-0-	-588	-0-	8278	2			Y	-0-					-0-
11	8580	X	7889	-0-	-691	-0-	7889	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 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
06	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12570	2	23	9	Y	21					41
07	11904	X	11651	-0-	-253	-0-	11651	2			Y	-0-					41
08	11191	X	10420	-0-	-771	-0-	10419	2	1	9	Y	1	42	1			-0-
09	12600	X	9684	-0-	-2916	-0-	9684	2			Y	-0-					-0-
10	13020	X	9776	-0-	-3244	-0-	9776	2			Y	-0-					-0-
11	12600	X	10377	-0-	-2223	-0-	10377	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	7263	-0-	-177	-0-	7238	2	25	9	Y	23					28
07	7688	X	7141	-0-	-547	-0-	7135	2	6	9	Y	5					33
08	7564	X	7219	-0-	-345	-0-	7219	2			Y	-0-	33	1			-0-
09	7320	X	6759	-0-	-561	-0-	6759	2			Y	-0-					-0-
10	7502	X	6934	-0-	-568	-0-	6934	2			Y	-0-					-0-
11	7260	X	6504	-0-	-756	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13110	X	12352	-0-	-758	-0-	12326	2	26	9	Y	24					24
07	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13162	2	15	9	Y	14					38
08	12431	X	12392	-0-	-39	-0-	12381	2	11	9	Y	10	46	1			2
09	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			Y	-0-					2
10	13175	X	13032	-0-	-143	-0-	13032	2			Y	-0-					2
11	12750	X	11990	-0-	-760	-0-	11990	2			Y	-0-					2

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13410	X	11170	-0-	-2240	-0-	11170	3			Y	-0-					-0-
07	13857	X	11398	-0-	-2459	-0-	11339	3	59	9	Y	54					54
08	13671	X	11348	-0-	-2323	-0-	11337	3	11	9	Y	10	58	1			6
09	12000	X	11446	-0-	-554	-0-	11446	3			Y	-0-					6
10	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	3			Y	-0-					6
*11	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	3			Y	-0-					6

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16260	X	13104	-0-	-3156	-0-	13104	3			Y	-0-					-0-
07	16802	X	13386	-0-	-3416	-0-	13327	3	59	9	Y	54					54
08	14260	X	12632	-0-	-1628	-0-	12621	3	11	9	Y	10	58	1			6
09	13800	X	12546	-0-	-1254	-0-	12546	3			Y	-0-					6
10	14043	X	9575	-0-	-4468	-0-	9575	3			Y	-0-					6
11	13110	X	6085	-0-	-7025	-0-	6085	3			Y	-0-					6

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13620	X	11640	-0-	-1980	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	11108	-0-	-2036	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11036	-0-	-1984	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	10857	-0-	-1743	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	9840	-0-	-2808	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	9616	-0-	-2024	-0-	9616	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35010	X	31886	-0-	-3124	-0-	31886	2			N	-0-					-0-
07	36177	X	30503	-0-	-5674	-0-	7	1	30496	2	N	-0-					-0-
08	36177	X	28178	-0-	-7999	-0-	279	1	27899	2	N	-0-					-0-
09	34680	X	26275	-0-	-8405	-0-	259	1	26016	2	N	-0-					-0-
10	34968	X	25312	-0-	-9656	-0-	278	1	25034	2	N	-0-					-0-
11	31890	X	28658	-0-	-3232	-0-	318	1	28340	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14220	X	7407	-0-	-6813	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10486	-0-	-1604	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	9195	-0-	-2213	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	4303	-0-	-6737	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	2717	-0-	-8040	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	3004	-0-	-7136	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

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
06	14880	X	7238	-0-	-7642	-0-	429	1	6809	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	1633	-0-	-11945	-0-	443	1	1190	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	487	-0-	-13091	-0-	487	1			N	-0-					-0-
09	13140	X	351	-0-	-12789	-0-	351	1			N	-0-					-0-
10	8277	X	4654	-0-	-3623	-0-	245	1	4409	2	N	-0-					-0-
*11	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	595	1	16431	2	N	-0-					-0-

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
06	14460	X	13189	-0-	-1271	-0-	13189	2			Y	-0-					-0-
07	14663	X	13638	-0-	-1025	-0-	13638	2			Y	-0-					-0-
08	14446	X	13463	-0-	-983	-0-	13423	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	13710	X	12742	-0-	-968	-0-	12742	2			Y	-0-					-0-
10	13919	X	12763	-0-	-1156	-0-	12763	2			Y	-0-					-0-
11	13200	X	12221	-0-	-979	-0-	12221	2			Y	-0-					-0-

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
06	20204	X	20204	-0-	-0-	-0-	20204	2			N	-0-					-0-
07	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	21100	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	19525	-0-	-563	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	20102	-0-	-88	-0-	20102	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	13285	-0-	-7826	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
*11	20430	X	2792	-0-	-17638	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17400	X	16558	-0-	-842	-0-	16558	3			Y	-0-					-0-
07	17980	X	16788	-0-	-1192	-0-	16749	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	18011	X	16231	-0-	-1780	-0-	16231	3			Y	-0-					-0-
09	17400	X	15420	-0-	-1980	-0-	15420	3			Y	-0-					-0-
10	17174	X	15763	-0-	-1411	-0-	15638	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
11	16560	X	14817	-0-	-1743	-0-	14817	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8455	-0-	-665	-0-	8455	2			Y	-0-					-0-
07	9176	X	8233	-0-	-943	-0-	8233	2			Y	-0-					-0-
08	9207	X	8313	-0-	-894	-0-	8273	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	8910	X	7867	-0-	-1043	-0-	7867	2			Y	-0-					-0-
10	9207	X	7871	-0-	-1336	-0-	7871	2			Y	-0-					-0-
11	8460	X	7570	-0-	-890	-0-	7570	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17580	X	16389	-0-	-1191	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	16490	-0-	-1583	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	16088	-0-	-1985	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	15378	-0-	-1482	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	15492	-0-	-1930	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	14987	-0-	-1393	-0-	14987	2			N	-0-					-0-

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
06	8130	X	6284	-0-	-1846	-0-	189	1	6095	2	Y	-0-					-0-
07	8401	X	6642	-0-	-1759	-0-	242	1	6400	2	Y	-0-					-0-
08	8184	X	7917	-0-	-267	-0-	323	1	7594	2	Y	-0-					-0-
09	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	314	1	6868	2	Y	124	124	8			-0-
							136	9									
10	6634	X	5968	-0-	-666	-0-	303	1	5665	2	Y	-0-					-0-
11	7650	X	4640	-0-	-3010	-0-	254	1	4386	2	Y	-0-					-0-

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
06	16620	X	193	-0-	-16427	-0-	193	1			N	-0-					-0-
07	17174	X	1114	-0-	-16060	-0-	85	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	15382	-0-	-1792	-0-	191	1	15191	2	N	-0-					-0-
09	16530	X	15398	-0-	-1132	-0-	75	1	15323	2	N	-0-					-0-
10	16182	X	14113	-0-	-2069	-0-	185	1	13928	2	N	-0-					-0-
11	14880	X	13278	-0-	-1602	-0-	170	1	13108	2	N	-0-					-0-

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
06	13590	X	10955	-0-	-2635	-0-	328	1	10627	2	N	-0-					-0-
07	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	184	1	20061	2	N	-0-					-0-
08	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	181	1	19125	2	N	-0-					-0-
09	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	184	1	17384	2	N	-0-					-0-
10	20243	X	16690	-0-	-3553	-0-	175	1	16515	2	N	-0-					-0-
11	19590	X	14757	-0-	-4833	-0-	170	1	14587	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	10172	-0-	-508	-0-	10172	2			Y	-0-					-0-
07	10726	X	9892	-0-	-834	-0-	9892	2			Y	-0-					-0-
08	10943	X	9704	-0-	-1239	-0-	9664	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	10590	X	9057	-0-	-1533	-0-	9057	2			Y	-0-					-0-
10	10943	X	9274	-0-	-1669	-0-	9274	2			Y	-0-					-0-
11	10170	X	9131	-0-	-1039	-0-	9131	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13290	X	12167	-0-	-1123	-0-	12167	2			Y	-0-					-0-
07	13361	X	12432	-0-	-929	-0-	12432	2			Y	-0-					-0-
08	13175	X	12223	-0-	-952	-0-	12223	2			Y	-0-					-0-
09	12630	X	11686	-0-	-944	-0-	11661	2	25	9	Y	23	21	1			2
10	12679	X	11793	-0-	-886	-0-	11793	2			Y	-0-					2
11	12180	X	11339	-0-	-841	-0-	11339	2			Y	-0-					2

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	8605	-0-	-995	-0-	8605	2			Y	-0-					-0-
07	9641	X	8774	-0-	-867	-0-	8774	2			Y	-0-					-0-
08	9424	X	8643	-0-	-781	-0-	8603	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	9000	X	8174	-0-	-826	-0-	8174	2			Y	-0-					-0-
10	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	8296	2			Y	-0-					-0-
11	8610	X	7927	-0-	-683	-0-	7927	2			Y	-0-					-0-

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
06	42300	X	34645	-0-	-7655	-0-	34645	2			N	-0-					-0-
07	41571	X	34858	-0-	-6713	-0-	34858	2			N	-0-					-0-
08	39215	X	33924	-0-	-5291	-0-	33924	2			N	-0-					-0-
09	36690	X	31977	-0-	-4713	-0-	31977	2			N	-0-					-0-
10	36673	X	32272	-0-	-4401	-0-	32272	2			N	-0-					-0-
11	34650	X	30655	-0-	-3995	-0-	30655	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

06	23850	X	17536	-0-	-6314	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	17715	-0-	-3148	-0-	17715	2			N	-0-					-0-
08	19933	X	17423	-0-	-2510	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	15837	-0-	-3453	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	17014	-0-	-2919	-0-	17014	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	16249	-0-	-1301	-0-	16249	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

06	13590	X	10791	-0-	-2799	-0-	367	1	10424	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	10791	-0-	-1857	-0-	388	1	10403	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	10587	-0-	-2061	-0-	361	1	10226	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10249	-0-	-1001	-0-	385	1	9864	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	8064	-0-	-3096	-0-	290	1	7774	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	9846	-0-	-954	-0-	390	1	9456	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

06	15300	X	14750	-0-	-550	-0-	14688	2	62	9	N	56					59
07	15934	X	14854	-0-	-1080	-0-	14822	2	32	9	N	29					88
08	15934	X	14728	-0-	-1206	-0-	14728	2			N	-0-					88
09	15420	X	14115	-0-	-1305	-0-	14115	2			N	-0-					88
10	15686	X	14685	-0-	-1001	-0-	14683	2	2	9	N	2					90
11	14760	X	14001	-0-	-759	-0-	14001	2			N	-0-					90

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

06	20250	X	16575	-0-	-3675	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	17531	-0-	-2247	-0-	17531	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17026	-0-	-2752	-0-	17026	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	13659	-0-	-3831	-0-	26	1	13633	2	N	-0-					-0-
10	17732	X	7807	-0-	-9925	-0-	178	1	7629	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	10842	-0-	-6138	-0-	10842	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

06	19260	X	17311	-0-	-1949	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	14352	-0-	-4248	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	14786	-0-	-187	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	13372	-0-	-3938	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	8982	-0-	-8905	-0-	110	1	8872	2	N	-0-					-0-
11	17310	X	10075	-0-	-7235	-0-	147	1	9928	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

06	8850	X	2961	-0-	-5889	-0-	199	1	2762	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7166	-0-	-1545	-0-	209	1	6957	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7840	-0-	-189	-0-	207	1	7633	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6428	-0-	-1342	-0-	210	1	6218	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7840	-0-	-189	-0-	206	1	7634	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	2672	-0-	-4918	-0-	194	1	2478	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16320	X	10990	-0-	-5330	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	10147	-0-	-4578	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12107	-0-	-2308	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
09	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	16485	2			N	-0-					-0-
10	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
*11	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12752	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

06	19770	X	17164	-0-	-2606	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	17465	-0-	-2964	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	16531	-0-	-3898	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	15952	-0-	-2378	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	16056	-0-	-2885	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	14527	-0-	-2633	-0-	14527	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

06	21240	X	18827	-0-	-2413	-0-	18827	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	18828	-0-	-1694	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	18664	-0-	-1858	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	17463	-0-	-2397	-0-	17463	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	17637	-0-	-2637	-0-	17637	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	16070	-0-	-2770	-0-	16070	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

06	19980	X	18371	-0-	-1609	-0-	18371	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	18033	-0-	-1187	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17152	-0-	-2626	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	14971	-0-	-4169	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	17012	-0-	-2766	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	16695	-0-	-1665	-0-	16695	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

06	37020	X	31797	-0-	-5223	-0-	31797	2			N	-0-					-0-
07	34286	X	31703	-0-	-2583	-0-	31703	2			N	-0-					-0-
08	32457	X	30490	-0-	-1967	-0-	30490	2			N	-0-					-0-
09	31800	X	27438	-0-	-4362	-0-	27438	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	28538	-0-	-4322	-0-	28538	2			N	-0-					-0-
11	31800	X	26445	-0-	-5355	-0-	26445	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

06	7440	X	5484	-0-	-1956	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-
07	7688	X	5478	-0-	-2210	-0-	5478	2			Y	-0-					-0-
08	6634	X	5307	-0-	-1327	-0-	5267	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	5850	X	5416	-0-	-434	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5208	-0-	-465	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

06	15240	X	10731	-0-	-4509	-0-	236	1	10495	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	12966	-0-	-1573	-0-	221	1	12745	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	11696	-0-	-2099	-0-	284	1	11412	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	9821	-0-	-2059	-0-	283	1	9538	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	12336	-0-	-622	-0-	250	1	12086	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	7075	-0-	-5465	-0-	287	1	6788	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	9757	-0-	-323	-0-	9757	2			Y	-0-					-0-
07	11563	X	9733	-0-	-1830	-0-	9733	2			Y	-0-					-0-
08	11563	X	9707	-0-	-1856	-0-	9707	2			Y	-0-					-0-
09	11190	X	9361	-0-	-1829	-0-	9361	2			Y	-0-					-0-
10	11253	X	9688	-0-	-1565	-0-	9688	2			Y	-0-					-0-
11	9750	X	9666	-0-	-84	-0-	9666	2			Y	-0-					-0-

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
06	22140	X	19977	-0-	-2163	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	20352	-0-	-1007	-0-	80	1	20272	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	20095	-0-	-1264	-0-	20095	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	18617	-0-	-1543	-0-	18617	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	18391	-0-	-2255	-0-	18391	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	17034	-0-	-2946	-0-	17034	2			N	-0-					-0-

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
06	16830	X	13591	-0-	-3239	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	13449	-0-	-3229	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	13168	-0-	-3231	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	12667	-0-	-3203	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
10	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12746	-0-	-844	-0-	12746	2			N	-0-					-0-

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
06	5370	X	463	-0-	-4907	-0-	370	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	149	-0-	-4191	-0-	149	1			Y	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	16710	X	15379	-0-	-1331	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	16661	-0-	-2187	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	11662	-0-	-7186	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	13955	-0-	-4285	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	11043	-0-	-6441	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	12591	-0-	-3519	-0-	12591	2			N	-0-					-0-

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
06	25350	X	22544	-0-	-2806	-0-	22544	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	22397	-0-	-3333	-0-	22397	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	18948	-0-	-6782	-0-	18948	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	16182	-0-	-8718	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	16232	-0-	-7886	-0-	16232	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	15571	-0-	-6959	-0-	15571	2			N	-0-					-0-

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
06	11280	X	9761	-0-	-1519	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10183	-0-	-1194	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9643	-0-	-1703	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9719	-0-	-901	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	8985	-0-	-1369	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8417	-0-	-1423	-0-	8417	2			N	-0-					-0-

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
06	22950	X	21800	-0-	-1150	-0-	21800	2			N	-0-			-0-
07	23436	X	22056	-0-	-1380	-0-	22056	2			N	-0-			-0-
08	23436	X	21642	-0-	-1794	-0-	21642	2			N	-0-			-0-
09	22350	X	20615	-0-	-1735	-0-	20615	2			N	-0-			-0-
10	22537	X	20420	-0-	-2117	-0-	20420	2			N	-0-			-0-
11	21810	X	18636	-0-	-3174	-0-	18636	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

06	13260	X	12588	-0-	-672	-0-	334	1	12254	2	N	-0-			-0-
07	14911	X	13130	-0-	-1781	-0-	339	1	12791	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	13426	-0-	-1485	-0-	338	1	13088	2	N	-0-			-0-
09	14430	X	11509	-0-	-2921	-0-	327	1	11182	2	N	-0-			-0-
10	14043	X	11344	-0-	-2699	-0-	338	1	11006	2	N	-0-			-0-
11	12990	X	10756	-0-	-2234	-0-	324	1	10432	2	N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

06	15690	X	12665	-0-	-3025	-0-	12665	2			N	-0-			-0-
07	16213	X	13523	-0-	-2690	-0-	13523	2			N	-0-			-0-
08	15097	X	13062	-0-	-2035	-0-	13062	2			N	-0-			-0-
09	13740	X	9740	-0-	-4000	-0-	9740	2			N	-0-			-0-
10	14167	X	9626	-0-	-4541	-0-	9626	2			N	-0-			-0-
11	13080	X	7064	-0-	-6016	-0-	7064	2			N	-0-			-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

06	14490	X	13171	-0-	-1319	-0-	13171	2			N	-0-			-0-
07	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	14916	2			N	-0-			-0-
08	14229	X	12507	-0-	-1722	-0-	12507	2			N	-0-			-0-
09	13770	X	12877	-0-	-893	-0-	12877	2			N	-0-			-0-
10	14911	X	14048	-0-	-863	-0-	14048	2			N	-0-			-0-
11	14430	X	13394	-0-	-1036	-0-	13394	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

06	16470	X	15058	-0-	-1412	-0-	15058	2			N	-0-			-0-
07	16275	X	14282	-0-	-1993	-0-	14282	2			N	-0-			-0-
08	16275	X	12895	-0-	-3380	-0-	12895	2			N	-0-			-0-
09	15480	X	14169	-0-	-1311	-0-	14169	2			N	-0-			-0-
10	15562	X	14766	-0-	-796	-0-	14766	2			N	-0-			-0-
11	15060	X	14470	-0-	-590	-0-	14470	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

06	23130	X	21753	-0-	-1377	-0-	21753	2			N	-0-			-0-
07	24384	X	24384	-0-	-0-	-0-	24384	2			N	-0-			-0-
08	23531	X	23531	-0-	-0-	-0-	23531	2			N	-0-			-0-
09	22230	X	21866	-0-	-364	-0-	21866	2			N	-0-			-0-
10	24397	X	22160	-0-	-2237	-0-	22160	2			N	-0-			-0-
11	23610	X	20999	-0-	-2611	-0-	20999	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

06	16590	X	11942	-0-	-4648	-0-	412	1	11530	2	N	-0-			-0-
07	17143	X	12171	-0-	-4972	-0-	457	1	11714	2	N	-0-			-0-
08	13206	X	12385	-0-	-821	-0-	456	1	11929	2	N	-0-			-0-
09	12780	X	7762	-0-	-5018	-0-	444	1	7318	2	N	-0-			-0-
10	12772	X	8045	-0-	-4727	-0-	480	1	7565	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	7884	-0-	-4116	-0-	481	1	7403	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28290	X	20623	-0-	-7667	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
07	29233	X	24246	-0-	-4987	-0-	24246	2			N	-0-					-0-
08	31465	X	21355	-0-	-10110	-0-	21355	2			N	-0-					-0-
09	30450	X	22421	-0-	-8029	-0-	22421	2			N	-0-					-0-
10	31465	X	22111	-0-	-9354	-0-	22111	2			N	-0-					-0-
11	23460	X	20446	-0-	-3014	-0-	20446	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

06	22440	X	18880	-0-	-3560	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
07	23188	X	21109	-0-	-2079	-0-	21109	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	20450	-0-	-2738	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	19982	-0-	-2458	-0-	19982	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	20226	-0-	-2962	-0-	20226	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	18784	-0-	-1646	-0-	18784	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

06	11130	X	10500	-0-	-630	-0-	10500	2			N	-0-					3
07	12028	X	10709	-0-	-1319	-0-	10709	2			N	-0-					3
08	12028	X	10532	-0-	-1496	-0-	10532	2			N	-0-					3
09	11640	X	9999	-0-	-1641	-0-	9999	2			N	-0-					3
10	11067	X	10282	-0-	-785	-0-	10148	2	134	9	N	122	125	1			-0-
11	10500	X	9771	-0-	-729	-0-	9771	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

06	14460	X	14302	-0-	-158	-0-	14302	2			Y	-0-					-0-
07	15283	X	14247	-0-	-1036	-0-	14235	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	16740	X	14235	-0-	-2505	-0-	14235	2			Y	-0-					-0-
09	16200	X	13381	-0-	-2819	-0-	13381	2			Y	-0-					-0-
10	16740	X	12687	-0-	-4053	-0-	12662	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	14310	X	13052	-0-	-1258	-0-	13052	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

06	5820	X	3328	-0-	-2492	-0-	498	1	2830	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	465	-0-	-4805	-0-	107	1	358	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

06	13920	X	11424	-0-	-2496	-0-	150	1	11274	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11079	-0-	-1290	-0-	162	1	10917	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	10333	-0-	-1850	-0-	161	1	10172	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	9414	-0-	-2376	-0-	154	1	9260	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	10041	-0-	-2142	-0-	254	1	9787	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	8730	-0-	-2700	-0-	241	1	8489	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

06	11460	X	10041	-0-	-1419	-0-	299	1	9742	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	10063	-0-	-1841	-0-	315	1	9748	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	9268	-0-	-2636	-0-	312	1	8956	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	8909	-0-	-2611	-0-	277	1	8632	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	8267	-0-	-2118	-0-	329	1	7938	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	7858	-0-	-2192	-0-	394	1	7464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29070	X	25245	-0-	-3825	-0-	25245	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	25973	-0-	-4066	-0-	25973	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	24361	-0-	-3384	-0-	24361	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	19641	-0-	-7209	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	21533	-0-	-4724	-0-	21533	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	22479	-0-	-2781	-0-	22479	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

06	34980	X	30750	-0-	-4230	-0-	30750	2			N	-0-					-0-
07	33294	X	31029	-0-	-2265	-0-	31029	2			N	-0-					-0-
08	32395	X	30280	-0-	-2115	-0-	30280	2			N	-0-					-0-
09	31350	X	28387	-0-	-2963	-0-	28387	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	28572	-0-	-3823	-0-	28572	2			N	-0-					-0-
11	30750	X	26014	-0-	-4736	-0-	26014	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

06	30360	X	24834	-0-	-5526	-0-	24834	2			N	-0-					-0-
07	30752	X	26250	-0-	-4502	-0-	26250	2			N	-0-					-0-
08	29450	X	23004	-0-	-6446	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
09	27090	X	20198	-0-	-6892	-0-	20198	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	24721	-0-	-1536	-0-	24721	2			N	-0-					-0-
11	25410	X	23213	-0-	-2197	-0-	23213	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

06	17820	X	4656	-0-	-13164	-0-	479	1	4177	2	N	-0-					-0-
07	18414	X	418	-0-	-17996	-0-	418	1			N	-0-					-0-
08	18414	X	4971	-0-	-13443	-0-	506	1	4465	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	2947	-0-	-7433	-0-	502	1	2445	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	6294	-0-	-2634	-0-	531	1	5763	2	N	-0-					-0-
*11	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	432	1	6929	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

06	25110	X	20718	-0-	-4392	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	20251	-0-	-5107	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	19935	-0-	-3408	-0-	19935	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	19303	-0-	-2327	-0-	19303	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	18966	-0-	-3137	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	17324	-0-	-3406	-0-	17324	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

06	14760	X	13398	-0-	-1362	-0-	227	1	13171	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	15998	-0-	-29	-0-	158	1	15840	2	N	-0-					-0-
08	16027	X	14213	-0-	-1814	-0-	216	1	13997	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	11755	-0-	-3755	-0-	321	1	11434	2	N	-0-					-0-
10	15996	X	12881	-0-	-3115	-0-	358	1	12523	2	N	-0-					-0-
11	15480	X	11694	-0-	-3786	-0-	222	1	11472	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

06	29730	X	27705	-0-	-2025	-0-	27705	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	27049	-0-	-2308	-0-	27049	2			N	-0-					-0-
08	29357	X	27619	-0-	-1738	-0-	27619	2			N	-0-					-0-
09	28410	X	26739	-0-	-1671	-0-	26739	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	26686	-0-	-1989	-0-	26686	2			N	-0-					-0-
11	27720	X	25204	-0-	-2516	-0-	25204	2			N	-0-					-0-

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
06	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	19507	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	17029	-0-	-3741	-0-	54	1	16975	2	N	-0-					-0-
08	21700	X	17623	-0-	-4077	-0-	156	1	17467	2	N	-0-					-0-
09	21000	X	16485	-0-	-4515	-0-	140	1	16345	2	N	-0-					-0-
10	21700	X	14840	-0-	-6860	-0-	190	1	14650	2	N	-0-					-0-
11	19500	X	14401	-0-	-5099	-0-	151	1	14250	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

06	34290	X	26434	-0-	-7856	-0-	26434	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	30657	-0-	-4776	-0-	30657	2			N	-0-					-0-
08	34658	X	29759	-0-	-4899	-0-	29759	2			N	-0-					-0-
09	32430	X	27965	-0-	-4465	-0-	27965	2			N	-0-					-0-
10	32457	X	28418	-0-	-4039	-0-	28418	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	26575	-0-	-3095	-0-	26575	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

06	43680	X	37913	-0-	-5767	-0-	37913	2			N	-0-					-0-
07	45136	X	37276	-0-	-7860	-0-	37276	2			N	-0-					-0-
08	40765	X	36242	-0-	-4523	-0-	36242	2			N	-0-					-0-
09	37920	X	34134	-0-	-3786	-0-	34134	2			N	-0-					-0-
10	39184	X	34308	-0-	-4876	-0-	34308	2			N	-0-					-0-
11	37920	X	32020	-0-	-5900	-0-	32020	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

06	31500	X	29039	-0-	-2461	-0-	29039	2			N	-0-					-0-
07	32550	X	30475	-0-	-2075	-0-	30475	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	29629	-0-	-2425	-0-	29629	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	27816	-0-	-2664	-0-	27816	2			N	-0-					-0-
10	30473	X	27744	-0-	-2729	-0-	27744	2			N	-0-					-0-
11	29490	X	25350	-0-	-4140	-0-	25350	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

06	8100	X	7366	-0-	-734	-0-	342	1	7021	2	Y	3	3	8			85
							3	9									
07	8370	X	6609	-0-	-1761	-0-	436	1	6173	2	Y	-0-					85
08	8370	X	6581	-0-	-1789	-0-	350	1	6228	2	Y	3					88
							3	9									
09	8100	X	6635	-0-	-1465	-0-	375	1	6256	2	Y	4	4	8			88
							4	9									
10	8370	X	5958	-0-	-2412	-0-	333	1	5624	2	Y	1	1	8			88
							1	9									
11	7380	X	6956	-0-	-424	-0-	289	1	6661	2	Y	5	5	8			88
							6	9									

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

06	34740	X	30542	-0-	-4198	-0-	30542	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	30510	-0-	-4923	-0-	30510	2			N	-0-					-0-
08	34224	X	29582	-0-	-4642	-0-	29582	2			N	-0-					-0-
09	32940	X	27770	-0-	-5170	-0-	27770	2			N	-0-					-0-
10	32643	X	29291	-0-	-3352	-0-	29291	2			N	-0-					-0-
11	30540	X	27168	-0-	-3372	-0-	27168	2			N	-0-					-0-

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
06	37920	X	29841	-0-	-8079	-0-	29841	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	29169	-0-	-7659	-0-	29169	2			N	-0-					-0-
08	34131	X	25243	-0-	-8888	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	25226	-0-	-6724	-0-	25226	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	26630	-0-	-4215	-0-	26630	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	25961	-0-	-3889	-0-	25961	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20820	X	18405	-0-	-2415	-0-	18405	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	15805	-0-	-5709	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	17996	-0-	-3673	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	16570	-0-	-4400	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	13316	-0-	-8353	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	15395	-0-	-3025	-0-	15395	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23100	X	15	-0-	-23085	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	471	1	9221	3	N	-0-					-0-
08	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	356	1	9379	3	N	-0-					-0-
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	9703	X	5883	-0-	-3820	-0-	467	1	5416	3	N	-0-					-0-
*11	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	522	1	14448	3	N	-0-					-0-

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
06	24810	X	23687	-0-	-1123	-0-	23687	2			N	-0-					-0-
07	25860	X	25860	-0-	-0-	-0-	25860	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	24728	-0-	-909	-0-	24728	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	22502	-0-	-2308	-0-	22502	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	24578	-0-	-1059	-0-	24578	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	22454	-0-	-2356	-0-	22454	2			N	-0-					-0-

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
06	22080	X	18766	-0-	-3314	-0-	18766	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	18749	-0-	-2424	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	18101	-0-	-2111	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17085	-0-	-2235	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	17247	-0-	-2159	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	16027	-0-	-2753	-0-	16027	2			N	-0-					-0-

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
06	27300	X	24304	-0-	-2996	-0-	24304	2			N	-0-					-0-
07	27962	X	24691	-0-	-3271	-0-	24691	2			N	-0-					-0-
08	27962	X	23931	-0-	-4031	-0-	23931	2			N	-0-					-0-
09	26160	X	22423	-0-	-3737	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
10	25730	X	22460	-0-	-3270	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	20864	-0-	-3436	-0-	20864	2			N	-0-					-0-

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
06	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	23174	2			N	-0-					-0-
07	23910	X	23910	-0-	-0-	-0-	23910	2			N	-0-					-0-
08	23382	X	23382	-0-	-0-	-0-	23382	2			N	-0-					-0-
09	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	22551	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	22618	-0-	-415	-0-	22618	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	21007	-0-	-1283	-0-	21007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	34770	X	445	-0-	-34325	-0-	118	1	327	3	N	-0-					-0-
07	34230	X	34230	-0-	-0-	-0-	401	1	33829	3	N	-0-					-0-
08	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	227	1	34770	3	N	-0-					-0-
09	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	194	1	29771	3	N	-0-					-0-
10	34224	X	28988	-0-	-5236	-0-	196	1	28792	3	N	-0-					-0-
11	33870	X	25859	-0-	-8011	-0-	192	1	25667	3	N	-0-					-0-

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
06	12300	X	8584	-0-	-3716	-0-	250	1	8334	2	Y	-0-					-0-
07	11811	X	7825	-0-	-3986	-0-	294	1	7531	2	Y	-0-					-0-
08	11470	X	8424	-0-	-3046	-0-	333	1	8091	2	Y	-0-					-0-
09	9210	X	7979	-0-	-1231	-0-	320	1	7578	2	Y	74	74	8			-0-
							81	9									
10	8866	X	8239	-0-	-627	-0-	279	1	7960	2	Y	-0-					-0-
11	8580	X	6821	-0-	-1759	-0-	245	1	6576	2	Y	-0-					-0-

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
06	35460	X	31541	-0-	-3919	-0-	31541	2			N	-0-					-0-
07	36642	X	31466	-0-	-5176	-0-	31466	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	29233	-0-	-4712	-0-	29233	2			N	-0-					-0-
09	32370	X	29006	-0-	-3364	-0-	29006	2			N	-0-					-0-
10	32581	X	28583	-0-	-3998	-0-	28583	2			N	-0-					-0-
11	31530	X	24872	-0-	-6658	-0-	24872	2			N	-0-					-0-

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
06	10380	X	5613	-0-	-4767	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5351	-0-	-3453	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5112	-0-	-2080	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4718	-0-	-1702	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
10	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
*11	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12854	2			N	-0-					-0-

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
06	36450	X	30790	-0-	-5660	-0-	30790	2			N	-0-					-0-
07	36053	X	31816	-0-	-4237	-0-	31816	2			N	-0-					-0-
08	33790	X	31906	-0-	-1884	-0-	31906	2			N	-0-					-0-
09	31680	X	30347	-0-	-1333	-0-	30347	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	30950	-0-	-856	-0-	30950	2			N	-0-					-0-
11	30870	X	28076	-0-	-2794	-0-	28076	2			N	-0-					-0-

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
06	33630	X	26667	-0-	-6963	-0-	26667	2			N	-0-					-0-
07	30628	X	24646	-0-	-5982	-0-	24646	2			N	-0-					-0-
08	29295	X	26703	-0-	-2592	-0-	26703	2			N	-0-					-0-
09	28350	X	25504	-0-	-2846	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
10	27559	X	24518	-0-	-3041	-0-	24518	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	23020	-0-	-3650	-0-	23020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	28260	X	8499	-0-	-19761	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	20126	-0-	-6658	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	23769	-0-	-3015	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
09	25920	X	21872	-0-	-4048	-0-	21872	2			N	-0-					-0-
10	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	20496	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	15964	-0-	-7046	-0-	15964	2			N	-0-					-0-

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
06	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	27190	2			N	-0-					-0-
07	23544	X	23544	-0-	-0-	-0-	23544	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	19126	-0-	-4403	-0-	19126	2			N	-0-					-0-
09	22770	X	18022	-0-	-4748	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	20622	-0-	-2907	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	22625	-0-	-145	-0-	22625	2			N	-0-					-0-

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
06	25650	X	16151	-0-	-9499	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	13532	-0-	-7827	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	14932	-0-	-6427	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	13516	-0-	-7154	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	12050	-0-	-6860	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	13093	-0-	-3047	-0-	13093	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12630	X	7885	-0-	-4745	-0-	317	1	7568	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11401	-0-	-565	-0-	458	1	10943	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	6701	-0-	-4273	-0-	390	1	6311	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	7815	-0-	-2805	-0-	470	1	7345	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	5817	-0-	-5591	-0-	468	1	5349	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	6602	-0-	-4438	-0-	621	1	5981	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 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
06	13860	X	12228	-0-	-1632	-0-	12228	2			Y	-0-					-0-
07	14322	X	12534	-0-	-1788	-0-	12477	2	57	9	Y	52					52
08	13888	X	12099	-0-	-1789	-0-	12099	2			Y	-0-					52
09	13170	X	11421	-0-	-1749	-0-	11421	2			Y	-0-	21	1			31
10	12989	X	11596	-0-	-1393	-0-	11596	2			Y	-0-					31
11	12240	X	11055	-0-	-1185	-0-	11055	2			Y	-0-					31

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
06	27120	X	18817	-0-	-8303	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	21786	-0-	-4998	-0-	21786	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	20877	-0-	-4171	-0-	20877	2			N	-0-					-0-
09	24240	X	20806	-0-	-3434	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	19972	-0-	-1821	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	18042	-0-	-3048	-0-	18042	2			N	-0-					-0-

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
06	34590	X	29655	-0-	-4935	-0-	29655	2			N	-0-					-0-
07	34007	X	30031	-0-	-3976	-0-	30031	2			N	-0-					-0-
08	32891	X	29496	-0-	-3395	-0-	29496	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	28369	-0-	-3251	-0-	28369	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	28517	-0-	-3289	-0-	28517	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	27226	-0-	-2444	-0-	27226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51450	X	48051	-0-	-3399	-0-	48051	3			N	-0-					-0-
07	54188	X	48582	-0-	-5606	-0-	48582	3			N	-0-					-0-
08	54188	X	47816	-0-	-6372	-0-	47816	3			N	-0-					-0-
09	52440	X	45139	-0-	-7301	-0-	45139	3			N	-0-					-0-
10	50778	X	46248	-0-	-4530	-0-	46248	3			N	-0-					-0-
11	48060	X	43862	-0-	-4198	-0-	43862	3			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

06	32160	X	26206	-0-	-5954	-0-	26206	2			N	-0-					-0-
07	31837	X	26503	-0-	-5334	-0-	26503	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	25955	-0-	-4363	-0-	25955	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	24756	-0-	-3954	-0-	24756	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	26317	-0-	-2017	-0-	26317	2			N	-0-					-0-
11	26220	X	24698	-0-	-1522	-0-	24698	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

06	28950	X	22245	-0-	-6705	-0-	22245	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	22202	-0-	-6442	-0-	22202	2			N	-0-					-0-
08	27218	X	21144	-0-	-6074	-0-	21144	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	10738	-0-	-14642	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
10	24676	X	2509	-0-	-22167	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	7377	-0-	-14883	-0-	7377	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

06	44850	X	40104	-0-	-4746	-0-	40104	2			N	-0-					-0-
07	40393	X	39602	-0-	-791	-0-	39602	2			N	-0-					-0-
08	40393	X	38757	-0-	-1636	-0-	38757	2			N	-0-					-0-
09	40110	X	36744	-0-	-3366	-0-	36744	2			N	-0-					-0-
10	41447	X	35710	-0-	-5737	-0-	35710	2			N	-0-					-0-
11	40110	X	34271	-0-	-5839	-0-	34271	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

06	27330	X	22920	-0-	-4410	-0-	22920	2			N	-0-					-0-
07	28241	X	24560	-0-	-3681	-0-	24560	2			N	-0-					-0-
08	28241	X	23079	-0-	-5162	-0-	23079	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	22750	-0-	-2690	-0-	22750	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	22579	-0-	-3709	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	20967	-0-	-2793	-0-	20967	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	481	1	4464	2	N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	537	1	4193	2	N	-0-					-0-
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	494	1	4557	2	N	-0-					-0-
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	518	1	3867	2	N	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	530	1	3253	2	N	-0-					-0-
*11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	477	1	2908	2	N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

06	24030	X	22279	-0-	-1751	-0-	22279	3			N	-0-					-0-
07	24056	X	22542	-0-	-1514	-0-	22542	3			N	-0-					-0-
08	23250	X	21641	-0-	-1609	-0-	21641	3			N	-0-					-0-
09	22290	X	19986	-0-	-2304	-0-	19986	3			N	-0-					-0-
10	23033	X	21160	-0-	-1873	-0-	21160	3			N	-0-					-0-
11	22290	X	20491	-0-	-1799	-0-	20491	3			N	-0-					-0-

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
06	22290	X	20924	-0-	-1366	-0-	20924	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	21068	-0-	-1965	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	20231	-0-	-2244	-0-	20231	2			N	-0-					-0-
09	21120	X	19071	-0-	-2049	-0-	19071	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	19502	-0-	-2167	-0-	19502	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	18014	-0-	-2896	-0-	18014	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

06	51840	X	46526	-0-	-5314	-0-	46526	2			N	-0-					-0-
07	52545	X	46075	-0-	-6470	-0-	46075	2			N	-0-					-0-
08	52545	X	44006	-0-	-8539	-0-	44006	2			N	-0-					-0-
09	47340	X	39981	-0-	-7359	-0-	39981	2			N	-0-					-0-
10	48918	X	37821	-0-	-11097	-0-	37821	2			N	-0-					-0-
11	46530	X	35810	-0-	-10720	-0-	35810	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

06	24090	X	22826	-0-	-1264	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
07	24134	X	24134	-0-	-0-	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
08	23233	X	23233	-0-	-0-	-0-	23233	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	21823	-0-	-1007	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	22441	-0-	-1708	-0-	22441	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	21366	-0-	-2004	-0-	21366	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

06	21161	X	21161	-0-	-0-	-0-	21161	2			N	-0-					-0-
07	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
08	22041	X	21370	-0-	-671	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	19337	-0-	-1993	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	18815	-0-	-4063	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	16834	-0-	-5306	-0-	16834	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

06	15990	X	14593	-0-	-1397	-0-	14593	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14525	-0-	-1347	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14401	-0-	-1099	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13645	-0-	-1085	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	13114	-0-	-1952	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	12681	-0-	-1899	-0-	12681	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

06	20370	X	19060	-0-	-1310	-0-	19060	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	19022	-0-	-1469	-0-	19022	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	18831	-0-	-978	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17969	-0-	-1081	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17978	-0-	-1707	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	17052	-0-	-1998	-0-	17052	2			N	-0-					-0-

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
06	15180	X	13595	-0-	-1585	-0-	367 37	1 9	13191	3	N	34	125	1	3	8	26
07	15686	X	13600	-0-	-2086	-0-	408 24	1 9	13168	3	N	22					48
08	15438	X	13661	-0-	-1777	-0-	487 12	1 9	13162	3	N	11					59
09	14250	X	13682	-0-	-568	-0-	480 42	1 9	13160	3	N	38	4	8			93
10	14043	X	13372	-0-	-671	-0-	483 34	1 9	12855	3	N	31	1	8			123
11	13590	X	12527	-0-	-1063	-0-	475 6	1 9	12046	3	N	5	90	1	4	8	34

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

06	41010	X	41010	-0-	-0-	-0-	41010	2			N	-0-					-0-
07	39959	X	37605	-0-	-2354	-0-	37605	2			N	-0-					-0-
08	41478	X	38373	-0-	-3105	-0-	38373	2			N	-0-					-0-
09	40140	X	35548	-0-	-4592	-0-	35548	2			N	-0-					-0-
10	41478	X	36055	-0-	-5423	-0-	36055	2			N	-0-					-0-
11	40140	X	34478	-0-	-5662	-0-	34478	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

06	34230	X	33211	-0-	-1019	-0-	33211	2			N	-0-					-0-
07	36270	X	34901	-0-	-1369	-0-	34901	2			N	-0-					-0-
08	36270	X	28540	-0-	-7730	-0-	28540	2			N	-0-					-0-
09	35100	X	25742	-0-	-9358	-0-	25742	2			N	-0-					-0-
10	34906	X	25983	-0-	-8923	-0-	25983	2			N	-0-					-0-
11	33780	X	24863	-0-	-8917	-0-	24863	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

06	27900	X	25608	-0-	-2292	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
07	27993	X	26085	-0-	-1908	-0-	26085	2			N	-0-					-0-
08	27311	X	25532	-0-	-1779	-0-	25532	2			N	-0-					-0-
09	26430	X	24341	-0-	-2089	-0-	24341	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	25007	-0-	-1777	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	23722	-0-	-1898	-0-	23722	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

06	24870	X	20393	-0-	-4477	-0-	20393	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	23676	-0-	-2860	-0-	23676	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	23227	-0-	-3309	-0-	23227	2			N	-0-					-0-
09	25680	X	19141	-0-	-6539	-0-	19141	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	23239	-0-	-445	-0-	23239	2			N	-0-					-0-
*11	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	23936	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

06	35250	X	35250	-0-	-0-	-0-	35250	2			N	-0-					-0-
07	35331	X	35331	-0-	-0-	-0-	35331	2			N	-0-					-0-
08	32774	X	32774	-0-	-0-	-0-	32774	2			N	-0-					-0-
09	29678	X	29678	-0-	-0-	-0-	29678	2			N	-0-					-0-
10	28956	X	28956	-0-	-0-	-0-	28956	2			N	-0-					-0-
11	25890	X	25153	-0-	-737	-0-	25153	2			N	-0-					-0-

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
06	34830	X	29564	-0-	-5266	-0-	29564	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	29377	-0-	-6025	-0-	29377	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	28019	-0-	-5926	-0-	28019	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	26164	-0-	-6686	-0-	26164	2			N	-0-					-0-
10	32333	X	26155	-0-	-6178	-0-	26155	2			N	-0-					-0-
11	29550	X	24514	-0-	-5036	-0-	24514	2			N	-0-					-0-

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
06	16980	X	15720	-0-	-1260	-0-	15586	3	134	9	Y	122	178	1			49
07	17143	X	15848	-0-	-1295	-0-	15729	3	119	9	Y	108					157
08	16740	X	15821	-0-	-919	-0-	15707	3	114	9	Y	104	208	1			53
09	16020	X	15155	-0-	-865	-0-	15049	3	106	9	Y	96	1	8			148
10	16151	X	15375	-0-	-776	-0-	15214	3	161	9	Y	146	83	1			211
11	15690	X	14551	-0-	-1139	-0-	14423	3	128	9	Y	116	108	1	1	8	218

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
06	21390	X	20127	-0-	-1263	-0-	20127	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	20225	-0-	-545	-0-	20225	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	19537	-0-	-1233	-0-	19537	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	18356	-0-	-1774	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	20330	-0-	-471	-0-	20330	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	17674	-0-	-2456	-0-	17674	2			N	-0-					-0-

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
06	36900	X	7129	-0-	-29771	-0-	442	1	6687	3	N	-0-					-0-
07	29457	X	29457	-0-	-0-	-0-	375	1	29082	3	N	-0-					-0-
08	30793	X	30793	-0-	-0-	-0-	243	1	30550	3	N	-0-					-0-
09	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	432	1	12243	3	N	-0-					-0-
10	29450	X	25385	-0-	-4065	-0-	473	1	24912	3	N	-0-					-0-
11	29790	X	29335	-0-	-455	-0-	293	1	29042	3	N	-0-					-0-

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
06	34080	X	33516	-0-	-564	-0-	33516	2			N	-0-					-0-
07	34906	X	34041	-0-	-865	-0-	34041	2			N	-0-					-0-
08	35154	X	34657	-0-	-497	-0-	34657	2			N	-0-					-0-
09	34020	X	33501	-0-	-519	-0-	33501	2			N	-0-					-0-
10	35154	X	33677	-0-	-1477	-0-	33677	2			N	-0-					-0-
11	33540	X	31814	-0-	-1726	-0-	31814	2			N	-0-					-0-

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
06	24570	X	20172	-0-	-4398	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	19975	-0-	-4453	-0-	19975	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	19195	-0-	-4365	-0-	19195	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	17599	-0-	-4241	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	17781	-0-	-3888	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	16600	-0-	-3560	-0-	16600	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	23217	X	23217	-0-	-0-	-0-	23048	2	169	9	Y	154					179
07	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	22459	2			Y	-0-					179
08	24800	X	21746	-0-	-3054	-0-	21325	2	421	9	Y	383	336	1			226
09	24000	X	6362	-0-	-17638	-0-	6362	2			Y	-0-					226
10	24800	X	21828	-0-	-2972	-0-	21809	2	19	9	Y	17	193	1			50
11	23220	X	19300	-0-	-3920	-0-	19300	2			Y	-0-					50

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
06	46530	X	42255	-0-	-4275	-0-	42255	2			N	-0-					-0-
07	47647	X	42855	-0-	-4792	-0-	42855	2			N	-0-					-0-
08	47182	X	42101	-0-	-5081	-0-	42101	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	40398	-0-	-3612	-0-	40398	2			N	-0-					-0-
10	44609	X	40122	-0-	-4487	-0-	40122	2			N	-0-					-0-
11	42270	X	40387	-0-	-1883	-0-	40387	2			N	-0-					-0-

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
06	64369	X	64369	-0-	-0-	-0-	64369	2			N	-0-					-0-
07	66901	X	66901	-0-	-0-	-0-	66901	2			N	-0-					-0-
08	62765	X	62765	-0-	-0-	-0-	62765	2			N	-0-					-0-
09	64380	X	60513	-0-	-3867	-0-	60513	2			N	-0-					-0-
10	66898	X	60296	-0-	-6602	-0-	60296	2			N	-0-					-0-
11	64740	X	41420	-0-	-23320	-0-	41420	2			N	-0-					-0-

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
06	58200	X	55789	-0-	-2411	-0-	55789	3			N	-0-					-0-
07	60140	X	55934	-0-	-4206	-0-	55934	3			N	-0-					-0-
08	60140	X	54310	-0-	-5830	-0-	54310	3			N	-0-					-0-
09	58200	X	51403	-0-	-6797	-0-	51403	3			N	-0-					-0-
10	60140	X	52428	-0-	-7712	-0-	52428	3			N	-0-					-0-
11	55800	X	48053	-0-	-7747	-0-	48053	3			N	-0-					-0-

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
06	25020	X	20773	-0-	-4247	-0-	20773	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	20191	-0-	-4671	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	19545	-0-	-4356	-0-	19545	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	16289	-0-	-6121	-0-	16289	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	15739	-0-	-6798	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
11	20760	X	14644	-0-	-6116	-0-	14644	2			N	-0-					-0-

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
06	28830	X	18800	-0-	-10030	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	16545	-0-	-6209	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	16547	-0-	-2580	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	16688	-0-	-2122	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	11909	-0-	-7528	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	15265	-0-	-3545	-0-	15265	2			N	-0-					-0-

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
06	18120	X	11860	-0-	-6260	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
07	19239	X	19239	-0-	-0-	-0-	19239	2			N	-0-					-0-
08	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	21828	2			N	-0-					-0-
09	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	21178	2			N	-0-					-0-
10	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	23385	2			N	-0-					-0-
*11	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	21795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	648	-0-	-72	-0-	648	1			N	-0-					-0-
07	806	X	766	-0-	-40	-0-	766	1			N	-0-					-0-
08	806	X	698	-0-	-108	-0-	698	1			N	-0-					-0-
09	780	X	641	-0-	-139	-0-	641	1			N	-0-					-0-
10	806	X	648	-0-	-158	-0-	648	1			N	-0-					-0-
11	750	X	699	-0-	-51	-0-	699	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

06	62640	X	55741	-0-	-6899	-0-	55741	3			N	-0-					-0-
07	64728	X	55950	-0-	-8778	-0-	55950	3			N	-0-					-0-
08	64728	X	54926	-0-	-9802	-0-	54926	3			N	-0-					-0-
09	62340	X	51547	-0-	-10793	-0-	51547	3			N	-0-					-0-
10	60140	X	52396	-0-	-7744	-0-	52396	3			N	-0-					-0-
11	55740	X	49782	-0-	-5958	-0-	49782	3			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

06	25410	X	17643	-0-	-7767	-0-	17643	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	22208	-0-	-1600	-0-	22208	2			N	-0-					-0-
08	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	25262	2			N	-0-					-0-
09	27248	X	27248	-0-	-0-	-0-	27248	2			N	-0-					-0-
10	28168	X	28168	-0-	-0-	-0-	28168	2			N	-0-					-0-
*11	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	26196	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

06	33900	X	27870	-0-	-6030	-0-	27870	2			N	-0-					-0-
07	34100	X	27414	-0-	-6686	-0-	27414	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	27575	-0-	-4665	-0-	27575	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	25503	-0-	-5697	-0-	25503	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	17237	-0-	-13360	-0-	17237	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	17025	-0-	-10845	-0-	17025	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

06	34140	X	31710	-0-	-2430	-0-	31710	2			N	-0-					-0-
07	34534	X	32298	-0-	-2236	-0-	32298	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	31728	-0-	-2217	-0-	31728	2			N	-0-					-0-
09	32670	X	29681	-0-	-2989	-0-	29681	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	30118	-0-	-2742	-0-	30118	2			N	-0-					-0-
11	31710	X	26959	-0-	-4751	-0-	26959	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

06	25007	X	25007	-0-	-0-	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
07	25509	X	25509	-0-	-0-	-0-	25509	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	22959	-0-	-291	-0-	22959	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	23443	-0-	-1577	-0-	23443	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	23728	-0-	-2126	-0-	23728	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	22768	-0-	-2252	-0-	22768	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

06	18660	X	16662	-0-	-1998	-0-	16662	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	16814	-0-	-2034	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	16469	-0-	-1759	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	15587	-0-	-1603	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15715	-0-	-1645	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	14899	-0-	-1751	-0-	14899	2			N	-0-					-0-

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
06	29733	X	29733	-0-	-0-	-0-	29733	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	29751	-0-	-1559	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	28841	-0-	-3213	-0-	28841	2			N	-0-					-0-
09	31020	X	26907	-0-	-4113	-0-	26907	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	27055	-0-	-4999	-0-	27055	2			N	-0-					-0-
11	29730	X	25200	-0-	-4530	-0-	25200	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

06	16920	X	16308	-0-	-612	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	15657	-0-	-1827	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	14268	-0-	-3216	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	13549	-0-	-3371	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	13531	-0-	-3953	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	13049	-0-	-3271	-0-	13049	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

06	5220	X	4792	-0-	-428	-0-	4792	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4965	-0-	-305	-0-	4854	3	111	9	Y	101					101
08	5270	X	4817	-0-	-453	-0-	4813	3	4	9	Y	4	93	1			12
09	5100	X	4457	-0-	-643	-0-	4457	3			Y	-0-					12
10	5115	X	4437	-0-	-678	-0-	4437	3			Y	-0-					12
11	4800	X	4440	-0-	-360	-0-	4440	3			Y	-0-					12

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

06	12870	X	9390	-0-	-3480	-0-	9380	2	10	9	Y	9					24
07	12462	X	9611	-0-	-2851	-0-	9604	2	7	9	Y	6					30
08	10757	X	9020	-0-	-1737	-0-	9014	2	6	9	Y	5					35
09	10410	X	8355	-0-	-2055	-0-	8344	2	11	9	Y	10					45
10	10323	X	8657	-0-	-1666	-0-	8632	2	25	9	Y	23	36	1			32
11	9390	X	8059	-0-	-1331	-0-	8033	2	26	9	Y	24	30	1			26

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

06	20820	X	16025	-0-	-4795	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	15017	-0-	-6497	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
08	21514	X	16965	-0-	-4549	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	14889	-0-	-4491	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	13162	-0-	-5376	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	14801	-0-	-1609	-0-	14801	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

06	11460	X	9690	-0-	-1770	-0-	9667	2	23	9	Y	21					43
07	11904	X	9156	-0-	-2748	-0-	9145	2	11	9	Y	10					53
08	11904	X	8590	-0-	-3314	-0-	8575	2	15	9	Y	14	38	1			29
09	11520	X	8581	-0-	-2939	-0-	8564	2	17	9	Y	15					44
10	10974	X	9303	-0-	-1671	-0-	9297	2	6	9	Y	5					49
11	9690	X	8012	-0-	-1678	-0-	8004	2	8	9	Y	7	44	1			12

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

06	12840	X	10357	-0-	-2483	-0-	10350	2	7	9	Y	6					35
07	12679	X	10429	-0-	-2250	-0-	10423	2	6	9	Y	5					40
08	10974	X	10185	-0-	-789	-0-	10177	2	8	9	Y	7					47
09	10620	X	9343	-0-	-1277	-0-	9337	2	6	9	Y	5					52
10	10974	X	9843	-0-	-1131	-0-	9840	2	3	9	Y	3	33	1			22
11	10350	X	9322	-0-	-1028	-0-	9313	2	9	9	Y	8					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30856	X	30856	-0-	-0-	-0-	30856	2			N	-0-					-0-
07	31545	X	31545	-0-	-0-	-0-	31545	2			N	-0-					-0-
08	31093	X	30344	-0-	-749	-0-	30344	2			N	-0-					-0-
09	30090	X	28597	-0-	-1493	-0-	28597	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	29565	-0-	-1528	-0-	29565	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	26076	-0-	-4014	-0-	26076	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

06	9840	X	7773	-0-	-2067	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	6560	-0-	-3608	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8094	-0-	-3004	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	7535	-0-	-3205	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	7867	-0-	-3231	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7248	-0-	-582	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

06	55500	X	50782	-0-	-4718	-0-	50782	2			N	-0-					-0-
07	57381	X	50455	-0-	-6926	-0-	50455	2			N	-0-					-0-
08	57381	X	50391	-0-	-6990	-0-	50391	2			N	-0-					-0-
09	55530	X	47210	-0-	-8320	-0-	47210	2			N	-0-					-0-
10	55273	X	47379	-0-	-7894	-0-	47379	2			N	-0-					-0-
11	50790	X	43991	-0-	-6799	-0-	43991	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

06	12450	X	11201	-0-	-1249	-0-	11128	2	73	9	N	66	104	1			22
07	12865	X	11519	-0-	-1346	-0-	11473	2	46	9	N	42					64
08	12493	X	11380	-0-	-1113	-0-	11294	2	86	9	N	78					142
09	11970	X	10734	-0-	-1236	-0-	10678	2	56	9	N	51	131	1			62
10	11842	X	11031	-0-	-811	-0-	10981	2	50	9	N	45					107
11	11190	X	10378	-0-	-812	-0-	10336	2	42	9	N	38	98	1			47

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

06	42900	X	38696	-0-	-4204	-0-	38696	2			N	-0-					-0-
07	44330	X	38707	-0-	-5623	-0-	38707	2			N	-0-					-0-
08	44330	X	38150	-0-	-6180	-0-	38150	2			N	-0-					-0-
09	41400	X	35813	-0-	-5587	-0-	35813	2			N	-0-					-0-
10	41850	X	33162	-0-	-8688	-0-	33162	2			N	-0-					-0-
11	38700	X	31025	-0-	-7675	-0-	31025	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

06	26940	X	21844	-0-	-5096	-0-	21788	2	56	9	Y	51	1	8			106
07	27125	X	22746	-0-	-4379	-0-	22715	2	31	9	Y	28	77	1			57
08	26443	X	23532	-0-	-2911	-0-	23503	2	29	9	Y	26					83
09	25590	X	22294	-0-	-3296	-0-	22240	2	54	9	Y	49	2	8			130
10	25141	X	22790	-0-	-2351	-0-	22718	2	72	9	Y	65	111	1			84
11	22770	X	20937	-0-	-1833	-0-	20905	2	32	9	Y	29	65	1	1	8	47

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

06	5580	X	1099	-0-	-4481	-0-	1098	2	1	9	Y	1	1	8			1
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5804	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
08	4216	X	4130	-0-	-86	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4207	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	5859	X	3509	-0-	-2350	-0-	3478	2	31	9	Y	28	1	8			27
11	5610	X	3434	-0-	-2176	-0-	3424	2	10	9	Y	9	22	1	7	8	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8675	-0-	-145	-0-	8532	2	143	9	N	130	195	1			103
07	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11211	2	128	9	N	116					219
08	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10542	2	100	9	N	91	100	1			210
09	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9674	2	53	9	N	48	115	1			143
10	10788	X	10626	-0-	-162	-0-	10536	2	90	9	N	82	1	8			224
11	10440	X	10297	-0-	-143	-0-	10208	2	89	9	N	81	98	1			207

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8817 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	44994	-0-	44994	44994	44994	2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	77935	-0-	77935	122929	77928	2	7	9		N	6	6	8			-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

06	5790	X	5519	-0-	-271	-0-	5519	3			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5555	-0-	-273	-0-	5431	3	124	9	Y	113					113
08	5735	X	5499	-0-	-236	-0-	5492	3	7	9	Y	6	105	1			14
09	5550	X	5247	-0-	-303	-0-	5247	3			Y	-0-					14
10	5704	X	5472	-0-	-232	-0-	5472	3			Y	-0-					14
11	5520	X	5174	-0-	-346	-0-	5174	3			Y	-0-					14

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

06	4140	X	4002	-0-	-138	-0-	4002	3			N	-0-					15
07	4216	X	4143	-0-	-73	-0-	3975	3	168	9	N	153					168
08	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	3982	3	73	9	N	66	121	1			113
09	4080	X	3878	-0-	-202	-0-	3788	3	90	9	N	82					195
10	4154	X	3921	-0-	-233	-0-	3921	3			N	-0-					195
11	4020	X	3754	-0-	-266	-0-	3754	3			N	-0-					195

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
06	12240	X	11302	-0-	-938	-0-	11302	3			N	-0-					77
07	12400	X	11524	-0-	-876	-0-	11524	3			N	-0-					77
08	11997	X	11498	-0-	-499	-0-	11451	3	47	9	N	43	95	1			25
09	11460	X	10965	-0-	-495	-0-	10939	3	26	9	N	24					49
10	11842	X	11120	-0-	-722	-0-	11110	3	10	9	N	9					58
11	11310	X	10550	-0-	-760	-0-	10502	3	48	9	N	44					102

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

06	69540	X	52763	-0-	-16777	-0-	52763	2			N	-0-					-0-
07	71052	X	53018	-0-	-18034	-0-	53018	2			N	-0-					-0-
08	71052	X	51651	-0-	-19401	-0-	51651	2			N	-0-					-0-
09	66000	X	48791	-0-	-17209	-0-	48791	2			N	-0-					-0-
10	56296	X	56232	-0-	-64	-0-	56232	2			N	-0-					-0-
*11	53910	X	53910	-0-	-0-	-0-	53910	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

06	43320	X	36848	-0-	-6472	-0-	36848	2			N	-0-					-0-
07	50654	X	37025	-0-	-13629	-0-	37025	2			N	-0-					-0-
08	50654	X	36070	-0-	-14584	-0-	36070	2			N	-0-					-0-
09	49020	X	34073	-0-	-14947	-0-	34073	2			N	-0-					-0-
10	39350	X	39350	-0-	-0-	-0-	39350	2			N	-0-					-0-
*11	38022	X	38022	-0-	-0-	-0-	38022	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8793 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		36380	-0-	36380	36380	36380	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		61010	-0-	61010	97390	61004	2	6	9	N	5	5	8			-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

06	77010	X	71154	-0-	-5856	-0-	71154	2			N	-0-					-0-
07	77066	X	71523	-0-	-5543	-0-	71523	2			N	-0-					-0-
08	75299	X	69347	-0-	-5952	-0-	69347	2			N	-0-					-0-
09	72060	X	65614	-0-	-6446	-0-	65614	2			N	-0-					-0-
10	74462	X	72570	-0-	-1892	-0-	72570	2			N	-0-					-0-
11	71160	X	71053	-0-	-107	-0-	71053	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

06	65280	X	60827	-0-	-4453	-0-	60827	2			N	-0-					-0-
07	67456	X	60849	-0-	-6607	-0-	60849	2			N	-0-					-0-
08	67456	X	59088	-0-	-8368	-0-	59088	2			N	-0-					-0-
09	63390	X	55723	-0-	-7667	-0-	55723	2			N	-0-					-0-
10	65503	X	59869	-0-	-5634	-0-	59869	2			N	-0-					-0-
11	60840	X	56998	-0-	-3842	-0-	56998	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

06	70440	X	64898	-0-	-5542	-0-	64898	2			N	-0-					-0-
07	72788	X	58308	-0-	-14480	-0-	58308	2			N	-0-					-0-
08	72788	X	52817	-0-	-19971	-0-	52817	2			N	-0-					-0-
09	69690	X	47363	-0-	-22327	-0-	47363	2			N	-0-					-0-
10	72013	X	49885	-0-	-22128	-0-	49885	2			N	-0-					-0-
11	64890	X	61794	-0-	-3096	-0-	61794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	89520	X	82778	-0-	-6742	-0-	82778	2			N	-0-					-0-
07	82448	X	82448	-0-	-0-	-0-	82448	2			N	-0-					-0-
08	80081	X	80081	-0-	-0-	-0-	80081	2			N	-0-					-0-
09	82770	X	75063	-0-	-7707	-0-	75063	2			N	-0-					-0-
10	85529	X	73651	-0-	-11878	-0-	73651	2			N	-0-					-0-
11	82770	X	70554	-0-	-12216	-0-	70554	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	41599	-0-	41599	41599	41599	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	67754	-0-	67754	109353	67748	2	6	9	N	5	5	8			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

06	54990	X	39384	-0-	-15606	-0-	39384	2			N	-0-					-0-
07	52142	X	38301	-0-	-13841	-0-	38301	2			N	-0-					-0-
08	50778	X	36147	-0-	-14631	-0-	36147	2			N	-0-					-0-
09	43710	X	32895	-0-	-10815	-0-	32895	2			N	-0-					-0-
10	41602	X	32672	-0-	-8930	-0-	32672	2			N	-0-					-0-
11	39390	X	30106	-0-	-9284	-0-	30106	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

06	61410	X	43467	-0-	-17943	-0-	43467	2			N	-0-					-0-
07	56761	X	42625	-0-	-14136	-0-	42625	2			N	-0-					-0-
08	54157	X	40524	-0-	-13633	-0-	40524	2			N	-0-					-0-
09	48900	X	37510	-0-	-11390	-0-	37510	2			N	-0-					-0-
10	47833	X	37032	-0-	-10801	-0-	37032	2			N	-0-					-0-
11	43470	X	34388	-0-	-9082	-0-	34388	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

06	13980	X	11794	-0-	-2186	-0-	11794	2			Y	-0-					-0-
07	14446	X	11936	-0-	-2510	-0-	11840	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
08	13609	X	11551	-0-	-2058	-0-	11551	2			Y	-0-					-0-
09	12570	X	10840	-0-	-1730	-0-	10840	2			Y	-0-					-0-
10	12617	X	10546	-0-	-2071	-0-	10465	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
11	11790	X	10302	-0-	-1488	-0-	10302	2			Y	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

06	30570	X	24975	-0-	-5595	-0-	24975	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	24377	-0-	-5755	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	23098	-0-	-5577	-0-	23098	2			N	-0-					-0-
09	26970	X	21944	-0-	-5026	-0-	21944	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	21988	-0-	-5013	-0-	21988	2			N	-0-					-0-
11	24990	X	20701	-0-	-4289	-0-	20701	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

06	45360	X	35753	-0-	-9607	-0-	35753	2			N	-0-					-0-
07	46159	X	34282	-0-	-11877	-0-	34282	2			N	-0-					-0-
08	44113	X	31871	-0-	-12242	-0-	31871	2			N	-0-					-0-
09	39900	X	29653	-0-	-10247	-0-	29653	2			N	-0-					-0-
10	39432	X	29092	-0-	-10340	-0-	29092	2			N	-0-					-0-
11	35760	X	26674	-0-	-9086	-0-	26674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27360	X	17054	-0-	-10306	-0-	381	1	16673	2	N	-0-					-0-
07	28272	X	16459	-0-	-11813	-0-	396	1	16063	2	N	-0-					-0-
08	28272	X	13992	-0-	-14280	-0-	372	1	13620	2	N	-0-					-0-
09	23130	X	13149	-0-	-9981	-0-	399	1	12750	2	N	-0-					-0-
10	21576	X	13160	-0-	-8416	-0-	524	1	12636	2	N	-0-					-0-
11	17040	X	11064	-0-	-5976	-0-	482	1	10582	2	N	-0-					-0-

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
06	19380	X	14879	-0-	-4501	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	14618	-0-	-5408	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	14466	-0-	-3049	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	13379	-0-	-2461	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13653	-0-	-1723	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13708	-0-	-1172	-0-	13708	2			N	-0-					-0-

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
06	36540	X	29761	-0-	-6779	-0-	29761	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	28500	-0-	-7987	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
08	35216	X	28461	-0-	-6755	-0-	28461	2			N	-0-					-0-
09	32640	X	26340	-0-	-6300	-0-	26340	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	25857	-0-	-6197	-0-	25857	2			N	-0-					-0-
11	29760	X	22707	-0-	-7053	-0-	22707	2			N	-0-					-0-

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
06	11040	X	9230	-0-	-1810	-0-	9230	2			Y	-0-					-0-
07	11253	X	9444	-0-	-1809	-0-	9444	2			Y	-0-					-0-
08	10819	X	9242	-0-	-1577	-0-	9189	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	9960	X	8691	-0-	-1269	-0-	8691	2			Y	-0-					-0-
10	9827	X	8343	-0-	-1484	-0-	8343	2			Y	-0-					-0-
11	9240	X	6983	-0-	-2257	-0-	6983	2			Y	-0-					-0-

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
06	55170	X	45671	-0-	-9499	-0-	45671	2			N	-0-					-0-
07	52328	X	44942	-0-	-7386	-0-	44942	2			N	-0-					-0-
08	52328	X	43043	-0-	-9285	-0-	43043	2			N	-0-					-0-
09	48090	X	40230	-0-	-7860	-0-	40230	2			N	-0-					-0-
10	49693	X	40587	-0-	-9106	-0-	40587	2			N	-0-					-0-
11	45660	X	38166	-0-	-7494	-0-	38166	2			N	-0-					-0-

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
06	20490	X	12721	-0-	-7769	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	14680	-0-	-5749	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
08	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17583	-0-	-417	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	17279	-0-	-1321	-0-	17279	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	15958	-0-	-3242	-0-	15958	2			N	-0-					-0-

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
06	33510	X	27658	-0-	-5852	-0-	27658	2			N	-0-					-0-
07	31527	X	27294	-0-	-4233	-0-	27294	2			N	-0-					-0-
08	30907	X	26053	-0-	-4854	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
09	29910	X	24045	-0-	-5865	-0-	24045	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	24200	-0-	-4506	-0-	24200	2			N	-0-					-0-
11	27660	X	23282	-0-	-4378	-0-	23282	2			N	-0-					-0-

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
06	35580	X	31413	-0-	-4167	-0-	31413	2			N	-0-					-0-
07	36766	X	32295	-0-	-4471	-0-	32295	2			N	-0-					-0-
08	35216	X	31259	-0-	-3957	-0-	31259	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	29118	-0-	-4962	-0-	29118	2			N	-0-					-0-
10	33697	X	29361	-0-	-4336	-0-	29361	2			N	-0-					-0-
11	31410	X	27562	-0-	-3848	-0-	27562	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

06	57840	X	41844	-0-	-15996	-0-	41844	2			N	-0-					-0-
07	54126	X	41045	-0-	-13081	-0-	41045	2			N	-0-					-0-
08	52669	X	39059	-0-	-13610	-0-	39059	2			N	-0-					-0-
09	46980	X	35948	-0-	-11032	-0-	35948	2			N	-0-					-0-
10	45756	X	36157	-0-	-9599	-0-	36157	2			N	-0-					-0-
11	41850	X	33802	-0-	-8048	-0-	33802	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

06	45270	X	26902	-0-	-18368	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
07	40734	X	26085	-0-	-14649	-0-	26085	2			N	-0-					-0-
08	37138	X	24545	-0-	-12593	-0-	24545	2			N	-0-					-0-
09	32130	X	22882	-0-	-9248	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
10	30349	X	24252	-0-	-6097	-0-	24252	2			N	-0-					-0-
11	26910	X	22639	-0-	-4271	-0-	22639	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

06	50712	X	50712	-0-	-0-	-0-	50712	2			N	-0-					-0-
07	44702	X	35744	-0-	-8958	-0-	35744	2			N	-0-					-0-
08	44702	X	44017	-0-	-685	-0-	44017	2			N	-0-					-0-
09	43260	X	42856	-0-	-404	-0-	42856	2			N	-0-					-0-
10	44702	X	38211	-0-	-6491	-0-	38211	2			N	-0-					-0-
11	43260	X	35518	-0-	-7742	-0-	35518	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

06	46740	X	34663	-0-	-12077	-0-	34663	2			N	-0-					-0-
07	43183	X	33983	-0-	-9200	-0-	33983	2			N	-0-					-0-
08	42904	X	34033	-0-	-8871	-0-	34033	2			N	-0-					-0-
09	41520	X	34478	-0-	-7042	-0-	34478	2			N	-0-					-0-
10	42147	X	42147	-0-	-0-	-0-	42147	2			N	-0-					-0-
*11	42727	X	42727	-0-	-0-	-0-	42727	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

06	50400	X	46851	-0-	-3549	-0-	46851	2			N	-0-					-0-
07	50437	X	45168	-0-	-5269	-0-	45168	2			N	-0-					-0-
08	51956	X	43041	-0-	-8915	-0-	43041	2			N	-0-					-0-
09	50280	X	39750	-0-	-10530	-0-	39750	2			N	-0-					-0-
10	51956	X	44781	-0-	-7175	-0-	44781	2			N	-0-					-0-
11	46860	X	43795	-0-	-3065	-0-	43795	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

06	25170	X	21591	-0-	-3579	-0-	21591	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	21281	-0-	-4728	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	19609	-0-	-3703	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	16108	-0-	-5492	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	16526	-0-	-5794	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	16999	-0-	-4601	-0-	16999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	54540	X	38217	-0-	-16323	-0-	38217	2			N	-0-					-0-
07	51863	X	38775	-0-	-13088	-0-	38775	2			N	-0-					-0-
08	49631	X	36997	-0-	-12634	-0-	36997	2			N	-0-					-0-
09	41820	X	33803	-0-	-8017	-0-	33803	2			N	-0-					-0-
10	43214	X	34199	-0-	-9015	-0-	34199	2			N	-0-					-0-
11	38220	X	31824	-0-	-6396	-0-	31824	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

06	41490	X	37643	-0-	-3847	-0-	37643	2			N	-0-					-0-
07	42873	X	37150	-0-	-5723	-0-	37150	2			N	-0-					-0-
08	41137	X	35450	-0-	-5687	-0-	35450	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	31439	-0-	-7951	-0-	31439	2			N	-0-					-0-
10	40703	X	32294	-0-	-8409	-0-	32294	2			N	-0-					-0-
11	37650	X	29449	-0-	-8201	-0-	29449	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

06	50250	X	50110	-0-	-140	-0-	50110	2			N	-0-					-0-
07	51925	X	49619	-0-	-2306	-0-	49619	2			N	-0-					-0-
08	52328	X	52328	-0-	-0-	-0-	52328	2			N	-0-					-0-
09	50250	X	49876	-0-	-374	-0-	49876	2			N	-0-					-0-
10	51925	X	50173	-0-	-1752	-0-	50173	2			N	-0-					-0-
11	50250	X	44609	-0-	-5641	-0-	44609	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

06	57870	X	53755	-0-	-4115	-0-	53755	2			N	-0-					-0-
07	59582	X	54761	-0-	-4821	-0-	54761	2			N	-0-					-0-
08	58435	X	53193	-0-	-5242	-0-	53193	2			N	-0-					-0-
09	56550	X	50636	-0-	-5914	-0-	50636	2			N	-0-					-0-
10	56947	X	52003	-0-	-4944	-0-	52003	2			N	-0-					-0-
11	53760	X	49801	-0-	-3959	-0-	49801	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

06	62730	X	39220	-0-	-23510	-0-	39220	3			N	-0-					-0-
07	64821	X	39321	-0-	-25500	-0-	39321	3			N	-0-					-0-
08	64821	X	37383	-0-	-27438	-0-	37383	3			N	-0-					-0-
09	62730	X	34430	-0-	-28300	-0-	34430	3			N	-0-					-0-
10	43617	X	33593	-0-	-10024	-0-	33549	3	44	9	N	40	23	1			17
11	39210	X	30868	-0-	-8342	-0-	30776	3	92	9	N	84	74	1			27

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

06	50388	X	50388	-0-	-0-	-0-	50388	2			N	-0-					-0-
07	52382	X	52382	-0-	-0-	-0-	52382	2			N	-0-					-0-
08	49957	X	49957	-0-	-0-	-0-	49957	2			N	-0-					-0-
09	46752	X	46752	-0-	-0-	-0-	46752	2			N	-0-					-0-
10	47018	X	47018	-0-	-0-	-0-	47018	2			N	-0-					-0-
*11	44591	X	44591	-0-	-0-	-0-	44591	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

06	57270	X	27687	-0-	-29583	-0-	27687	3			N	-0-					-0-
07	35154	X	27002	-0-	-8152	-0-	26790	3	212	9	N	193	193	1			-0-
08	35154	X	25288	-0-	-9866	-0-	25288	3			N	-0-					-0-
09	31230	X	23308	-0-	-7922	-0-	23308	3			N	-0-					-0-
10	29202	X	22911	-0-	-6291	-0-	22911	3			N	-0-					-0-
11	27690	X	21395	-0-	-6295	-0-	21395	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27930	X	19200	-0-	-8730	-0-	19181	3	19	9	N	17	29	1			27
07	25730	X	19596	-0-	-6134	-0-	19562	3	34	9	N	31	55	1			3
08	25079	X	19901	-0-	-5178	-0-	19871	3	30	9	N	27	14	1			16
09	23220	X	15294	-0-	-7926	-0-	15254	3	40	9	N	36	26	1			26
10	22351	X	21907	-0-	-444	-0-	21876	3	31	9	N	28	39	1			15
*11	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	19429	3	59	9	N	54	51	1			18

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

06	118102	X	43325	-0-	-74777	-0-	43325	2			N	-0-					-0-
07	49600	X	42290	-0-	-7310	-0-	42290	2			N	-0-					-0-
08	49600	X	40514	-0-	-9086	-0-	40514	2			N	-0-					-0-
09	48000	X	36558	-0-	-11442	-0-	36558	2			N	-0-					-0-
10	44764	X	38348	-0-	-6416	-0-	38348	2			N	-0-					-0-
11	43320	X	36016	-0-	-7304	-0-	36016	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

06	61620	X	43955	-0-	-17665	-0-	43955	2			N	-0-					-0-
07	54622	X	44477	-0-	-10145	-0-	44477	2			N	-0-					-0-
08	54622	X	44231	-0-	-10391	-0-	44231	2			N	-0-					-0-
09	46500	X	44569	-0-	-1931	-0-	44569	2			N	-0-					-0-
10	46584	X	46584	-0-	-0-	-0-	46584	2			N	-0-					-0-
*11	45516	X	45516	-0-	-0-	-0-	45516	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

06	SHUT IN		38193	-0-	38193	59170	38193	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		39825	-0-	39825	98995	39825	2			N	-0-					-0-
08	136142	X	37147	-0-	-98995	-0-	37147	2			N	-0-					-0-
09	48450	X	35773	-0-	-12677	-0-	35773	2			N	-0-					-0-
10	50065	X	38107	-0-	-11958	-0-	38107	2			N	-0-					-0-
*11	45513	X	45513	-0-	-0-	-0-	45513	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

06	72090	X	28904	-0-	-43186	-0-	28904	2			N	-0-					-0-
07	74493	X	28551	-0-	-45942	-0-	28551	2			N	-0-					-0-
08	27228	X	27228	-0-	-0-	-0-	27228	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	25968	-0-	-3192	-0-	25968	2			N	-0-					-0-
10	29853	X	26057	-0-	-3796	-0-	26057	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	24491	-0-	-4399	-0-	24491	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

06	44940	X	16031	-0-	-28909	-0-	16013	3	18	9	N	16	22	1			23
07	46438	X	15676	-0-	-30762	-0-	15651	3	25	9	N	23	43	1			3
08	46438	X	8043	-0-	-38395	-0-	8022	3	21	9	N	19	10	1			12
09	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					N	-0-	9	1			3
10	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-	3	1			-0-
11	16020	X	-0-	-0-	-16020	-0-					N	-0-					-0-

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

06	SHUT IN		43433	-0-	43433	63980	43433	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		41528	-0-	41528	105508	41528	2			N	-0-					-0-
08	145092	X	39584	-0-	-105508	-0-	39584	2			N	-0-					-0-
09	52860	X	35426	-0-	-17434	-0-	35426	2			N	-0-					-0-
10	54622	X	35627	-0-	-18995	-0-	35627	2			N	-0-					-0-
11	43440	X	40291	-0-	-3149	-0-	40291	2			N	-0-					-0-

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
06	SHUT IN		45845	-0-	45845	73996	45845	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN		48339	-0-	48339	122335	48339	2		N	-0-			-0-
08	170645	X	48310	-0-	-122335	-0-	48310	2		N	-0-			-0-
09	45858	X	45858	-0-	-0-	-0-	45858	2		N	-0-			-0-
10	47790	X	47790	-0-	-0-	-0-	47790	2		N	-0-			-0-
*11	47758	X	47758	-0-	-0-	-0-	47758	2		N	-0-			-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

06	SHUT IN		33235	-0-	33235	62489	33235	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN		28263	-0-	28263	90752	28263	2		N	-0-			-0-
08	125600	X	34848	-0-	-90752	-0-	34848	2		N	-0-			-0-
09	48330	X	38440	-0-	-9890	-0-	38440	2		N	-0-			-0-
10	49941	X	36428	-0-	-13513	-0-	36428	2		N	-0-			-0-
11	33720	X	32736	-0-	-984	-0-	32736	2		N	-0-			-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

06	SHUT IN		36509	-0-	36509	45552	36509	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN		35116	-0-	35116	80668	35116	2		N	-0-			-0-
08	0	W	31489	-0-	31489	112157	31489	2		N	-0-			-0-
09	0	W	31172	-0-	31172	143329	31172	2		N	-0-			-0-
10	174008	X	30679	-0-	-143329	-0-	30679	2		N	-0-			-0-
11	36510	X	27491	-0-	-9019	-0-	27491	2		N	-0-			-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

06	SHUT IN		42858	-0-	42858	88516	42858	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN		42037	-0-	42037	130553	42037	2		N	-0-			-0-
08	170015	X	39462	-0-	-130553	-0-	39462	2		N	-0-			-0-
09	56100	X	36732	-0-	-19368	-0-	36732	2		N	-0-			-0-
10	57970	X	36450	-0-	-21520	-0-	36450	2		N	-0-			-0-
11	42870	X	33773	-0-	-9097	-0-	33773	2		N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

06	56790	X	46932	-0-	-9858	-0-	46932	2		N	-0-			-0-
07	58683	X	42534	-0-	-16149	-0-	42534	2		N	-0-			-0-
08	58683	X	37230	-0-	-21453	-0-	37230	2		N	-0-			-0-
09	56790	X	32583	-0-	-24207	-0-	32583	2		N	-0-			-0-
10	58683	X	30555	-0-	-28128	-0-	30555	2		N	-0-			-0-
11	46920	X	27689	-0-	-19231	-0-	27689	2		N	-0-			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

06	50100	X	38876	-0-	-11224	-0-	38876	2		N	-0-			-0-
07	51770	X	32157	-0-	-19613	-0-	32157	2		N	-0-			-0-
08	51770	X	27784	-0-	-23986	-0-	27784	2		N	-0-			-0-
09	50100	X	24287	-0-	-25813	-0-	24287	2		N	-0-			-0-
10	51770	X	22767	-0-	-29003	-0-	22767	2		N	-0-			-0-
11	38880	X	20507	-0-	-18373	-0-	20507	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		31958	-0-	31958	31958	31958	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		23061	-0-	23061	23061	23061	2			N	-0-					-0-

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
06	SHUT IN		39921	-0-	39921	68974	39921	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		35203	-0-	35203	104177	35203	2			N	-0-					-0-
08	135166	X	30989	-0-	-104177	-0-	30989	2			N	-0-					-0-
09	52560	X	27290	-0-	-25270	-0-	27290	2			N	-0-					-0-
10	41261	X	26230	-0-	-15031	-0-	26230	2			N	-0-					-0-
11	39930	X	23717	-0-	-16213	-0-	23717	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A

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

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8169 PERF. N/A

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

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8134 PERF. N/A

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

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

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

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

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

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
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	3	3	9	N	3					42
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					42
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					42
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-					42
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3			N	-0-					42
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	3			N	-0-					42

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					63
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					63
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					63
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					63

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
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

PRUITT OIL & GAS 682020
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
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					29
07	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					29
08	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					29
09	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					29
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					29
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					29

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	#	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					205
07	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					205
08	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					205
09	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					205
10	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					205
11	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					205

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	292	-0-	292	292	292	3			N	-0-	26	7			96

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 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
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					60
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					60
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					60
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					60
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					60
*11	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					60

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
06	390	#	316	-0-	-74	-0-	316	3			N	-0-					14
07	403	#	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					14
08	434	#	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					14
09	420	#	271	-0-	-149	-0-	271	3			N	-0-					14
10	434	#	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					14
*11	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14

PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	180	#	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRUITT OIL & GAS 682020
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	#	32	-0-	-598	-0-	17	2	15	9	N	14					114
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					114
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	7					121
09	510	#	407	-0-	-103	-0-	398	2	9	9	N	8					129
10	956	R	956	-0-	-0-	-0-	948	2	8	9	N	7					136
*11	958	R	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8	9	N	7					143

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
06	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	262	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	346	1	872	3	Y	-0-					-0-
08	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	258	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	930	#	925	-0-	-5	-0-	197	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	961	#	866	-0-	-95	-0-	156	1	710	3	Y	-0-					-0-
11	930	#	782	-0-	-148	-0-	158	1	624	3	Y	-0-					-0-

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
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					34
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					34
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					34
09	60	#	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					34
10	62	#	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					34
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	#	156	-0-	-294	-0-	156	2			Y	-0-					73
07	341	#	80	-0-	-261	-0-	80	2			Y	-0-					73
08	341	#	42	-0-	-299	-0-	42	2			Y	-0-					73
09	180	#	45	-0-	-135	-0-	45	2			Y	-0-					73
10	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					73
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					73

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
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					14
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					14
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					14
09	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					14
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					14
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	23	1	30	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	100	1	1236	2	N	-0-					90
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	100	1	1161	2	N	-0-	4	7			86
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	103	1	1111	2	N	-0-	5	5			81
09	1350	N	1216	-0-	-134	-0-	93	1	1123	2	N	-0-	5	5			76
10	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	93	1	1063	2	N	-0-	5	5			71
11	1170	N	910	-0-	-260	-0-	93	1	817	2	N	-0-	5	5			66

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	93	1	3155	2	N	-0-					19
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	100	1	3005	2	N	3					22
							3	9									
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	103	1	2758	2	N	-0-	5	5			17
09	2700	X	2654	-0-	-46	-0-	93	1	2561	2	N	-0-	5	5			12
10	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	100	1	2575	2	N	-0-	3	5			9
11	2700	X	2632	-0-	-68	-0-	100	1	2532	2	N	-0-					9

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	225	3	20	9	N	18	49	1			3
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	245	3	4	9	N	4					7
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	225	3	6	9	N	5					12
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	218	3	6	9	N	5					17
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	224	3	55	9	N	50	57	1			10
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					10

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
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	220	3	22	9	N	20	60	1			5
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	N	5					10
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	220	3	6	9	N	5					15
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	218	3	6	9	N	5					20
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	224	3	63	9	N	57	57	1			20
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					20

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
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
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	242	3	33	9	N	30	51	1			14
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	258	3	7	9	N	6					20
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	243	3	6	9	N	5					25
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	218	3	6	9	N	5					30
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	225	3	52	9	N	47	57	1			20
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					20

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
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					135
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					135
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					135
09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					135
10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					135
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					135

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
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					58
07	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-					58
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					58
09	870	N	516	-0-	-354	-0-	516	2			N	-0-					58
10	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					58
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					58

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	38	1	124	3	N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	27	1	103	3	N	-0-					-0-
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	18	1	68	3	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	44	1	155	3	N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	1441	3			N	-0-					153
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					153
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					153
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					153
10	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	1427	3			N	-0-					153
11	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	3			N	-0-					153

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
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					182
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					182
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					182
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					182
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					182
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					182

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
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	570	N	363	-0-	-207	-0-	363	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	#	388	-0-	-512	-0-	386	2	2	9	N	2					300
07	930	#	363	-0-	-567	-0-	363	2			N	-0-					300
08	837	#	185	-0-	-652	-0-	185	2			N	-0-					300
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					300
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					300
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2160	N	282	-0-	-1878	-0-	274	3	8	9	N	7					223
07	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3075	3	17	9	N	15	163	1			75
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2043	3	12	9	N	11					86
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2434	3	22	9	N	20					106
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2735	3	19	9	N	17					123
*11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2501	3	21	9	N	19					142

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS)//CONT.// 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	168					718
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	28					746
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					793
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					793
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	171	1			671
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					671

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 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
06	330	#	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					230
07	341	#	234	-0-	-107	-0-	227	2	7	9	N	6					236
08	310	#	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					236
09	300	#	179	-0-	-121	-0-	179	2			N	-0-					236
10	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					236
*11	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-	161	1			75

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 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
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					161
07	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					161
08	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					161
09	180	#	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					161
10	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					161
11	150	#	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					161

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					37
07	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					37
08	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					37
09	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					37
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					37
*11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					37

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

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

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					30
07	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					30
08	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					30
09	150	#	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					30
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	140	3	1	9	N	1					31
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					31

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
06	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					84
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					84
08	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					84
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					84
10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					84
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					84

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
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
06	360	#	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					176
07	372	#	316	-0-	-56	-0-	314	2	2	9	N	2					178
08	372	#	290	-0-	-82	-0-	287	2	3	9	N	3					181
09	360	#	266	-0-	-94	-0-	264	2	2	9	N	2					183
10	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					183
11	330	#	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					183

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
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					194
*07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					194
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					194
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					194
*10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					194
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					194

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
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
*07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	#	802	-0-	-338	-0-	802	2			N	-0-					73
07	1178	#	794	-0-	-384	-0-	794	2			N	-0-					73
08	1116	#	789	-0-	-327	-0-	789	2			N	-0-					73
09	990	#	815	-0-	-175	-0-	815	2			N	-0-					73
*10	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					73
11	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					73

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	780	#	575	-0-	-205	-0-	575	2			N	-0-					47
07	923	R	923	-0-	-0-	-0-	892	2	31	9	N	28					75
08	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	1006	2	19	9	N	17					92
09	780	#	674	-0-	-106	-0-	665	2	9	9	N	8					100
10	980	R	980	-0-	-0-	-0-	967	2	13	9	N	12					112
11	990	#	809	-0-	-181	-0-	798	2	11	9	N	10					122

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

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

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

06	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*11	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					150
07	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					150
08	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					150
09	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					150
10	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					150
*11	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					150

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					28
07	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					28
08	434	#	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					28
09	420	#	220	-0-	-200	-0-	220	2			N	-0-					28
10	434	#	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					28
11	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					28

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-	38	1			22
07	434	#	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					22
08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					22
09	450	#	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					22
10	465	#	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					22
*11	463	R	463	-0-	-0-	-0-	461	3	2	9	N	2					24

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	9	1			16
07	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					16
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

06	737	R	737	-0-	-0-	-0-	731	3	6	9	N	5					34
07	775	#	751	-0-	-24	-0-	741	3	10	9	N	9					43
08	775	#	586	-0-	-189	-0-	583	3	3	9	N	3					46
09	751	R	751	-0-	-0-	-0-	747	3	4	9	N	4					50
10	775	#	764	-0-	-11	-0-	761	3	3	9	N	3					53
11	750	#	719	-0-	-31	-0-	710	3	9	9	N	8					61

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	22	1			44
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					44
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					44
09	60	#	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					44
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

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
06	270	#	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	279	#	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	248	#	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	240	#	125	-0-	-115	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	248	#	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	210	#	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-					-0-

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
06	660	#	636	-0-	-24	-0-	630	3	6	9	N	5	59	1			9
07	682	#	667	-0-	-15	-0-	649	3	18	9	N	16					25
08	682	#	655	-0-	-27	-0-	643	3	12	9	N	11					36
09	630	#	538	-0-	-92	-0-	531	3	7	9	N	6					42
10	682	#	645	-0-	-37	-0-	639	3	6	9	N	5					47
11	660	#	605	-0-	-55	-0-	597	3	8	9	N	7					54

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
06	480	#	390	-0-	-90	-0-	381	3	9	9	N	8					63
07	434	#	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					63
08	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					63
09	390	#	332	-0-	-58	-0-	330	3	2	9	N	2					65
10	403	#	396	-0-	-7	-0-	395	3	1	9	N	1					66
11	390	#	363	-0-	-27	-0-	362	3	1	9	N	1	38	1			29

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	390	#	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					103
07	403	#	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					103
08	403	#	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					103
09	360	#	226	-0-	-134	-0-	226	3			N	-0-					103
10	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					103
11	330	#	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					103

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
06	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	2			N	-0-					125
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					125
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					125
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					125
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	415	2	24	9	N	22					147
11	480	N	245	-0-	-235	-0-	245	2			N	-0-					147

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
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					42
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					42
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					42
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					42
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					42
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					42

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					181
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					181
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					181
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	N	1	156	1			26
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					26
11	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	2			N	-0-					26

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
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	Y	3					127
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4					131
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	2	4	9	Y	4					135
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	48	2	2	9	Y	2					137
*10	279	N	98	-0-	-181	-0-	95	2	3	9	Y	3					140
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	Y	5					145

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
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	38	-0-	-232	-0-	24	1	14	2	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	133	1	69	2	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	146	1	86	2	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	138	1	76	2	N	5					5
							6	9									
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	78	2	22	9	N	20					25
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					25

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

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
06	532	R	532	-0-	-0-	-0-	43	1	489	2	N	-0-					149
07	610	R	610	-0-	-0-	-0-	49	1	561	2	N	-0-					149
08	563	R	563	-0-	-0-	-0-	45	1	518	2	N	-0-					149
09	540	#	480	-0-	-60	-0-	38	1	442	2	N	-0-					149
10	620	#	495	-0-	-125	-0-	40	1	455	2	N	-0-					149
11	600	#	311	-0-	-289	-0-	25	1	286	2	N	-0-					149

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	149	1	654	2	N	-0-					59
07	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	150	1	868	2	N	-0-					59
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	126	1	635	2	N	-0-					59
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	131	1	819	2	N	-0-					59
10	1023	N	827	-0-	-196	-0-	133	1	694	2	N	-0-					59
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	102	1	624	2	N	-0-					59

PERRIN, EAST (3500 STRAWN) 70641 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JANLO OPERATING 429835
H-B WELL #: 1 RRCID -> 245359 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3466 - 3486

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 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
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2574	-0-	-61	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2050	-0-	-500	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2214	-0-	-276	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
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
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					47
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	469	3	23	9	N	21	49	1			19
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	612	3	9	9	N	8					27
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	3	8	9	N	7					34
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					34
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	215	3	62	9	N	56					90

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-					-0-

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
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					83
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					83
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					83
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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
06	2220	#	1458	-0-	-762	-0-	1447	2	11	9	N	10					190
07	2325		237	-0-	-2088	-0-	206	2	31	9	N	28	173	1			45
08	2325		2244	-0-	-81	-0-	2243	2	1	9	N	1					46
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2227	2	10	9	N	9					55
10	3100	N	3207	-0-	107	107	3173	2	34	9	N	31					86
*11	3000	N	3228	-0-	228	335	3167	2	61	9	N	55					141

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
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					5
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					5
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					5
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-					5
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 140359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9600 - 9612

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614						N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-

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

06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	220 1	1 9	483	2	Y	1					12
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	232	1	634	2	Y	-0-					12
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-

PERRIN, S. (CONGL. 4600) 70650 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
YOWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 099551 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4627 - 4632

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - P/A 08/26/2015

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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					81
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					81
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					81
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					81
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	5	1	8	22

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
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
06	1530	N	1218	-0-	-312	-0-	270	1	948	2	N	-0-					64
07	1891	N	1440	-0-	-451	-0-	310	1	1124	2	N	5					69
							6	9									
08	1705	N	1269	-0-	-436	-0-	310	1	959	2	N	-0-					69
09	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	140	1	1065	2	N	-0-					69
10	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	260	1	929	2	N	-0-					69
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	300	1	952	2	N	-0-					73

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
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-					10
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	2	N	-0-					10
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	22	1	110	2	N	-0-					10
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	16	1	103	2	N	-0-					10
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	22	1	115	2	N	-0-					10
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	2	N	-0-					10

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
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					162
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771	3	7	9	N	6					168
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	746	3	1	9	N	1					169
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	708	3	4	9	N	4					173
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					173
11	720	N	538	-0-	-182	-0-	535	3	3	9	N	3					176

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
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-

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
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					141
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1					142
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					143
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1					144
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	187	2	1	9	N	1					145
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					194
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					194
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	N	-0-					194
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					194
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	9	1	4	2	N	-0-					194
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					194

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
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-

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
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	2	N	-0-					45
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	44	1	750	2	N	2					47
							2	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	-0-					47
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	2	N	-0-					47
10	806	N	341	-0-	-465	-0-	145	1	196	2	N	-0-					47
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					47

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	#	192	-0-	-1068	-0-	8	1	176	3	Y	7					45
							8	9									
07	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	78	1	1651	3	Y	13					58
							14	9									
08	1563	R	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1474	3	Y	11					69
							12	9									
*09	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	66	1	1373	3	Y	1					70
							1	9									
*10	1271	#	1257	-0-	-14	-0-	57	1	1200	3	Y	-0-	63	1			7
11	1230	#	972	-0-	-258	-0-	43	1	906	3	Y	21	10	1			18
							23	9									

POST OAK (CONGLOMERATE) //CONT.// 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	186	1	1593	3	N	91					225
							100	9									
07	2185	R	2185	-0-	-0-	-0-	222	1	1865	3	N	89	167	1			147
							98	9									
08	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	214	1	1699	3	N	41					188
							45	9									
09	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	200	1	1552	3	N	47					235
							52	9									
10	1860	#	1773	-0-	-87	-0-	202	1	1503	3	N	62	164	1			133
							68	9									
11	1800	#	1276	-0-	-524	-0-	159	1	1063	3	N	49					182
							54	9									

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
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	217	1	1748	3	Y	32					77
							35	9									
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	222	1	1800	3	Y	23	71	1			29
							25	9									
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	226	1	1828	3	Y	24	4	1			49
							26	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	218	1	1768	3	Y	20					69
							22	9									
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	227	1	1773	3	Y	-0-	64	1			5
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	196	1	1483	3	Y	37	10	1			32
							41	9									

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

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-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

06	3660	#	1745	-0-	-1915	-0-	1745	2			N	-0-					133
07	3907		3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					133
08	3782		3778	-0-	-4	-0-	3778	2			N	-0-					133
09	3660		3526	-0-	-134	-0-	3526	2			N	-0-					133
10	3782		3551	-0-	-231	-0-	3551	2			N	-0-					133
11	3660		3469	-0-	-191	-0-	3469	2			N	-0-					133

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	#	88	-0-	-152	-0-	77	2	11	9	N	10					327
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	10	183	1			154
08	248	#	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					154
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	7					161
10	186	#	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					161
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					161

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	R	3450	-0-	-0-	-0-	3447	2	3	9	N	3					52
07	3379	#	2332	-0-	-1047	-0-	2332	2			N	-0-					52
08	3379	#	1842	-0-	-1537	-0-	1842	2			N	-0-					52
09	3450	#	1041	-0-	-2409	-0-	1038	2	3	9	N	3					55
10	3565	#	1749	-0-	-1816	-0-	1749	2			N	-0-					55
11	3450	#	2068	-0-	-1382	-0-	2068	2			N	-0-					55

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
06	1530	N	785	-0-	-745	-0-	785	2			N	-0-					62
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					62
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1813	2	124	9	N	113	150	1			25
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					25
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2027	2	168	9	N	153	153	1			25
*11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					25

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
06	1950	N	1000	-0-	-950	-0-	1000	2			N	-0-					86
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					86
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					86
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					86
10	2728	N	2580	-0-	-148	-0-	2580	2			N	-0-					86
*11	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					86

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
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-

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
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-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					14
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					14
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					14
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					14
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					14
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					14

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	213	-0-	-57	-0-	212	2	1	9	N	1					49
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					50
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					51
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					52
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	178	2	1	9	N	1					53
11	240	N	79	-0-	-161	-0-	78	2	1	9	N	1					54

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					33
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					33
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					33
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					33
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					33
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					33

REEVES (MARBLE FALLS) //CONT.// 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2189	3	33	9	N	30					169
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1830	3	35	9	N	32					201
08	2015	N	803	-0-	-1212	-0-	771	3	32	9	N	29	171	1			59
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	59	3	37	9	N	34					93
10	1860	N	723	-0-	-1137	-0-	683	3	40	9	N	36					129
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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
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-

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
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-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5157 - 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
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	296	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-

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
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	15	1	451	3	N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	23	1	458	3	N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	22	1	420	3	N	-0-					-0-

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
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	30	1	931	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	46	1	966	3	Y	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	618	-0-	-342	-0-	21	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	637	-0-	-386	-0-	22	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	634	-0-	-356	-0-	23	1	611	3	Y	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	736	-0-	-44	-0-	29	1	707	3	Y	-0-					25
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	31	1	698	3	Y	-0-					25
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	35	1	739	3	Y	-0-					25
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	33	1	705	3	Y	-0-					25
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	36	1	697	3	Y	-0-					25
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	35	1	691	3	Y	-0-					25

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	3	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	3	N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	14	1	448	3	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	3	N	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	N	-0-					-0-

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
06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	44	1	1018	3	N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	50	1	1075	3	N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	47	1	1036	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	51	1	1059	3	N	-0-					-0-
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	51	1	1033	3	N	-0-					-0-

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
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	14	1	347	3	N	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-

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
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

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

06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		414	-0-	414	804	414	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		401	-0-	401	1205	401	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		521	-0-	521	1726	521	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1726					Y	NO RPT					-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

06	1920	#	1291	-0-	-629	-0-	1291	2			N	-0-					73
07	DLQ G-10		909	-0-	909	B	909	909	2		N	-0-					73
08	DLQ G-10		413	-0-	413	B	1322	413	2		N	-0-					73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1322																	
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					73
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					73
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					73

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	56	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					101

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
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					47
07	DLQ G-10	249	-0-	249 B	249	249	2			N	-0-					47
08	DLQ G-10	52	-0-	52 B	301	52	2			N	-0-					47
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			301												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

06	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-	74	1			23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

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

06	510 #	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					20
07	574 R	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	N	5					25
08	580 R	580	-0-	-0-	-0-	573	2	7	9	N	6					31
09	540 #	507	-0-	-33	-0-	499	2	8	9	N	7					38
10	558 #	551	-0-	-7	-0-	543	2	8	9	N	7					45
11	540 #	507	-0-	-33	-0-	499	2	8	9	N	7					52

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					72
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					90
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			15
10	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					15
*11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					15

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

06	2040 #	1504	-0-	-536	-0-	1504	3			N	-0-					37
07	2263 #	162	-0-	-2101	-0-	162	3			N	-0-					37
08	2263 #	857	-0-	-1406	-0-	857	3			N	-0-					37
09	2190 #	1666	-0-	-524	-0-	1666	3			N	-0-					37
10	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					37
*11	2016 R	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

06	390 #	250	-0-	-140	-0-	250	3			N	-0-					70
07	372 #	145	-0-	-227	-0-	145	3			N	-0-					70
08	372 #	101	-0-	-271	-0-	101	3			N	-0-					70
09	360 #	202	-0-	-158	-0-	202	3			N	-0-					70
10	341 #	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					70
11	240 #	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					70

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	330 #	258	-0-	-72	-0-	256	3	2	9	N	2					57
07	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					57
08	465 #	254	-0-	-211	-0-	254	3			N	-0-					57
09	450 #	153	-0-	-297	-0-	153	3			N	-0-					57
10	465 #	178	-0-	-287	-0-	178	3			N	-0-					57
11	270 #	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					57

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					21
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					21
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					21
09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
10	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					21
*11	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					21

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

06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

06	210 N	124	-0-	-86	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					122
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					122
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					122
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-	71	1			51
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	2	2	1			51
						2	9									
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	3	N	-0-					-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	3	N	-0-					-0-
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	178	1	1896	3	N	-0-					-0-
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	118	1	1781	3	N	-0-					-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	93	1	1616	3	N	-0-					-0-
*11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	77	1	1373	3	N	-0-					-0-

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
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					9
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					9
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					9
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					9
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					9
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					9

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

06	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	3			N	-0-					46
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					46
08	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	3			N	-0-					46
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					46
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					46
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					46

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					23
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					23
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					23
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					23
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					23
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					23

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

06	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	403	#	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	403	#	106	-0-	-297	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	390	#	119	-0-	-271	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	372	#	24	-0-	-348	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	360	#	83	-0-	-277	-0-	83	3			N	-0-					-0-

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

06	3110	R	3110	-0-	-0-	-0-	196	1	2885	3	Y	26					118
							29	9									
07	3621	R	3621	-0-	-0-	-0-	232	1	3358	3	Y	28					146
							31	9									
08	3294	R	3294	-0-	-0-	-0-	225	1	3045	3	Y	22					168
							24	9									
09	3371	R	3371	-0-	-0-	-0-	225	1	3145	3	Y	1					169
							1	9									
10	3600	R	3600	-0-	-0-	-0-	208	1	3392	3	Y	-0-					169
*11	2910	R	2910	-0-	-0-	-0-	179	1	2730	3	Y	1	151	1			19
							1	9									

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
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
06	60	#	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	896	3	15	9	N	14					42
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1003	3	21	9	N	19					61
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	838	3	15	9	N	14					75
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	882	3	14	9	N	13					88
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1034	3	11	9	N	10					98
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE, BOB WELL #: 1B RRCID -> 190052 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 3842 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - P/A 06/11/15

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 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
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 237868 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3818 - 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
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	125	-0-	125	125	5	1	120	2	N	-0-					48
09	203		231	-0-	28	153	231	2			N	-0-					48
*10	391	N	238	-0-	-153	-0-	238	2			N	-0-					48
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					48

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

06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					97
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					97
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					97
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					97
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	N	-0-					97
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					97

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	450	N	446	-0-	-4	-0-	443	2	3	9	N	3					55
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	481	2	2	9	N	2					57
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1					58
09	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					58
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					58
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					58

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

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					117
07	69	N	69	-0-	-0-	B -0-	69	2			N	-0-					117
08	164	N	164	-0-	-0-	B -0-	164	2			N	-0-					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	164	N	164	-0-	-0-	B -0-	164	2			N	-0-					117
10	116	N	116	-0-	-0-	B -0-	116	2			N	-0-					117
11	150	N	116	-0-	-34	B -0-	116	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

06	3000	N	608	-0-	-2392	19154	608	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	765	-0-	-2335	B 16819	765	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1030	-0-	-2070	B 14749	1030	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14749																	
09	3000	N	995	-0-	-2005	B 12744	995	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	944	-0-	-2156	B 10588	944	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	833	-0-	-2167	B 8421	833	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					16
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					16
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					16
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					16
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					16
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

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

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					91
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					91
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					91
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					91
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					91
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					91

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5144 - 5156

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

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
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					33
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					33
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					33
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					33
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					33
11	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					33

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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

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
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

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
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

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
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

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
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					11
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					11
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					11
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					11
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					11

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
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					96
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					96
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					96
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					96
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					96
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					96

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
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

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
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

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			N	-0-					1
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					1
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					1
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	502	2	167	9	N	152	153	1			-0-
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	482	2	2	9	N	2					2
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	N	2					4

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

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

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

06	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					39
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					40
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					41
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					42
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					43
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					44

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

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

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

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

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					17
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					18
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					19
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	12	2	1	9	N	1					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					60
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					60
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					60
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					60
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					60
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					60

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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					24
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					24
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					24
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					24
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					24
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					24

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
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

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
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13	-0-	13	101	13	2			Y	-0-					-0-
09	117	N	16	-0-	-101	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-)//CONT.// 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

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

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					153
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					153
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					153
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					153
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					153
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					8
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					8
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					8
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					8
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					8
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					62
07	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					62
08	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	2			N	-0-					62
09	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	1483	2			N	-0-					62
10	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1484	2	197	9	N	179	171	1			70
11	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	1512	2			N	-0-					70

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					155
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					155
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	262	2	165	9	N	150					305
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	235	2	51	9	N	46	309	1			42
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	215	2	58	9	N	53					95
11	420	N	54	-0-	-366	-0-	54	2			N	-0-					95

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12-30-2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

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

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

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

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					90
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					69
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					41
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					41
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					55
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					55
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					79
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					79
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					79
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					79
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					79
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					79

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

06	4680	#	4204	-0-	-476	-0-	690	1	3451	2	N	57					179
							63	9									
07	4402	#	4316	-0-	-86	-0-	713	1	3552	2	N	46	170	1			55
							51	9									
08	4402	#	4258	-0-	-144	-0-	713	1	3511	2	N	31					86
							34	9									
09	4200	#	3808	-0-	-392	-0-	690	1	3063	2	N	50					136
							55	9									
10	4340	#	3505	-0-	-835	-0-	713	1	2770	2	N	20					156
							22	9									
11	4200	#	3179	-0-	-1021	-0-	690	1	2410	2	N	72					228
							79	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

06	2914		2914	-0-	-0-	-0-	2851	3	63	9	N	57					125
07	3165		3165	-0-	-0-	-0-	3098	3	67	9	N	61	173	1			13
08	3512		3512	-0-	-0-	-0-	3407	3	105	9	N	95	1	8			107
09	3255		3255	-0-	-0-	-0-	3231	3	24	9	N	22	121	1			8
10	2564		2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					8
*11	1739		1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					8

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

06	1770	#	155	-0-	-1615	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	#	440	-0-	-1048	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	420	#	35	-0-	-385	-0-	35	3			N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	4233		4233	-0-	-0-	-0-	4174	3	59	9	N	54					79
07	4163	R	4163	-0-	-0-	-0-	4110	3	53	9	N	48					127
08	4309		4064	-0-	-245	-0-	4012	3	52	9	N	47					174
09	4170		3849	-0-	-321	-0-	3812	3	37	9	N	34					208
10	4309		3979	-0-	-330	-0-	3936	3	43	9	N	39	174	1			73
11	4170		3560	-0-	-610	-0-	3525	3	35	9	N	32					105

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1479	2	20	9	N	18					114
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1562	2	24	9	N	22					136
08	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1523	2	14	9	N	13					149
09	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	1324	2	18	9	N	16					165
10	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1459	2	23	9	N	21					186
11	1500	N	1124	-0-	-376	-0-	1107	2	17	9	N	15					201

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					37
07	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					37
08	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					37
09	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					37
10	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					37
11	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					37

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
*11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
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
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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
06	150	#	98	-0-	-52	-0-	85	2	13	9	N	12					58
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	173	2	17	9	N	15					73
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	82	2	7	9	N	6					79
*09	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					79
*10	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					79
*11	180	#	88	-0-	-92	-0-	87	2	1	9	N	1					80

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
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	561	2	17	9	N	15					115
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	274	2	1	9	N	1					116
08	589	N	124	-0-	-465	-0-	124	2			N	-0-	97	1			19
09	570	N	184	-0-	-386	-0-	184	2			N	-0-					19
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					19
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					19

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 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
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	657	2	8	9	N	7					215
07	682	N	541	-0-	-141	-0-	534	2	7	9	N	6	156	1			65
08	682	N	359	-0-	-323	-0-	348	2	11	9	N	10					75
09	660	N	492	-0-	-168	-0-	481	2	11	9	N	10					85
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	450	2	17	9	N	15					100
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	276	2	17	9	N	15					115

STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL (MARBLE FALLS) 82450 555 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BIG W OIL COMPANY 070715
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 112040 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4050 - 4078

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

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
06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*10	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 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
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					8

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

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	461	2	22	9	Y	20					140
07	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	486	2	2	9	Y	2					142
08	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			Y	-0-					142
09	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			Y	-0-					142
*10	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			Y	-0-					142
11	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					Y	NO RPT					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1502	-0-	-148 B	-0-	1498	3	4	9	N	4					36
07	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					36
08	1581	N	1524	-0-	-57 B	-0-	1524	3			N	-0-					36
09	1500	N	1401	-0-	-99 B	-0-	1401	3			N	-0-					36
10	1643	N	993	-0-	-650 B	-0-	993	3			N	-0-					36
11	1470	N	683	-0-	-787 B	-0-	682	3	1	9	N	1					37

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 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
06	16620		12205	-0-	-4415 B	115366	11993	2	212	9	N	193	169	1	6	8	194
07	10797		11465	-0-	668 B	116034	11232	2	233	9	N	212	170	1	9	8	227
08	127266	X	11232	-0-	-116034 B	-0-	11019	2	213	9	N	194	165	1			256
09	12330	X	10527	-0-	-1803 B	-0-	10342	2	185	9	N	168	170	1	8	8	246
10	12617	X	9809	-0-	-2808 B	-0-	9612	2	197	9	N	179	173	1			252
11	12210	X	9309	-0-	-2901 B	-0-	9187	2	122	9	N	111	172	1			191

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680		8911	-0-	4231 B	31574	8761	2	150	9	N	136					212
07	3335		11640	-0-	8305 B	39879	11508	2	132	9	N	120	169	1			163
08	50867	X	10988	-0-	-39879 B	-0-	10875	2	113	9	N	103	171	1			95
*09	10540	X	10540	-0-	-0- B	-0-	10346	2	194	9	N	176					271
*10	10292	X	10292	-0-	-0- B	-0-	10203	2	89	9	N	81	168	1			184
*11	9209	X	9209	-0-	-0- B	-0-	9163	2	46	9	N	42					226

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					87
07	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					87
08	651	N	432	-0-	-219 B	-0-	432	2			N	-0-					87
09	750	N	745	-0-	-5 B	-0-	745	2			N	-0-					87
10	775	N	752	-0-	-23 B	-0-	752	2			N	-0-					87
*11	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					87

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
CORRY 3-S WELL #: 1 RRCID -> 161889 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 5650 - 5660

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

SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

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
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
BOLEY WELL #: 4 RRCID -> 172895 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2863 - 2870

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	#	794	-0-	-2026	-0-	794	2			N	-0-					28
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					28
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					28
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					28
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					28
*11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					28

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

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
06	2010	N	934	-0-	-1076	-0-	934	2			Y	-0-					90
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					90
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					90
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					90
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					90
*11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					90

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
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

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
06	5790	#	2374	-0-	-3416	-0-	2373	3	1	9	N	1					143
07	6522	R	6522	-0-	-0-	-0-	6521	3	1	9	N	1					144
08	6275	R	6275	-0-	-0-	-0-	6274	3	1	9	N	1					145
09	5939	R	5939	-0-	-0-	-0-	5938	3	1	9	N	1					146
10	6510	#	5790	-0-	-720	-0-	5789	3	1	9	N	1					147
11	6300	#	5278	-0-	-1022	-0-	5277	3	1	9	N	1					148

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	#	882	-0-	-1518	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
07	2556	R	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
08	2480	#	2448	-0-	-32	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
09	2340	#	2274	-0-	-66	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
10	2542	#	2342	-0-	-200	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
11	2460	#	2267	-0-	-193	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	644	R	644	-0-	-0-	-0-	640	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1015	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	902	R	902	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	840	#	828	-0-	-12	-0-	824	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1023	#	895	-0-	-128	-0-	888	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	990	#	853	-0-	-137	-0-	847	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
06	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					30
07	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					30
08	806	#	443	-0-	-363	-0-	443	2			N	-0-					30
09	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					30
10	741	R	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					30
*11	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					30

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
06	1710	#	592	-0-	-1118	-0-	592	2			N	-0-					142
07	1767	#	1541	-0-	-226	-0-	1535	2	6	9	N	5					147
08	1767	#	1757	-0-	-10	-0-	1755	2	2	9	N	2					149
09	1710	#	1292	-0-	-418	-0-	1291	2	1	9	N	1					150
10	1886	R	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					150
*11	1789	R	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					150

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
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-

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
06	3030	#	1800	-0-	-1230	-0-	1720	3	80	9	N	73					215
07	3281	R	3281	-0-	-0-	-0-	3074	3	207	9	N	188	326	1			77
08	3131	#	3081	-0-	-50	-0-	2805	3	276	9	N	251	169	1			159
09	3030	#	2844	-0-	-186	-0-	2640	3	204	9	N	185	167	1			177
10	3286	#	2918	-0-	-368	-0-	2721	3	197	9	N	179	171	1			185
11	3180	#	2768	-0-	-412	-0-	2646	3	122	9	N	111	169	1			127

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
06	2130	#	1353	-0-	-777	-0-	1320	3	33	9	Y	30	26	1			7
07	2201	#	2028	-0-	-173	-0-	2005	3	23	9	Y	21	26	1			2
08	2139	#	1890	-0-	-249	-0-	1867	3	23	9	Y	21	21	1			2
09	2070	#	1985	-0-	-85	-0-	1954	3	31	9	Y	28	28	1			2
10	2015	#	1767	-0-	-248	-0-	1738	3	29	9	Y	26	27	1			1
11	1950	#	1742	-0-	-208	-0-	1721	3	21	9	Y	19	19	1			1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2410	R	2410	-0-	-0-	-0-	2404	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	4873	R	4873	-0-	-0-	-0-	4871	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	6616	R	6616	-0-	-0-	-0-	6614	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	6310	R	6310	-0-	-0-	-0-	6308	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	6201	R	6201	-0-	-0-	-0-	6198	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	6090	R	6090	-0-	-0-	-0-	6088	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	#	206	-0-	-934	-0-	206	3			Y	-0-					12
07	1271	#	963	-0-	-308	-0-	963	3			Y	-0-					12
08	1271	#	741	-0-	-530	-0-	741	3			Y	-0-					12
09	1230	#	891	-0-	-339	-0-	891	3			Y	-0-					12
10	961	#	644	-0-	-317	-0-	644	3			Y	-0-					12
*11	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					12

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
06	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
07	2850	R	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
08	3155	R	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-					-0-
09	2802	R	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
10	2810	R	2810	-0-	-0-	-0-	2731	3	79	9	Y	72	68	1			4
11	2610	#	1930	-0-	-680	-0-	1908	3	22	9	Y	20	23	1			1

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
06	1830	#	800	-0-	-1030	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
07	1891	#	1886	-0-	-5	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
08	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
09	1954	R	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
10	1891	#	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
11	1830	#	1684	-0-	-146	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-

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
06	2130	#	1001	-0-	-1129	-0-	1001	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	2201	#	2060	-0-	-141	-0-	2059	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2201	#	2097	-0-	-104	-0-	2093	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2208	R	2208	-0-	-0-	-0-	2202	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	2201	#	2070	-0-	-131	-0-	2064	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1980	#	1949	-0-	-31	-0-	1943	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
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-

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
06	2310	#	1112	-0-	-1198	-0-	1112	2			N	-0-					75
07	2848	R	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					75
08	2792	R	2792	-0-	-0-	-0-	2675	2	117	9	N	106	149	1			32
09	2585	R	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					32
10	3222	R	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					32
*11	3310	R	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					32

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
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
06	600	#	342	-0-	-258	-0-	342	2			N	-0-					107
07	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					107
08	935	R	935	-0-	-0-	-0-	813	2	122	9	N	111	155	1			63
09	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					63
10	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					63
11	900	#	671	-0-	-229	-0-	671	2			N	-0-					63

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	#	634	-0-	-1076	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	1705	#	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	1550	#	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1410	#	1327	-0-	-83	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1612	#	1357	-0-	-255	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1560	#	1148	-0-	-412	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

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
06	1410	#	420	-0-	-990	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	1457	#	503	-0-	-954	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	1457	#	1010	-0-	-447	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	1410	#	1243	-0-	-167	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*11	2074	R	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	#	699	-0-	-2361	-0-	699	3			Y	-0-					156
07	DLQ G-10		2767	-0-	2767	2767	2766	3	1	9	Y	1					157
08	DLQ G-10		2648	-0-	2648	5415	2648	3			Y	-0-					157
09	DLQ G-10		3091	-0-	3091	8506	3087	3	4	9	Y	4					161
10	4458		4458	-0-	-0-	8506	4458	3			Y	-0-					161
*11	3832		3832	-0-	-0-	8506	3832	3			Y	-0-					161

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

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

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

06	1860	N	767	-0-	-1093	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
*11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-

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

06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	2100	N	626	-0-	-1474	-0-	626	2			N	-0-					56
07	2046	N	705	-0-	-1341	-0-	705	2			N	-0-					56
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					56
09	3000	N	3328	-0-	328	328	3328	2			N	-0-					56
10	2445	N	2117	-0-	-328	-0-	2117	2			N	-0-					56
*11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					56

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

06	1740	#	956	-0-	-784	-0-	942	2	14	9	N	13					156
07	2108	R	2108	-0-	-0-	-0-	2069	2	39	9	N	35	172	1			19
08	1960	R	1960	-0-	-0-	-0-	1924	2	36	9	N	33					52
09	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1837	2	39	9	N	35					87
10	2108	#	1835	-0-	-273	-0-	1803	2	32	9	N	29					116
11	2040	#	1805	-0-	-235	-0-	1761	2	44	9	N	40					156

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	575	2	95	9	N	86	166	1			1
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	592	2	94	9	N	85					86
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	568	2	88	9	N	80					166
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	565	2	88	9	N	80	168	1			78
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	576	2	88	9	N	80					158
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	554	2	88	9	N	80	170	1			68

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
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-

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
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-

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
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

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

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					15
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					15
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

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
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					22
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					22
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					22
09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					22
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					42
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					42
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					42
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					42
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230		-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					153
07	1271		-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					153
08	1271		-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					153
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					153
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669
WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	673	R	673	-0-	-0-	-0-	163	2	510	4	N	-0-					-0-
07	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	881	R	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	682	#	603	-0-	-79	-0-	542	2	61	9	N	55					55
11	840	#	571	-0-	-269	-0-	571	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

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

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
06	180	#	35	-0-	-145	-0-	34	2	1	4	N	-0-					-0-
07	186	#	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

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
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	25	2	69	4	N	-0-					-0-
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	90	#	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-

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
06	1110	N	749	-0-	-361	-0-	121	1	628	2	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	160	1	807	2	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	129	1	698	2	N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	N	-0-					-0-
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	40	1	867	2	N	-0-					-0-
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	35	1	731	2	N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) //CONT.// 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARKE (CONGL) 85656 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 096932 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5704 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - P/A 09/04/15

STEED 85787 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
O'DONNELL, JOHN 618490
DARK CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 121895 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700

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

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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
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-

STEWART HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 198601 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4843 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2014 - P/A 11-13-2014

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
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
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					17
07	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					17
08	341	#	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-					17
09	330	#	11	-0-	-319	-0-	11	2			Y	-0-					17
10	310	#	113	-0-	-197	-0-	113	2			Y	-0-					17
11	300	#	152	-0-	-148	-0-	152	2			Y	-0-					17

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
06	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
07	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
08	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
10	1517	R	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
*11	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-

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
06	720	#	649	-0-	-71	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	#	665	-0-	-55	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
10	744	#	717	-0-	-27	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
*11	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

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
06	540	#	474	-0-	-66	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	#	486	-0-	-54	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
10	558	#	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	510	#	506	-0-	-4	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	24	-0-	-816	-0-	24	3			N	-0-					62
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					62
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					62
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					62
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					62
11	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	3			N	-0-					62

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
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-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAHAN (CONGL) 86441 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY WELL #: 1 RRCID -> 122664 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 5009 PERF. 4434 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					107
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	46	2	32	9	N	29	52	1			84
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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-

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
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					29
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					29
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					29
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					29
10	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					29
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					29

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
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET (CONGLOMERATE) //CONT.// 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	3			N	-0-					86
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					86
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					86
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					86
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					86
11	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	3			N	-0-					86

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	588	-0-	-672	-0-	588	2			N	-0-					49
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					49
08	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1463	2			N	-0-					49
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					49
10	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	1435	2			N	-0-					49
*11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 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
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					85
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					85
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					85
09	540	N	338	-0-	-202	-0-	338	2			N	-0-					85
10	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					85
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					85

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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	7		-0-	7	7	7	2				N	-0-					37

TDC CROWLEY (CADDO) 87927 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 197399 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4747 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/15

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
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-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

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

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
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					48
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					48
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					48
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					48
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	N	1					49
11	480	N	12	-0-	-468	-0-	12	2			N	-0-					49

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
06	1500	N	1324	-0-	-176 B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1439	-0-	-142 B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1386	-0-	-71 B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1288	-0-	-32 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1336	-0-	-90 B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT					-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
06	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	503	-0-	-97 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	620	N	482	-0-	-138 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					-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
06	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	26	1	277	2	N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	26	1	284	2	N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	26	1	282	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	26	1	252	2	N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	26	1	261	2	N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-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
06	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	#	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	270	#	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					-0-

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
06	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					47
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					47
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					47
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					47
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					47
*11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					47

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
06	480	#	393	-0-	-87	-0-	392	2	1	9	N	1					67
07	496	#	440	-0-	-56	-0-	434	2	6	9	N	5					72
08	496	#	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					72
09	420	#	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					72
10	434	#	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					72
11	420	#	310	-0-	-110	-0-	307	2	3	9	N	3					75

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
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					37
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					37
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					37
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					37
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					37
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	415	1	2099	3	Y	10					22
							11	9									
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	424	1	1969	3	Y	8					30
							9	9									
08	2077	N	194	-0-	-1883	-0-	165	1	27	3	Y	2					32
							2	9									
09	2250	N	133	-0-	-2117	-0-	121	1	12	3	Y	-0-					32
10	2325	N	408	-0-	-1917	-0-	304	1	104	3	Y	-0-					32
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	337	1	75	3	Y	-0-					32

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

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

06	120	N	56	-0-	-64	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

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
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

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
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-					-0-

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
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

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
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

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
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-

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
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-

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
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

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
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-

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
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

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
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

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
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-

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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

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
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-

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
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-

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
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

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
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
09	150	N	30	-0-	-120	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

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
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
11	180	N	69	-0-	-111	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-

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
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-

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
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	N	-0-					-0-

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
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-

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
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-

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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

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
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

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
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

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
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-

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
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-

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
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

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
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-

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
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

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
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

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
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-

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
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

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
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

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
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	120	N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

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
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-

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
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

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
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

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
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	N	-0-					-0-

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
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

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
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

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
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

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
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-

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
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

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
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
09	180	N	43	-0-	-137	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

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
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
09	210	N	58	-0-	-152	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

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
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

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
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
09	180	N	45	-0-	-135	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
09	180	N	47	-0-	-133	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

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
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

06	180	N	95	-0-	-85	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

06	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
07	279	N	57	-0-	-222	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-

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
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-

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
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

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
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
11	150	N	40	-0-	-110	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

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
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-

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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

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
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	78	2	23	9	N	21					60
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	223	2	21	9	N	19					79
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	176	2	22	9	N	20					99
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	125	2	8	9	N	7					106
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					117
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					117
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					117
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					117
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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
06	270	#	208	-0-	-62	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					15
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					15
08	248	#	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					15
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					15
10	248	#	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					15
11	240	#	201	-0-	-39	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					15

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					49
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					49
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					49

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
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	75	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	85	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	55	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	166	-0-	-164	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	60	1	261	3	Y	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	74	1	245	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

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

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					150
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					150
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					150
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					150
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					150
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					150

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
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		169	-0-	169	324	166	3	3	9	Y	3					12
09	468	N	144	-0-	-324	-0-	144	3			Y	-0-					12
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	3	2	9	Y	2					14
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					14

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		464	-0-	464	464	464	3			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		502	-0-	502	966	498	3	4	9	Y	4					42
09	1422	N	456	-0-	-966	-0-	456	3			Y	-0-					42
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					42
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					42

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

06	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1074	3	28	9	N	25	176	1			52
07	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1105	3	3	9	N	3					55
08	998	R	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					55
09	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1009	3	17	9	N	15					70
10	1618	R	1618	-0-	-0-	-0-	1601	3	17	9	N	15					85
*11	1510	R	1510	-0-	-0-	-0-	1499	3	11	9	N	10					95

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	510	N	463	-0-	-47	-0-	29	1	434	2	N	-0-					17
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	N	-0-					17
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	55	1	739	2	N	-0-					17
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	2	N	-0-					17
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	840	2	N	-0-					17
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	42	1	787	2	N	-0-					17

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

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-

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

06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	N	1					98
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	N	1					99
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	462	3	1	9	N	1					100
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1					101
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	N	1					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	415	-0-	-980	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	920	-0-	-430	-0-	920	2			N	-0-					-0-

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
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	202	2	3	9	N	3					45
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	291	2	13	9	N	12					57
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	273	2	9	9	N	8					65
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	254	2	8	9	N	7					72
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	260	2	1	9	N	1					73
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					73

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	#	1233	-0-	-87	-0-	1232	2	1	9	N	1					74
07	1364	#	1210	-0-	-154	-0-	1210	2			N	-0-					74
08	1364	#	1233	-0-	-131	-0-	1232	2	1	9	N	1					75
09	1320	#	1060	-0-	-260	-0-	1060	2			N	-0-					75
10	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					75
11	1230	#	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			N	-0-					75

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*11	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	#	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	465	#	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	465	#	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*11	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

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
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					44
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					44
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					44
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					44
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					44
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					44

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
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					55
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					55
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					55
09	450	N	269	-0-	-181	-0-	269	2			N	-0-					55
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					55
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					55

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
06	3420	X	357	-0-	-3063	-0-	357	2			N	-0-					209
07	3875	X	1587	-0-	-2288	-0-	1584	2	3	9	N	3					212
08	3875	X	415	-0-	-3460	-0-	415	2			N	-0-					212
09	3750	X	561	-0-	-3189	-0-	561	2			N	-0-					212
10	1581	X	431	-0-	-1150	-0-	431	2			N	-0-					212
11	1530	X	688	-0-	-842	-0-	688	2			N	-0-					210

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
06	12000	X	3545	-0-	-8455	-0-	3532	2	13	9	N	12					159
07	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8178	2	31	9	N	28					187
08	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8404	2	24	9	N	22					209
09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7326	2	11	9	N	10					219
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					219
*11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					197

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
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	2	N	-0-					112
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					112
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	5	1	459	2	N	-0-					112
09	300	N	59	-0-	-241	-0-	1	1	58	2	N	-0-					112
10	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	2			N	-0-					112
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					112

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT) 97169 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
CAMPBELL, ROBERT F. JR. 128550
HOLMAN, T. H., -A- WELL #: 3 RRCID -> 021651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1504 PERF. N/A

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

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
06	0		-0-	-0-	-0-	3170					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	3170					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	3170					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	3170					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	3170					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	150	#	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					69
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					69
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					69
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					10
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					10
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					10
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					10
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					10
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					13

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					58
07	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					58
08	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					58
09	150	#	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					58
10	124	#	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					58
11	90	#	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	#	950	-0-	-40	-0-	920	3	30	9	Y	27					113
07	1023	#	637	-0-	-386	-0-	633	3	4	9	Y	4					117
08	806	#	405	-0-	-401	-0-	396	3	9	9	Y	8	110	1			15
09	960	#	543	-0-	-417	-0-	543	3			Y	-0-					15
10	992	#	532	-0-	-460	-0-	532	3			Y	-0-					15
11	960	#	322	-0-	-638	-0-	315	3	7	9	Y	6					21

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
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-

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
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-

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
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	-0-					23
07	412	R	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					23
08	412	R	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	Y	-0-					23
09	407	R	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	3	Y	-0-					23
10	430	R	430	-0-	-0-	-0-	15	1	415	3	Y	-0-					23
*11	413	R	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	-0-					23

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

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

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

06	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-

HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

06	450	#	250	-0-	-200	-0-	250	3			N	-0-					131
07	566	R	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	N	1					132
08	465	#	190	-0-	-275	-0-	190	3			N	-0-					132
09	330	#	210	-0-	-120	-0-	206	3	4	9	N	4					136
10	558	#	187	-0-	-371	-0-	187	3			N	-0-					136
11	540	#	130	-0-	-410	-0-	130	3			N	-0-					136

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*11	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

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

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 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
06	330	#	299	-0-	-31	-0-	51	1	246	3	Y	2					53
							2	9									
07	341	#	338	-0-	-3	-0-	54	1	277	3	Y	6					59
							7	9									
08	349	R	349	-0-	-0-	-0-	53	1	292	3	Y	4					63
							4	9									
09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	47	1	259	3	Y	2					65
							2	9									
10	363	R	363	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	5					70
							6	9									
11	330	#	322	-0-	-8	-0-	27	1	291	3	Y	4					74
							4	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					547
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					547
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					547
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					547
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					547
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

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-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

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-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	300	#	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-

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
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					10
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					10
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					10
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					10
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					10
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					10

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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					10
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					10
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					10
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					10
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					10
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					10

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
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	10					10
							11	9									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	Y	-0-					10
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	Y	-0-					-0-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					-0-

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
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	118	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	116	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	547	-0-	-104	-0-	115	1	432	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	502	-0-	-158	-0-	109	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	121	1	517	3	Y	-0-					-0-
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	124	1	594	3	Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					20
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					20
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					20
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					20
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					20
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					20

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 209256 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4211 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-

ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-

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
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	21	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	23	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	23	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	21	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	565	3	Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	615	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	636	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	548	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 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
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					31
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					31
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	-0-					31
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	3	Y	-0-					31
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	36	1	945	3	Y	-0-					31
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	3	Y	-0-					31

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
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-

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
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	3	3	9	Y	3					157
07	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1498	3	6	9	Y	5					162
08	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1498	3	2	9	Y	2					164
09	1560	N	1029	-0-	-531	-0-	1029	3			Y	-0-					164
10	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	1260	3	1	9	Y	1					165
11	1440	N	697	-0-	-743	-0-	697	3			Y	-0-					165

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
06	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1817	3	11	9	Y	10					67
07	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1772	3	14	9	Y	13					80
08	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	1740	3	10	9	Y	9					89
09	1830	N	321	-0-	-1509	-0-	318	3	3	9	Y	3					92
10	1798	N	1367	-0-	-431	-0-	1349	3	18	9	Y	16					108
11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	1601	3	19	9	Y	17					125

PENNY, RALPH E. 652335
MORROW, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 078473 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 5459 PERF. N/A

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

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					8
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					8
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					8
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					8
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					8
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					8

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					52
07	DLQ G-10		389	-0-	389	389	389	2			Y	-0-					52
08	DLQ G-10		329	-0-	329	718	328	2	1	9	Y	1					53
09	974	N	256	-0-	-718	-0-	256	2			Y	-0-					53
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-					58
07	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	2			N	-0-					58
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					58
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					58
10	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-					58
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					58

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
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					50
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					50
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					50
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					50
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					121
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					121
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					121
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					121
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					121
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					121

JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

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

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					63
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					63
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					63
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					63
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					63
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
JOHNSON, SAM WELL #: 3C RRCID -> 130610 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5634 - 5648

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33308 01/14/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	630	-0-	630	630	630	2			N	-0-					-0-
11	0	238	-0-	238	868	238	2			N	-0-					-0-

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

06	2700	N	2291	-0-	-409	-0-	2272	3	19	9	N	17	3	8					159
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2443	3	24	9	N	22	2	8					179
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2112	3	12	9	N	11	1	8					189
09	2280	N	1979	-0-	-301	-0-	1958	3	21	9	N	19	2	8					206
10	2480	N	1774	-0-	-706	-0-	1757	3	17	9	N	15	3	8					218
11	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	1988	3	15	9	N	14	167	1	2	8			63

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7							174
07	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	2			N	-0-							174
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-							174
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2							176
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	269	2	4	9	N	4	151	1					29
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-							29

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE, CHAS. H. ETAL 449310
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

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

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

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

WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

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

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	23	-0-	67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	93	#	14	-0-	79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	66	-0-	24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	93	#	24	-0-	69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	62	#	17	-0-	45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	60	#	10	-0-	50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	34	-0-	26	-0-	34	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. //CONT.// 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 271216 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4139 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					-0-

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
06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					46
07	372	#	364	-0-	-8	-0-	363	2	1	9	N	1					47
08	372	#	361	-0-	-11	-0-	360	2	1	9	N	1					48
09	362	R	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1					49
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1					50
*11	369	R	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1					51

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	191	R	38	-0-	-153	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*10	465	#	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*11	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
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-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690

GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	309	2	30	9	N	27					338
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1	164	1			175
08	932	R	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1					176
09	514	R	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	N	1					177
*10	527	#	503	-0-	-24	-0-	502	2	1	9	N	1					178
*11	780	#	307	-0-	-473	-0-	306	2	1	9	N	1					179

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
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					31
07	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					31
08	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					31
09	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					31
10	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					31
11	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					31

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
06	180	#	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-

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
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	248	#	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	248	#	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	240	#	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	#	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 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
06	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					53
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					53
08	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					53
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					53
10	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					53
11	210	#	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					122
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					122
09	90	#	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					122
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					122
11	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	78	3	28	9	N	25	57	1			54
07	124	#	102	-0-	-22	-0-	94	3	8	9	N	7					61
08	124	#	102	-0-	-22	-0-	100	3	2	9	N	2					63
09	120	#	88	-0-	-32	-0-	85	3	3	9	N	3					66
10	124	#	83	-0-	-41	-0-	82	3	1	9	N	1					67
11	120	#	31	-0-	-89	-0-	30	3	1	9	N	1					68

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	213	-0-	-57	-0-	156	3	57	9	N	52	116	1	2	8	109
07	279	#	205	-0-	-74	-0-	190	3	15	9	N	14					123
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	203	3	8	9	N	7	2	8			128
09	240	#	175	-0-	-65	-0-	165	3	10	9	N	9	2	8			135
10	248	#	162	-0-	-86	-0-	160	3	2	9	N	2					137
11	210	#	66	-0-	-144	-0-	62	3	4	9	N	4					141

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	#	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

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-

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

06	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*11	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8					20
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	17	1			9
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					14
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					17
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	17	1			4
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

06	840	#	781	-0-	-59	-0-	777	3	4	9	Y	4					14
07	837	#	794	-0-	-43	-0-	790	3	4	9	Y	4	16	1			2
08	845	R	845	-0-	-0-	-0-	839	3	6	9	Y	5					7
09	755	R	755	-0-	-0-	-0-	752	3	3	9	Y	3					10
10	749	R	749	-0-	-0-	-0-	745	3	4	9	Y	4					14
*11	761	R	761	-0-	-0-	-0-	757	3	4	9	Y	4					18

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	#	170	-0-	-340	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	527	#	164	-0-	-363	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	527	#	332	-0-	-195	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	480	#	243	-0-	-237	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	341	#	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	330	#	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	248	#	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	300	#	121	-0-	-179	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	310	#	120	-0-	-190	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	300	#	100	-0-	-200	-0-	100	3			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

06	330	#	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	#	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	341	#	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	330	#	209	-0-	-121	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*10	341	#	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*11	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	157	3	44	9	N	40	3	8			162
07	150	R	150	-0-	-0-	-0-	114	3	36	9	N	33	164	1	4	8	27
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	110					137
*10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	130	3	30	9	N	27					164
*11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					164

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

06	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*11	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

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

KEYSER WELL #: 1 RRCID -> 104488 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2233 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1054 #	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	1020 #	895	-0-	-125	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	1054 #	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	1020 #	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					-0-

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

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-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ANTLE OPERATING, INC. 026646

SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	318	-0-	-222	-0-	315	2	3	9	N	3					23
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	345	2	1	9	N	1					24
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	348	2	1	9	N	1					25
09	330	N	220	-0-	-110	-0-	219	2	1	9	N	1					26
10	341	N	172	-0-	-169	-0-	170	2	2	9	N	2					28
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	N	3					31

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
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	141	2	6	9	N	5	1	8			79
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	146	2	7	9	N	6					85
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	131	2	3	9	N	3	1	8			87
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	14	2	1	9	N	1					88
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					88
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					88

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					93
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					93
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	145	3	8	9	N	7					100
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	159	3	77	9	N	70	160	1			10
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					10
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					10

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
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	431	2	46	9	N	42	171	1			42
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	408	2	43	9	N	39					81
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	425	2	43	9	N	39					120
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	416	2	43	9	N	39					159
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	364	2	47	9	N	43	163	1			39
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	442	2	41	9	N	37					76

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 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
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					73
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					73
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					73
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					73
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					73
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					9
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					9
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					9
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					9
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					9
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					20
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					20
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					20
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					20
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

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-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013 - P/A 11/04/13

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

06	150	#	40	-0-	-110	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	58	-0-	-62	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			Y	-0-					2
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	1			Y	-0-					2
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	1			Y	-0-					2
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			Y	-0-					2
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-					2
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					2

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			Y	-0-					2
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	1			Y	-0-					2
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	1			Y	-0-					2
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			Y	-0-					2
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-					2
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					2

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
06	300	N	41	-0-	-259	-0-	41	3			N	-0-					2
07	372	N	44	-0-	-328	-0-	44	3			N	-0-					2
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	162	3	158	9	N	144	144	1			2
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	229	3	155	9	N	141	141	1			2
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	186	3	129	9	N	117	117	1			2
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	253	3	210	9	N	191	191	1			2

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
PETROX-STEELE WELL #: 12 RRCID -> 105105 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 3996

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

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					93
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					93
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					93
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					2
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					116
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	916	2	94	9	N	85	174	1			27
10	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1061	2	6	9	N	5					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					73
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

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
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1106	2	186	9	N	169	169	1			-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	871	-0-	-183	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1					202
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1					203
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1					204
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1					205
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					205
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1					206

FOUR H OIL PROPERTIES 280597

KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

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

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-

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
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					57
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					57
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					57
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					57
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					57
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					57

GALA RESOURCES, LTD. 293081
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
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					80
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1					81
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	858	2	1	9	N	1					82
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1					83
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1					84
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1					85

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
MAHANEY, EARL WELL #: 6 RRCID -> 097672 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 3990

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2014

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 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
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-

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

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

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
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

HAYS, JOHN H. 369100

RAMSEY-CORLEY WELL #: RRCID -> 104603 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1578 - 1582

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	651	N	379	-0-	-272	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	600	N	256	-0-	-344	-0-	256	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
06	360	N	119	-0-	-241	-0-	119	2			N	-0-					31
07	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	2			N	-0-					31
08	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					31
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					31
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					31
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					31

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
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-

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
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					74
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	3	8	9	Y	7					81
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	3	18	9	Y	16					97
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	58	3	19	9	Y	17					114
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	83	3	15	9	Y	14					128
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

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
06	840	N	568	-0-	-272	-0-	555	3	13	9	N	12					110
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	784	3	14	9	N	13					123
08	837	N	685	-0-	-152	-0-	664	3	21	9	N	19					142
09	570	N	390	-0-	-180	-0-	368	3	22	9	N	20					162
10	806	N	662	-0-	-144	-0-	640	3	22	9	N	20					182
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	651	3	43	9	N	39	181	1			40

KRAMER OPERATING, LLC 476586
EASTERLY WELL #: RRCID -> 073631 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 4331 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2011

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
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	399	3	14	9	N	13					151
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	383	3	9	9	N	8					159
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	400	3	13	9	N	12					171
09	420	N	334	-0-	-86	-0-	331	3	3	9	N	3					174
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	310	3	6	9	N	5					179
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	3	4	9	N	4					183

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
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					11
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					11
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					11
09	570	N	325	-0-	-245	-0-	325	3			Y	-0-					11
10	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			Y	-0-					11
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			Y	-0-					11

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
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					9
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					9
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					9
09	540	N	326	-0-	-214	-0-	326	3			Y	-0-					9
10	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	3			Y	-0-					9
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			Y	-0-					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					-0-

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
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-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

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

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
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

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
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					83
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					83
08	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					83
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					83
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					83
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					83

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
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			Y	-0-					9
07	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			Y	-0-					9
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					9
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					9
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					9
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					9

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
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

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
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					50
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	230	2	2	9	N	2					52
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1					53
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2					55
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2					57
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2					59

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
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1					97
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	30	2	2	9	N	2					99
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					100
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	N	3					103
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2					105
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2					107

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
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					5
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					5
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					5
09	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2			N	-0-					5
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					5
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
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
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					14
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					14
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					14
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					14
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					14
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

RAY HERRING ESTATE 695237
MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					1
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					1
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					1
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					1
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					1

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					123
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					124
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 162110 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

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
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					143
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					143
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					143
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					143
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					143
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					143

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	170	2	1	9	N	1					171
07	279	N	152	-0-	-127	-0-	151	2	1	9	N	1					172
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-	159	1			13
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					13
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					13
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					13

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

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
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					32
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					32
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					32
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					32
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					32
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	352	2	3	9	N	3					137
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	352	2	1	9	N	1					138
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	329	2	1	9	N	1					139
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	283	2	1	9	N	1					140
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	279	2	1	9	N	1					141
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	256	2	2	9	N	2					143

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

SINGLETON, W. 784875

CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 109392 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440

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

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
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-

STOVALL OPERATING CO. 824339

STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	80	-0-	-250	-0-	56	1	24	2	N	-0-					102
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	56	1	17	2	N	-0-					102
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	56	1	431	2	N	3					105
							3	9									
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	56	1	358	2	N	1					106
							1	9									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	2	N	-0-					106
11	480	N	345	-0-	-135	-0-	56	1	289	2	N	-0-					106

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	612	-0-	-378	-0-	611	2	1	9	N	1					103
07	992	N	665	-0-	-327	-0-	665	2			N	-0-					103
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					103
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					103
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					103
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					103

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 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
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					56
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					56
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					56
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					56
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					56
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					56

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8			148
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	N	2	2	8			148
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	N	2	2	8			148
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	276	2	2	9	N	2	2	8			148
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	2	N	-0-					148
11	300	N	92	-0-	-208	-0-	92	2			N	-0-					148

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
06	360	N	45	-0-	-315	-0-	45	2			N	-0-					148
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	734	2	116	9	N	105					253
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	762	2	30	9	N	27	1	8			279
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					280
10	837	N	775	-0-	-62	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8			280
11	780	N	264	-0-	-516	-0-	263	2	1	9	N	1					281

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

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

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
06	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	1757	2	487	9	N	443	549	1			148
07	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	1812	2	490	9	N	445	368	1	1	8	224
08	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	1793	2	461	9	N	419	540	1			103
09	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	1754	2	444	9	N	404	367	1			140
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	1856	2	517	9	N	470	364	1			246
11	2190	N	2182	-0-	-8	-0-	1714	2	468	9	N	425	549	1			122

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
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					91
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					91
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					91
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					91
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					91
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					91

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
06	1110	N	513	-0-	-597	-0-	470	2	43	9	N	39	4	8			188
07	1147	N	684	-0-	-463	-0-	633	2	51	9	N	46	180	1	2	8	52
08	837	N	227	-0-	-610	-0-	196	2	31	9	N	28					80
09	510	N	261	-0-	-249	-0-	235	2	26	9	N	24					104
10	682	N	352	-0-	-330	-0-	318	2	34	9	N	31					135
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	120	2	14	9	N	13					148

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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

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
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	N	12					72
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1396	2	22	9	N	20					92
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1305	2	15	9	N	14					106
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1440	2	45	9	N	41					147
10	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	1195	2	17	9	N	15					162
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1216	2	22	9	N	20	1	8			181

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					9
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					5
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					5
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					5
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					5
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					5
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					5

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
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					29
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					29
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					29
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					29
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					29
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					29

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
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	170	2	124	9	N	113	157	1			12
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	147	2	152	9	N	138					150
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	115	2	86	9	N	78	172	1			56
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	87	2	87	9	N	79					135
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	129	2	103	9	N	94	168	1			61
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	122	2	119	9	N	108					169

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
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					115
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					115
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	N	1	1	8			115
							1	9									
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	27	1	63	2	N	2	2	8			115
							2	9									
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	9	N	1	1	8			115

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	10	-0-	10	15	10	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	12	-0-	12	27	12	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					-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

06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

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

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-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

06	2353	R	2353	-0-	-0-	-0-	2245	3	108	9	N	98	174	1			37
07	2377	R	2377	-0-	-0-	-0-	2208	3	169	9	N	154	165	1			26
08	2168	R	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					26
09	1908	R	1908	-0-	-0-	-0-	1758	3	150	9	N	136	159	1			3
*10	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					3
*11	3851	R	3851	-0-	-0-	-0-	3669	3	182	9	N	165	164	1			4

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

06	450	#	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	465	#	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	390	#	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	434	#	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	420	#	136	-0-	-284	-0-	136	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

06	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					87
07	248	#	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					87
08	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	1428	3	48	9	N	44	1	8			130
09	1716	R	1716	-0-	-0-	-0-	1703	3	13	9	N	12	1	8			141
10	2142	R	2142	-0-	-0-	-0-	2133	3	9	9	N	8					149
*11	2337	R	2337	-0-	-0-	-0-	2309	3	28	9	N	25					174

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
06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		101	-0-	101	205	101	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		105	-0-	105	310	105	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	310					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	310					Y	NO RPT					-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
06	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	23	11	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10	-0-	10	33	10	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-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
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		105	-0-	105	206	105	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	307	101	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	307					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	307					Y	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114